



Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «Магаданэнерго»
Протокол от 11.05.2017г №9-17

Утвержден
Годовым общим собранием акционеров ПАО «Магаданэнерго»
Протокол от 14.06.2017г №8

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ

«МАГАДАНЭНЕРГО»

2016

Генеральный директор

В.Э. Милотворский

Обращение к акционерам	4
Раздел 1. Развитие Общества	6
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	6
1.2. Группа РусГидро	11
1.3. Стратегические цели	12
1.4. Управление рисками	12
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	17
1.6. Основные достижения в 2016 году	19
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	20
Раздел 2. Корпоративное управление	21
2.1. Работа органов управления и контроля	22
2.1.1. Структура органов управления и контроля	22
2.1.2. Общее собрание акционеров	22
2.1.3. Совет директоров	23
2.1.4. Генеральный директор	28
2.1.5. Правление	30
2.1.6. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	34
2.1.7. Ревизионная комиссия	36
2.1.8. Информация об Отделе внутреннего аудита Общества	37
2.1.9. Сведения о регистраторе Общества, его филиалах	39
2.1.10. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления	40
2.2. Уставный капитал	41
2.3. Структура акционерного капитала	43
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	46
2.5. Участие Общества в иных организациях	48
2.6. Информация о совершенных (заключенных) Обществом крупных сделках с заинтересованностью	50
Раздел 3. Производственная деятельность	51
3.1. Основные производственные показатели	51
3.1.1. Производство электроэнергии	51
3.1.2. Выработка электроэнергии станциями	51
3.1.3. Отпуск и распределение теплоэнергии	53
3.1.4. Отпуск тепла станциями и котельными	54
3.1.5. Изменение протяженности теплосетей	56
3.1.6. Распределение теплоэнергии	56
3.1.7. Передача и распределение электрической энергии	57
3.1.8. Распределительные сети	59
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов	61
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	61
Раздел 5. Экономика и финансы	62
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	62
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	65
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.	66
5.4. Анализ дебиторской задолженности	71
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	72
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	73
5.7. Учетная политика	74
Раздел 6. Инвестиции	80

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	80
6.2. Данные о вводах мощностей	83
6.3. Источники финансирования инвестиционной программы	83
6.4. Цели и задачи инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	84
Раздел 7. Инновации.....	89
7.1. Основные направления инновационного развития.....	89
7.2. Объем и источники финансирования инновационной деятельности	89
7.3. Основные инновационные проекты, реализуемые в 2016 году	89
7.4. Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)	89
7.5. Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью	90
7.6. Мероприятия в области освоения новых технологий	90
7.7. Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов.....	90
7.8. Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.....	91
7.9. Планы и задачи в области инновационного развития на 2017 года	91
Раздел 8. Доля рынка, маркетинг и продажи.....	92
8.1. Динамика товарного отпуска и реализации энергии.....	92
8.2. Структура электропотребления.....	93
8.3. Структура потребления теплоэнергии	93
8.4. Структура потребления ХОВ	93
8.5. Динамика дебиторской задолженности	94
8.6. Динамика изменения среднего тарифа	95
Раздел 9. Закупочная деятельность	98
9.1. Основные положения закупочной политики Общества	98
9.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора.....	99
9.3. Описание применения электронной коммерции.....	99
9.4. Порядок формирования и реализация ГКПЗ	99
9.5. Годовая отчетность по закупочной деятельности по видам деятельности и способам закупок.....	99
Раздел 10. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	102
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	102
10.2. О развитии персонала.....	105
10.3. Оплата труда	107
10.4. Социальная политика	108
Раздел 11. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	110
Раздел 12. Охрана окружающей среды	117
12.1. Основные цели, задачи и достижения в сфере природоохранной деятельности	117
12.2. Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	118
12.3. Реализованные природоохранные мероприятия	119
12.4. Объем сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными водами	120
12.5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Общества	122
Глоссарий.....	125
Список приложений к Годовому отчету Общества	129

Обращение к акционерам

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги 2016 года, прежде всего, хотелось бы отметить, что ПАО «Магаданэнерго» отработало его стабильно, несмотря на внешние вызовы и холодную зиму.

Основная цель акционерного общества - осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией - достигнута.

Уже сейчас можно утверждать, что осенне-зимний максимум нагрузок пройден успешно. Эти итоги во многом достигнуты благодаря большой работе по подготовке к зиме. На электростанциях обеспечен нормативный объем топлива. Качественно и в полном объеме выполнены все запланированные ремонты оборудования. В частности, на Магаданской ТЭЦ и Аркагалинской ГРЭС проведены капитальные и средние ремонты шести котлоагрегатов, одного турбоагрегата и двух генераторов. В сетевых филиалах Компании отремонтировано более 400 км линий электропередачи напряжением 0,4-220кВ, 137 трансформаторов 35-220кВ, расчищено 457 га просек ЛЭП. В целом на ремонтную кампанию было направлено 1 млрд. 175 млн. рублей.

Инвестиционная программа компании за 2016 год выполнена в объеме 587,107 млн. рублей (111% от плана). В её основе проекты технического перевооружения и реконструкции, которые направлены на повышение надёжности генерирующих и сетевых объектов, развитие сетевой инфраструктуры, сокращение потерь в электрических и тепловых сетях, обеспечение инновационного развития Общества.

В числе таких проектов:

- «Реконструкция тракта топливоподачи» (Магаданская ТЭЦ);
- «Стационарная аппаратура контроля вредных выбросов в рамках технического перевооружения вспомогательного котельного оборудования» (Магаданская ТЭЦ);
- «Реконструкция лотка бетонной части плотины (I, II, III этап)» (Аркагалинская ГРЭС);
- «Реконструкция котлоагрегата ТП-38 ст. №4 с заменой I и II ступени водяного экономайзера» (Аркагалинская ГРЭС);
- «Реконструкция ПС 220 кВ «Центральная». Замена масляных выключателей 110, 220 кВ на элегазовые» (Южные электрические сети);
- «Реконструкция ПС 220 кВ «Палатка». Замена масляных выключателей 110, 220 кВ на элегазовые» (Южные электрические сети);
- «Реконструкция перехода ВЛ-220 кВ «КГЭС-Оротукан» (Восточные электрические сети);
- «Переход ВЛ-110 кВ «Фролыч-Омчак» через р. Аян-Юрях» (Центральные электрические сети);
- «Реконструкция ВЛ-110кВ «Кедровый-Фролыч» с заменой провода» (Центральные электрические сети);
- «Реконструкция ВЛ-110кВ «Артык-Нера» (отпайка Победа)» (Западные электрические сети);
- «Реконструкция ВЛ-35 кВ «Юбилейный-Арга-Мой» (Западные электрические сети).

Полезный отпуск электроэнергии в 2016 году составил 1 411,2 млн. кВт·ч, теплоэнергии – 870,2 тыс. Гкал.

Выручка от реализации продукции в 2016 году с учетом полученных субсидий составила 10394,6 млн. рублей, что на 17,6% больше, чем в 2015.

Как и в прежние годы, в 2016-ом особое внимание уделялось вопросам, связанным с информационной и финансовой открытостью деятельности Общества. Компания публиковала информацию в СМИ, сети Интернет в соответствии с действующим законодательством.

Большую и важную работу в 2016 году провел Совет директоров Общества. Проведено 22 заседания, рассмотрено 229 вопросов. Все решения были направлены на повышение

эффективности и прозрачности деятельности ПАО «Магаданэнерго», защиту интересов акционеров. Советом директоров утвержден бизнес-план и ряд внутренних документов, которые регламентируют деятельность Компании, определяют приоритеты развития и др.

В 2017 году коллектив ПАО «Магаданэнерго» также все усилия направит на успешное выполнение важнейших задач: реализацию бизнес-плана, инвестиционной и ремонтной программ, технологическому присоединению новых потребителей.

Одним из главных направлений в работе Компании остается развитие электроэнергетики региона, связанное с появлением новых центров нагрузок.

Для присоединения ряда новых потребителей в 2017 году запланировано:

- окончание работ по строительству двухцепной ВЛ-35кВ «КПД-Нагаевская» с подстанцией 35/6кВ «Нагаевская» для подключения нового корпуса областной больницы;
- выполнение мероприятий первого этапа технологического присоединения ВЛ-220кВ «Оротукан-Палатка-Центральная» с расширением и реконструкцией ПС-220кВ «Оротукан», «Палатка», «Центральная»;
- заключение договора и начало реализации мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств «Баимского» ГОКа с разработкой проекта строительства ВЛ-220кВ «Усть Среднеканская ГЭС–Омсукчан» с РП 220кВ «Омсукчан», которая обеспечит присоединение нагрузок «Баимского» ГОКа к энергосистеме Магаданской области.

Эти проекты позволят привлечь внутренние и внешние инвестиции, диверсифицировать промышленность региона, обеспечить развитие производственной инфраструктуры, в перспективе укрепят геополитические интересы России на ее восточных рубежах, создадут условия для притока населения в Северо-Восточный регион.

В 2017 году Компании предстоит обеспечить полезный отпуск электрической энергии в размере 1,3 млрд. кВт, тепловой – свыше 900 тыс. Гкал и реализовать продукции на сумму около 11 млрд. рублей.

Уверены, что профессиональный и ответственный коллектив ПАО «Магаданэнерго» с поставленными задачами справится.

С уважением,

Сергей Тихомиров
председатель Совета директоров ПАО «Магаданэнерго»

Владимир Милотворский
генеральный директор ПАО «Магаданэнерго»

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли



Магаданская область – Административный субъект РФ, входящий в Дальневосточный федеральный округ, образована 03 декабря 1953 года.

По своему географическому положению Магаданская область относится к районам Крайнего Севера и характеризуется суровым климатом, значительной удаленностью территории от центральных районов страны. Среднегодовая температура по всей территории области отрицательная. Продолжительность зимнего периода от 6 до 7,5 месяцев.

Территория области в XVIII веке заселялась якутами, до первых походов русских казаков в Колымский край. История Магаданского края по существу началась в 1920-е годы с прибытием научных геологоразведочных экспедиций. В начале 1930-х годов экспедициями были разведаны месторождения россыпей золота. Область насчитывает 8 городских округов. Ее площадь составляет 462,4 тыс. км². Магаданская область граничит с Хабаровским краем – на западе, на северо-западе – с Республикой Саха (Якутией), на востоке с Камчатским краем и северная граница проходит с Чукотским автономным округом. Более половины площади омывается водами Охотского моря и Тихого океана. Три четверти территории занимают тундра и лесотундра.

Почвы Магаданской области не отличаются высоким естественным плодородием. Значительная часть земель введена в сельскохозяйственный оборот в результате мелиорации.

Область богата полезными ископаемыми. Значительны промышленные запасы благородных, цветных и редких металлов - золото, серебро, олово, вольфрам. Встречаются медь, молибден, полиметаллические руды. Имеются запасы нефти, торфа, древесины, газового концентрата. Перспективы территории связаны с её недрами, с выявлением новых коренных месторождений золота и серебра, промышленных месторождений меди, молибдена, олова и вольфрама, разведкой и освоением примагаданского нефтегазоносного шельфа. Области принадлежит существенная роль в формировании золотовалютных запасов России.

Административным центром является город Магадан, в котором, проживает 92 тысячи человек. В городе находятся крупнейший на северо-востоке России морской порт, аэропорт, здесь же начинается основная транспортная артерия северо-востока России - федеральная дорога Магадан - Якутск. Регион не имеет железнодорожного сообщения с регионами - соседями. Для осуществления перевозок применяются воздушный и морской виды транспорта. Главные транспортные ворота области – Магаданский морской торговый порт, через который поступает основной поток грузов. ПАО «Магаданэнерго» обеспечивает электрической энергией потребителей Магаданской области, частично Оймяконского улуса Республики (Саха) Якутия.

Краткая история

Энергетика области ведет свою историю с 07 ноября 1933 года с постройки в городе Магадане первой электростанции мощностью 672 кВт.

В 1937 году был разработан первый десятилетний план развития колымского региона на 1938-1947 гг., в котором значительное место было уделено проблеме развития энергетики.

С 1948 по 1953 год в Дальстрое сформировались четыре автономных энергоузла: Аркагаалинский; Эльгено-Тасканский; Тенькинский; Индигирский.

31.03.1955 г введена в эксплуатацию первая очередь Аркагаалинской ГРЭС. В этот период строились: Эгвекинотская ГРЭС, Анадырская ТЭЦ и Магаданская ТЭЦ, которая достигла проектной мощности в августе 1963 года. С развитием горнодобывающей промышленности образовался Центральный энергоузел Магаданской области.

15.06.1957 г Распоряжением Совнархоза Магаданского экономического района было создано Топливо-энергетическое управление (ТЭУ).

В июне 1966 года Энергетика Совнархоза была передана в Министерство энергетики и электрификации СССР, а в городе Магадане создано региональное энергетическое управление.

В 1970 году введена в эксплуатацию в поселке Зеленый мыс газотурбинная плавучая электростанция «Северное Сияние 01», которая была подключена к линии электропередачи Зеленый мыс-Билибино.

В 1969 году началось строительство Колымской ГЭС, которая дала первую электроэнергию в 1982 году. Одновременно строились линии электропередачи 220кВ: АрГРЭС-Берелех; Берелех-Ягодное; Ягодное-КГЭС; КГЭС-Усть-Омчуг; КГЭС-Оротукан; Оротукан-Омсукчан, что окончательно сформировало Центральный энергоузел Магаданской области.

С 1989 года Региональное энергетическое управление «Магаданэнерго» преобразовано в Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

В феврале 1993 года из состава объединения выделена структурная единица Колымская ГЭС в связи с преобразованием её в дочернее общество ПАО «ЕЭС России».

В апреле 1993 году Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» преобразовано в ОАО «Магаданэнерго».

В 1995 году учреждено дочернее акционерное общество Чукотэнерго, обеспечивающее электро- и теплоснабжение потребителей Чукотского Автономного Округа.

В апреле 2004 года учреждены еще три дочерних общества: ОАО «Магаданэнергоналадка», ОАО «Магаданэнергоремонт», ОАО «Магаданэлектросетьремонт».

В 2008 году в связи с реорганизацией РАО «ЕЭС России» ОАО «Магаданэнерго» вошло в состав Холдинга «РАО ЭС Востока».

В 2015 году, в соответствии с нормами гл. 4 Гражданского кодекса Российской Федерации ОАО «Магаданэнерго» переименовано в Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ПАО «Магаданэнерго»).

12 сентября 2016 года произошло слияние двух дочерних обществ ПАО «Магаданэнерго». Акционерное общество «Магаданэнергоналадка» прекратило деятельность юридического лица путем реорганизации в форме присоединения к Акционерному обществу «Магаданэнергоремонт».

Организационная структура ПАО «Магаданэнерго»



Аркагалинская ГРЭС – горячий резерв Магаданской энергосистемы на случай возникновения нештатных ситуаций: сбоях в работе Колымской ГЭС или авариях на ЛЭП. В чрезвычайных ситуациях Аркагалинская ГРЭС восполняет дефицит электроэнергии в регионе.

Магаданская ТЭЦ – энергетическое сердце столицы колымского края. Полвека станция надежно работает, согревая жителей северного города. Это единственный централизованный источник снабжения теплом детских садов, школ, больниц, предприятий и учреждений, многоквартирных жилых домов Магадана.

Южные электрические сети обеспечивают надежное электроснабжение Магадана, поселков Хасынского и Ольского городских округов Колымы. Около четырехсот специалистов филиала ПАО «Магаданэнерго» обслуживают свыше 1200 км линий электропередачи и 37 высоковольтных подстанций и более 100 подстанций распределительных сетей.

Центральные электрические сети снабжают электроэнергией Сусуманский и Тенькинский городские округа Магаданской области. Здесь находится золотая кладовая региона. Поэтому от специалистов этого филиала ПАО «Магаданэнерго» зависит не только уют и комфорт в домах, но и успешная работа добывающих драгметалл артелей, приисков, рудников. Кроме того, труд сотрудников предприятия имеет большое значение в бесперебойном снабжении электричеством города Магадана и Оймяконского улуса Якутии.

Восточные электрические сети – крупнейший сетевой филиал ПАО «Магаданэнерго». Предприятие вносит значительный вклад в стабильное энергоснабжение потребителей Магаданской области и части Оймяконского улуса Якутии: снабжает электроэнергией четыре городских округа Колымы – Ягоднинский, Сусуманский, Среднеканский и Тенькинский, а также, получая напрямую энергию от Колымской ГЭС, передает ее другим сетевым филиалам акционерного общества.

Западные электрические сети – самый удаленный филиал ПАО «Магаданэнерго», от столицы Колымы его отделяют более тысячи километров. Предприятие находится на северо-востоке республики САХА (Якутия), обеспечивает электроснабжение нескольких поселков и горнодобывающих артелей Оймяконского улуса.

Магаданэнергосбыт – основные направления в работе филиала ПАО «Магаданэнерго» - это сбыт электрической и тепловой энергии, сбор денег за потребленные киловатты и гигакалории. Его подразделения расположены в восьми городских округах Магаданской области, а также в Оймяконском улусе республики САХА (Якутия). Более 80 тысяч жителей и около 3 тысяч предприятий, учреждений, организаций являются абонентами «Магаданэнергосбыта».

Магаданэнергопоставка играет ключевую роль в снабжении филиалов и дочерних компаний ПАО «Магаданэнерго» необходимыми материалами и различной технической продукцией. Небольшой, но слаженный и грамотный коллектив обеспечивает предприятия электро- и теплотехническим оборудованием, энерголесом, деталями металлических опор, трубами, горюче-смазочными материалами и многим другим.

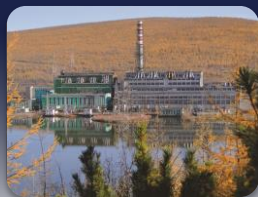
Автотранспортное предприятие вносит огромный вклад в обеспечение стабильной и надежной работы Магаданской энергосистемы – от колымской столицы до поселка Усть-Нера в Оймяконском улусе Якутии.

Акционерное общество «Магаданэнергоремонт» с первых дней создания успешно решает задачи по ремонту оборудования электростанций и подстанций не только Колымы, но и Оймяконского улуса Якутии, а также Чукотского автономного округа. Сегодня на предприятии действуют три основных цеха: по ремонту теплотехнического оборудования, по ремонту электротехнического оборудования и механический цех.

Акционерное общество «Магаданэлектросетьремонт» выполняет ремонт, реконструкцию и техническое перевооружение энергообъектов, обслуживание зданий и сооружений энергосистемы.

Акционерное общество «Чукотэнерго» играет главную роль в обеспечении теплом и светом потребителей Чукотского автономного округа, а также Нижнеколымского улуса Якутии.

Организационно-технологическая структура ПАО «Магаданэнерго»



Аркагаалинская ГРЭС

- Резервный источник электроэнергии, регулирование уровней напряжения (компенсация реактивной мощности), теплоснабжение поселка Мяунджа



Магаданская ТЭЦ

- Выработка теплоэнергии и электроэнергии. Теплоснабжение города Магадан



Южные электрические сети

- Передача электрической энергии потребителям



Центральные электрические сети

- Передача электрической энергии потребителям



Восточные электрические сети

- Передача электрической энергии потребителям



Западные электрические сети

- Передача электрической энергии потребителям



Магаданэнергосбыт

- Сбыт электроэнергии и теплоэнергии

Основные виды деятельности Общества

Производство электрической и тепловой энергии

Передача электрической энергии потребителям

Передача тепловой энергии по магистральным сетям

Сбыт электрической и тепловой энергии

Сведения о границах зоны деятельности гарантирующего поставщика

Зона деятельности ПАО «Магаданэнерго» - заявителя на приобретение статуса гарантирующего поставщика в пределах территории Магаданской области за исключением территорий следующих населенных пунктов: город Магадан; с. Ямск, с. Тахтоямск «Ольского городского округа»; п. Талая, п. Атка «Хасынского городского округа»; п. Мадаун «Тенькинского городского округа»; п. Эвенск; с. Чайбуха; с. Гижига; с. Гарманда; с. Тополовка; с. Верхний Парень «Северо-Эвенского городского округа», а также за исключением следующих дополнительных территорий населенных пунктов: п. Синегорье «Ягоднинского городского округа»; п. Уптар муниципального образования «Город Магадан»; территорий, определенных по границам балансовой принадлежности всех электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организациям (сетевые организации, хозяйствующие субъекты), находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 года № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис», в том числе к электрическим сетям которых присоединены юридические и физические лица, подлежащие обслуживанию АО «Оборонэнерго» в административных границах территории Магаданской области, определенной границами балансовой принадлежности электрических сетей ПАО «Магаданэнерго», к сетям которой присоединены потребители, подлежащие обслуживанию ПАО «Магаданэнерго».

Кроме того, границы зоны деятельности ПАО «Магаданэнерго» определены в границах зон деятельности, соответствующих административным границам Республики Саха (Якутия) на территории п. Усть-Нера, п. Терюль, п. Артык Оймяконского района, за исключением зон деятельности ПАО АК «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго», ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания», ООО «Районные электрические сети», АК «АЛРОСА», ОАО «Сургутнефтегаз», АО «Оборонэнерго».

1.2. Группа РусГидро

С 28.10.2011 Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО "РусГидро", представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО "РусГидро" на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ПАО "РусГидро" является контролирующим лицом ПАО «Магаданэнерго» (косвенный контроль).

ПАО «РусГидро» — крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением

Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007–2008 годах осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию. К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

Общество осознает свою социальную ответственность. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Рост ценности Общества

ПАО «Магаданэнерго» стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров общества и сотрудников.

Основная стратегическая цель ПАО «Магаданэнерго»
обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей энергосистемы
Магаданской области электрической и тепловой энергией

Для достижения стратегической цели компания реализует мероприятия по следующим приоритетным направлениям деятельности:

- реализация инвестиционной и ремонтной программ Общества с целью повышения надежности работы энергосистемы в зоне ответственности ПАО «Магаданэнерго»;
- расширение рынков сбыта продукции;
- повышение удовлетворенности потребителей электрической и тепловой энергии;
- обеспечение собираемости платежей за отпущенные энергоресурсы и недопущение роста дебиторской задолженности;
- повышение эффективности операционной деятельности Общества;
- освоение новых технологий на производстве;
- проведение инновационных исследований и разработок и использование их результатов.

1.4. Управление рисками

Политика Общества в области управления рисками базируется на рекомендациях лучших мировых практик и соответствует всем требованиям российского законодательства, и в первую очередь направлена на обеспечение оптимального баланса между ростом стоимости Общества, его прибыльностью, иными критериями эффективности деятельности и рисками при соблюдении баланса интересов, риск-аппетита участников отношений.

Принимая во внимание незавершенность процесса построения системы управления рисками в Обществе и отсутствия на сегодняшний день собственных локальных актов, Общество использует в своей работе «Политику в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга «РАО ЭС Востока», утвержденную Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (протокол заседания Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 08.05.2015 №120).

Управление рисками осуществляется на основе выявления, описания и документального оформления рисков, способных повлиять на деятельность Общества. Разработка мероприятий по управлению рисками Общества направлена на снижение ущерба и/или вероятности рисков. При разработке мероприятий по управлению рисками применяется портфельный подход, то есть учитываются взаимосвязи рисков.

В рамках консолидации планов мероприятий производится анализ воздействия каждого из предлагаемых мероприятий на другие риски. В рамках управления рисками в Обществе активно используются практически все традиционные инструменты управления рисками (страхование, резервирование, диверсификация, хеджирование, лимитирование) в той мере, которая соответствует специфике деятельности компании и экономической целесообразности управления ими. Основными категориями рисков для Общества в настоящий момент являются отраслевые, страновые и региональные, финансовые, правовые риски и риски, связанные с деятельностью Общества.

Отраслевые риски

Так как ПАО «Магаданэнерго» является организацией, в отношении которой осуществляется государственное регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию, существуют риски, связанные с изменением действующего законодательства, регулирующего деятельность Общества, а также риски, обусловленные сдерживанием роста тарифов и принятием органами государственного регулирования тарифных решений на уровне, ниже экономически обоснованных. В целях минимизации указанных рисков специалистами Общества проводится постоянная работа с Департаментом цен и тарифов Магаданской области по детальному и постатейному обоснованию уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Региональные риски

Осуществляя свою деятельность в Российской Федерации, Общество подвержено влиянию основных экономических и политических рисков, которые распространяются на страну. Экономика России остается зависимой от рыночных спадов и замедления экономического развития, которые имеют место в последние годы в целом ряде стран мира.

Так же экономика России подвергается рискам, связанным с колебаниями мировых цен на сырьевые товары, особенно на нефть. Усиление геополитической напряженности в отношениях между Россией и Украиной, оказывает дополнительное давление на экономический рост.

Регион, в котором ПАО «Магаданэнерго» осуществляет свою деятельность, является наибольшим по площади Дальневосточного федерального округа, с недостаточно развитой инфраструктурой. Распределенная филиальная структура Общества позволяет снизить уровень регионального риска.

Регион находится в сейсмоопасной зоне, связанной с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью. Учитывая данные риски, строительство и эксплуатация объектов в Магаданской области выполняется с учетом сейсмической активности, создаются запасы сырья и материалов для нормальной деятельности Общества в случае задержек поставок угля. Основные производственные объекты ПАО «Магаданэнерго» застрахованы (основные воздушные линии электропередач, энергетические (силовые) машины и оборудование). ПАО «Магаданэнерго» опасается возможных рисков, связанных с террористической активностью, в том числе на расположенных в регионе объектах энергетики.

Для снижения этих рисков Обществом постоянно выполняются мероприятия по обеспечению безопасности.

В этих целях разработана и реализуется Комплексная программа по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов, проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности Общества и обучение персонала, в том числе путем проведения специализированных антитеррористических учений и тренировок.

Вооруженная охрана объектов осуществляется силами ФГУП «Ведомственная охрана» Минэнерго России. Разработаны планы взаимодействия с правоохранительными органами по защите объектов Общества при совершении или угрозе совершения террористического акта. Пропускной режим и внутри объектный, на территории предприятий, усилены. Производится оценка наиболее опасных угроз и выработка планов ликвидации последствий совместно со службами гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций Магаданской области.

Информационная безопасность сегодня все больше ориентируется на бизнес цели и встраивается в бизнес-процессы. Риск информационной безопасности представляет собой возможность нарушения информационной безопасности с негативными последствиями и тем самым может нанести ущерб организации. Основными рисками информационной безопасности являются:

- риск утечки конфиденциальной информации
- риск потери или недоступности важных данных
- риск использования неполной или искаженной информации
- риск неправомерной скрытой эксплуатации информационно-вычислительных ресурсов
- риск распространения во внешней среде информации, угрожающей репутации организации.

Для снижения этих рисков Обществом постоянно проводятся мероприятия предусматривающие проведение как активного, так и пассивного тестирования системы защиты:

- оценка рисков, связанных с осуществлением угроз безопасности в отношении ресурсов АС;
- анализ механизмов безопасности организационного уровня, политики безопасности организации и организационно-распорядительной документации по обеспечению режима информационной безопасности и оценка их соответствия требованиям существующих нормативных документов, а также их адекватности имеющимся рискам;
- анализ конфигурации настроек маршрутизаторов, межсетевых экранов (МЭ) и прокси-серверов, осуществляющих управление межсетевыми взаимодействиями, почтовых и DNS-серверов, а также других критических элементов сетевой инфраструктуры;
- сканирование ресурсов ЛВС изнутри;
- регулярное обновление программного обеспечения систем защиты, в том числе и антивирусного.

Финансовые риски

- Риск неплатежей потребителей за потребленную электрическую и тепловую энергию.
Риск оценивается как существенный, т.к. увеличение неплатежей вызывает рост просроченной дебиторской задолженности, что негативно сказывается на ликвидности и сокращает размер оборотных средств Общества. Мероприятия по управлению риском:
 - * подписание соглашений реструктуризации дебиторской задолженности;
 - * своевременное взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке;
 - * выявление недобросовестных контрагентов на стадии заключения договора;
 - * работа с контрагентами по ограничениям и отключениям;
 - * претензионно-исковая работа в объемах плановых заданий.
- Риск неполучения субсидий.

Общество получает из бюджета Магаданской области субсидии на возмещение затрат, в связи с оказанием услуг по теплоснабжению и электроснабжению по тарифам, не обеспечивающим возмещение затрат. Риск неполучения субсидий оценивается как значительный, т.к.

неполучение указанных денежных средств существенно ухудшит финансово-экономическое положение Общества. Проводится постоянная работа с Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Правительства Магаданской области по получению субсидий.

- **Риск изменения процентных ставок по кредитам банков.**

ПАО «Магаданэнерго» привлекает кредитные средства с фиксированной процентной ставкой на весь период действия кредитных договоров. Ставка может меняться только при изменении ключевой ставки ЦБ. Риски, связанные с ростом ключевой ставки ЦБ РФ, повлекшим за собой резкий рост процентных ставок по банковским кредитам, оцениваются как средней существенности в настоящее время. Это может выразиться, в первую очередь, в удорожании заемных средств, сокращении источников привлечения банковских кредитов, также в росте кредиторской задолженности Общества по расчетам с поставщиками и подрядчиками. Кредитные договоры заключаются по результатам проведения открытых конкурсов, что позволяет минимизировать расходы на обслуживание кредитов.

- **Инфляционный риск.**

Уровень инфляции напрямую зависит от экономической ситуации в России. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть вызвано следующими рисками:

- * риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- * риск увеличения стоимости финансового долга;
- * риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- * риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы;
- * риск увеличения стоимости заемных средств.

Данным риском позволяют управлять мероприятия направленные на своевременное взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке, выявление недобросовестных контрагентов на стадии заключения договора.

Для минимизации риска Общество заключает договоры генподряда с твердой ценой, проводит регулярный мониторинг финансового состояния основных контрагентов. ПАО «Магаданэнерго» привлекает кредитные средства с фиксированной процентной ставкой на весь период действия кредитных договоров. Кредитные договоры заключаются по результатам проведения открытых конкурсов, что позволяет минимизировать расходы на обслуживание кредитов.

- **Валютный риск.**

ПАО «Магаданэнерго» не ведет внешнеэкономическую деятельность, расчеты с поставщиками и покупателями осуществляются в рублях. Однако влияние валютного риска заключается в том, что снижение курса национальной валюты РФ приводит к удорожанию импортных товаров, приобретаемых Обществом (оборудование, техника и проч.).

Правовые риски

Основные правовые риски ПАО «Магаданэнерго» связаны с наличием пробелов, а также неоднозначностью антимонопольного законодательства, законодательства в области электроэнергетики, что допускает разное толкование одних и тех же вопросов и, как следствие, может приводить к необоснованному наложению на Общество значительных штрафов.

Минимизация указанных рисков осуществляется за счет системной работы, выражающейся в тесном взаимодействии с антимонопольными органами и иными контрагентами по проблемным вопросам, а также квалифицированной судебной защите прав и интересов Общества.

Существует риск дополнения и изменения положений Налогового кодекса Российской Федерации, которые могут привести к увеличению налоговой нагрузки и, соответственно, к

изменениям итоговых показателей хозяйственной деятельности Общества, включая уменьшение чистой прибыли. Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, однако, это не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Привлечение кредитов по плавающим процентным ставкам не осуществляется. Процентная ставка по кредитам, привлеченным Обществом, не может превышать установленный Советом директоров Общества Лимит стоимостных параметров заимствования. При этом величина Лимита стоимостных параметров заимствования включает в себя процентные платежи, все комиссии, консультационные и иные расходы по привлечению или организации финансирования. Для Общества риски, связанные с изменением процентных ставок, являются незначительным.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Общество имеет статус гарантирующего поставщика. В связи с тем, что ПАО «Магаданэнерго» является единственным субъектом электроэнергетики на территории Магаданской области, осуществляющей деятельность по передаче эл/энергии от действующих станций до потребителя, риска потери статуса гарантирующего поставщика нет.

Имеется риск возникновения аварий техногенного характера, что связано с высоким уровнем физического износа оборудования. Реализация данного риска может привести к выходу оборудования из строя. Вероятность реализации риска, по оценке Общества, находится на среднестатистическом уровне.

Для управления данным риском Общество проводит экспертные оценки повышения надежности работы энергооборудования (по видам), коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, контроль качества и полноты ремонта оборудования на этапах его проведения и послеремонтных испытаний, входной контроль поставляемого оборудования и материалов, оперативный, административный контроль за соблюдением требований производственных инструкций путем проведения программ тренировок персонала. Комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений осуществляется на должном уровне, в том числе:

- осуществляются в полном объеме ремонтные работы;
- реализуется утвержденная программа технического перевооружения и реконструкции;
- создается необходимый резерв запасных частей и оборудования.

ПАО «Магаданэнерго» имеет лицензию Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №BX-76-00450211 от февраля 2014 года на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности. Срок действия - бессрочная.

ПАО «Магаданэнерго» имеет лицензию на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности №04900024 от 02 сентября 2013 года, выдана Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на срок – бессрочно.

Риск потери деловой репутации

Являясь публичной компанией, ПАО «Магаданэнерго» учитывает репутационную составляющую деятельности и принимает меры по нивелированию негативного влияния рисков на бренд Общества.

Общество придерживается принципов достоверности, прозрачности и своевременности раскрытия информации в открытых источниках. Также Общество контролирует риски распространения инсайдерской информации в целях предотвращения случаев мошенничества с

использованием инсайдерской информации и манипулированием ценами на рынке ценных бумаг. В Обществе действует Положение об инсайдерской информации ПАО «Магаданэнерго».

Основные репутационные риски в 2016 году:

- риск формирования негативного восприятия деятельности Общества;
- риск нераскрытия, несвоевременности, непредставления, неполноты, искажения раскрытия информации;
- риск хищения/разглашения информации (коммерческая, конфиденциальная, инсайдерская).

Данные риски могут возникнуть как по причине распространения ложной или недостоверной информации об Обществе в публичном пространстве, так и по причинам публичного освещения неблагоприятных фактов хозяйственной деятельности (крупные технологические нарушения, перебои, трудовые конфликты), а также вследствие неправомерного использования инсайдерской информации. В качестве мер по управлению репутационными рисками выполняются мероприятия по защите репутации и интересов Общества в публичном пространстве.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Важной задачей ПАО «Магаданэнерго» является

обеспечение роста производственных и экономических показателей деятельности Общества при обязательном обеспечении энергетической безопасности потребителей и надежности энергоснабжения с учетом реализации программы энергосбережения.

В условиях изолированности энергосистемы и сложных природно-климатических условий Магаданской области к важным задачам Общества также относятся:

- повышение эффективности сбытовой деятельности ПАО «Магаданэнерго»;
- ликвидация существующих «узких мест» и ограничений на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям ПАО «Магаданэнерго»;
- обеспечение комплексного развития теплового хозяйства на территории г. Магадана и поддержание тепловых сетей п. Мяунджа (Аркагалинская ГРЭС) в техническом состоянии, достаточном для обеспечения теплоснабжения потребителей п. Мяунджа.

С целью обеспечения достижения стратегических целей Общества и решения поставленных задач в 2017 году запланированы следующие мероприятия:

- Реализация мероприятий инвестиционной программы ПАО «Магаданэнерго», в том числе:
 - * Реконструкция подстанций 220кВ «Оротукан», «Палатка», «Центральная». 1 ЭТАП. Расширение ОРУ 220кВ ПС-220кВ «Оротукан» и ПС-220кВ «Центральная»;
 - * Реконструкция ПС «Центральная» с организацией линейной ячейки для ВЛ-220кВ «Центральная-Палатка», с реконструкцией ячейки выключателя ОСШ 220кВ и строительством ремонтной перемычки;
 - * Реконструкция ПС-35/6кВ «Мясокомбинат» с заменой устаревшего оборудования подстанции;
 - * Реконструкция ПС-220кВ «Центральная». Замена масляных выключателей 110, 220кВ на элегазовые;
 - * Реконструкция ПС-110кВ «Нера-Новая» с заменой коммутационной аппаратуры и опорной изоляции;
 - * Реконструкция ВЛ-35кВ «Юбилейный-Арга-Мой»;
 - * Реконструкция ВЛ-110кВ «Артык-Нера» (отпайка Победа);
 - * Реконструкция ВЛ-6кВ «КПД-РП-8.1» с применением композитных опор, с разработкой ПСД и прохождением гос. экспертизы;
 - * Реконструкция перехода ВЛ-220кВ «КГЭС-Оротукан»;

- * Реконструкция электрокотельной с установкой ПВП-6 (реконструкция электрокотельной с установкой пластинчатого водоподогревателя-6) с разработкой проекта;
- * Реконструкция тракта топливоподачи;
- * Реконструкция лотка бетонной части плотины (I, II, III этап);
- * Реконструкция распределительных сетей и ТП Ольского района, п. Палатка, п. Хасын с заменой устаревшего оборудования.
- Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО «Магаданэнерго»;
- Расширение рынков сбыта продукции, в том числе:
 - * Выполнение работ по технологическому присоединению инфраструктурных объектов энергетики, а также новых потребителей, в том числе:
 - распределительных электросетей 6кВ АО «Магаданэлектросеть», предназначенных для электроснабжения Магаданского областного онкологического диспансера с радиологическим корпусом на 20 коек в городе Магадане (со строительством ПС-35/6кВ «Нагаевская» и двухцепной ВЛ-35кВ «КПД-Нагаевская»);
 - ВЛ-220кВ «Оротукан-Палатка-Центральная», в том числе: 0 этап – ТПр по классу напряжения 35кВ. Точка ТПр – ПС-220кВ «Палатка», 1 этап – ТПр по классу напряжения 220кВ. Точки ТПр – ПС-220кВ «Оротукан», ПС-220кВ «Центральная» (мероприятия 3 этапа запланированы к реализации в 2018 году).
 - * Реализация совместно с Правительством Магаданской области мер, направленных на сокращение процедур по подключению новых потребителей (включая относящихся к малому и среднему предпринимательству) к электрическим сетям.
- Обеспечение собираемости платежей за отпущенные энергоресурсы и недопущение роста дебиторской задолженности, в том числе:
 - * реализация мероприятий, направленных на снижение дебиторской задолженности юридических лиц (оповещение потребителей о необходимости погашения имеющейся задолженности, введение ограничений в подаче энергоресурсов, проведение претензионно-исковых мероприятий, взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке, размещение информации о должниках за энергоресурсы на сайте филиала «Магаданэнергосбыт»);
 - * реализация мероприятий, направленных на снижение дебиторской задолженности физических лиц, в том числе досудебных (включая информирование о доступных электронных сервисах и способах оплаты через интернет ресурсы, уведомление о необходимости оплаты, фактическое ограничение в подаче электроэнергии должникам) и претензионно-искового характера.
- Повышение эффективности операционной деятельности Общества, в том числе:
 - * реализация программы оптимизации доходов, предусматривающей мероприятия, направленные на увеличение доходов от деятельности;
 - * реализация программы сокращения издержек деятельности и программы финансового оздоровления Общества (включая мероприятия по снижению расходов на сырье и материалы, расходов на передачу энергии, затрат на работы и услуги производственного характера, прочих расходов из себестоимости);
 - * реализация программы оптимизации инвестиционной программы (включая мероприятия по снижению стоимости закупок, работ и услуг, а также оборудования и ТМЦ за счет проведения регламентированных процедур);
 - * принятие мер, направленных на утверждение экономически обоснованных тарифов на электрическую и тепловую энергию на очередной регулируемый период.
- Проведение инновационных исследований и разработок и использование их результатов, в том числе:
 - * оформление патентов на объекты интеллектуальной собственности, полученные в результате выполнения заверенной в 2015 году НИОКР по теме «Разработка автоматизированной системы регистрации грозových разрядов и мест повреждения изоляции на ВЛ-10,35,110,220кВ», доработанные с учетом результатов опытной эксплуатации экспериментальных образцов в грозовой период 2016;

- * оформление патентов на объекты интеллектуальной собственности, полученные в результате выполнения завершённой в 2016 году НИОКР по теме «Разработка инновационных технологий адаптивных защит от двойных коротких замыканий на землю в распределительных сетях 35кВ»;
- * завершение в 2017 году, начатых в 2014 году, НИОКР по теме «Разработка опытного образца автоматизированной системы непрерывного контроля технического состояния турбоагрегатов».

1.6. Основные достижения в 2016 году

В течение 2016 года принимались меры, направленные на дальнейшее совершенствование системы управления и корпоративных процедур, повышение организованности и дисциплины, а также капитализации Общества.

Особое внимание уделялось укреплению и долгосрочному расширению бизнеса с увеличением объема рентабельных продаж электрической и тепловой энергии на основе соглашений с промышленными и горнодобывающими предприятиями, муниципальными образованиями, населением и коммерческими структурами.

Проводились мероприятия по обеспечению устойчивого и надежного снабжения электрической и тепловой энергией потребителей, снижению эксплуатационных затрат и выполнению программы финансового оздоровления Общества за 2016 год, повышению производительности труда и эффективности производства на основе внедрения передовых методов труда, новых технологий и инноваций.

Мероприятия по программе ремонтов энергетического оборудования выполнялись в установленные сроки. Обеспечен необходимый запас топлива к осенне-зимнему периоду 2016-2017гг.

Выполнены намеченные на отчетный период мероприятия бизнес-плана энергосбытовой деятельности.

Одновременно велась работа по совершенствованию системы бизнес-планирования. На особом контроле находилось движение потоков наличности.

В рамках инвестиционной программы выполнялись мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции, новому строительству и расширению действующих объектов.

Продолжена реализация мероприятий «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Магаданэнерго» на 2016-2021гг». В результате корректировки ИП на 2016 год (по причине сложного финансового положения Общества) объемы финансирования ряда мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности сокращены или исключены из Инвестиционной программы в связи с приоритетностью других мероприятий. Несмотря на это, установленный план экономии по мероприятиям в денежном выражении перевыполнен на 22,48% и составляет 17,98 млн. рублей или в натуральных единицах 2368 тун.

В области взаимодействия с исполнительными органами государственной власти Магаданской области обеспечена работа по включению в бюджеты субъекта Российской Федерации и муниципальных образований расходов на энергоресурсы.

Реализован комплекс мер по совершенствованию энергосбытовой деятельности и снижению дебиторской задолженности. Реализованы мероприятия плана по снижению коммерческих потерь, меры по повышению платежной дисциплины, прекращению неоплачиваемого отпуска

электрической и тепловой энергии. Продолжено применение механизма предварительной оплаты за поставляемую продукцию.

Велась работа по установлению экономически обоснованных тарифов на электрическую и тепловую энергию. Для прочих потребителей рост тарифов на электрическую энергию на 2-ое полугодие 2016 года составил 130,2%, рост тарифов на тепловую энергию на 2-ое полугодие 2016 года составил 102,8.

Продолжена работа по повышению эффективности работы сервисных предприятий. Принимались активные меры по повышению надежности и качества обслуживания потребителей.

В целях повышения надежности энергоснабжения южной части Магаданской области, г. Магадана, энергоснабжение которых обеспечивается по ВЛ-220кВ «Колымская ГЭС-Усть-Омчуг» и от Магаданской ТЭЦ, в Магаданской области АО «ДВЭУК» выполнено строительство ВЛ-220кВ «Оротукан-Палатка-Центральная». Основные строительно-монтажные работы были завершены в 2015 году. В июне 2016 года между ПАО «Магаданэнерго» и АО «ДВЭУК» заключен договор о технологическом присоединении (3 этапа с завершением выполнения в 2018 году). Проект будет реализован в рамках Инвестиционной программы ПАО «Магаданэнерго» в согласованных параметрах с использованием субсидии из федерального бюджета и собственных средств. Разработанная в целях обеспечения реализации мероприятий 1-го и 2-го этапов проектно-сметная документация по реконструкции ПС «Оротукан», ПС «Палатка», ПС «Центральная» (исполнитель - ООО «ИНПЭС») направлена в Хабаровский филиал ФАУ «Главгосэкспертизы России» для проведения государственной экспертизы.

1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единицы измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	24,904	тыс.Гкал	38329,5
Электрическая энергия	1872,634	млн.кВтч	1935097,4
Бензин автомобильный	622	тнт	33439,5
Топливо дизельное*	1999	тнт	98289,3
Мазут топочный	271	тнт	7653,6
Уголь	315141	тнт	1518285,0

* Общий объем потребления дизельного топлива на производство и эксплуатацию.

Объем закупки электрической энергии от ПАО «Колымаэнерго» в 2016 году составил 1 871 823 тыс. кВт·ч или 1 930 351 тыс. рублей. Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не потреблялись и не использовались.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Основные принципы корпоративного управления

- Совершенствование системы отношений между акционерами и Советом директоров
 - Соблюдение прав акционеров

Цель корпоративной политики

Эффективное управление активами Общества при неукоснительном соблюдении прав и законных интересов акционеров как ПАО «Магаданэнерго», так и его дочерних Обществ

Информационная прозрачность Общества обеспечивается в соответствии с утвержденным Советом директоров «Положением об информационной политике Общества» (протокол №7 от 16.09.2005), которое определяет:

- правила и подходы к раскрытию информации;
- перечень информации и документов, подлежащих раскрытию акционерам, потенциальным инвесторам, кредиторам и иным заинтересованным лицам;
- порядок и сроки раскрытия информации.

Помимо обязательной информации о деятельности Общества, раскрываемой в соответствии с Федеральными законами, нормативно-правовыми актами ФСФР России и ЦБ РФ, ПАО «Магаданэнерго» размещает дополнительную информацию о своей деятельности в ежемесячном приложении «Энергия Колымы» к газете «Магаданская правда», и на официальном сайте ПАО «Магаданэнерго» в сети Интернет - www.magadanenergo.ru, где публикуются пресс-релизы, сообщения, новости, статьи, интервью.

Задачами ПАО «Магаданэнерго» в повышении уровня корпоративного управления является рост открытости и инвестиционной привлекательности, прозрачности бизнеса, технического перевооружения, повышения экономической эффективности, снижения издержек. Приоритетным направлением деятельности Общества является переход от административных методов к корпоративным методам управления, направленным на повышение экономической эффективности работы органов управления Общества, дочерних и зависимых Обществ. Корпоративные методы обеспечивают прозрачность управления компаниями и позволяют достигнуть оптимального баланса интересов между мажоритарными и миноритарными акционерами.

В организации работы по корпоративному управлению ПАО «Магаданэнерго» стремится следовать принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе корпоративного управления, одобренным Банком России. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления отражены в Приложении 7 настоящего отчета.

В 2016 году ПАО «Магаданэнерго» не имело корпоративных конфликтов, связанных с ненадлежащим исполнением рекомендаций Кодекса корпоративного поведения и обеспечило реальную возможность осуществления акционерами прав, связанных с управлением Общества.

Действующая система контроля над финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Магаданэнерго» направлена на обеспечение доверия инвесторов к Обществу и органов его управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

2.1.1. Структура органов управления и контроля.

Органами управления ПАО «Магаданэнерго» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган - Генеральный директор;
- Коллегиальный исполнительный орган - Правление.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Основными документами, регламентирующими деятельность органов управления Общества, являются:

- Устав ПАО «Магаданэнерго» (в новой редакции), утвержден ГОСА Общества 21.05.2014г (протокол №5);
- Изменения и дополнения в Устав ПАО «Магаданэнерго», утверждены ГОСА Общества 28.05.2015г (протокол №6);
- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров, утверждено ГОСА Общества 21.05.2014г (протокол №5);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», утверждено ГОСА Общества 22.05.2012г (протокол №3);
- Положение о Правлении ПАО «Магаданэнерго», утверждено ГОСА Общества 13.06.2002г (протокол б/н);
- Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Магаданэнерго» вознаграждений и компенсаций, утверждено ГОСА Общества 22.05.2012г (протокол №3);
- Положение об информационной политике ПАО «Магаданэнерго», утверждено СД Общества 16.09.2005г (протокол №7);
- Положение об инсайдерской информации ПАО «Магаданэнерго», утверждено СД Общества 05.03.2012г (протокол №4-12).

С указанными документами можно ознакомиться в сети Интернет:

- на сайте ПАО «Магаданэнерго» www.magadanenergo.ru;
- на сайте ООО «Интерфакс-ЦРКИ» – информационного агентства, аккредитованного ЦБ РФ на раскрытие информации, www.e-disclosure.ru.

2.1.2. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ПАО «Магаданэнерго», принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества определен Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Магаданэнерго» 21 мая 2014 года (протокол №5 от 21.05.2014).

В течение 2016 года состоялось одно годовое Общее собрание акционеров. Внеочередные Общие собрания акционеров (ВОСА) не проводились.

На годовом Общем собрании акционеров 31 мая 2016 года (протокол №7 от 31.05.2016) были приняты следующие решения:

- утвержден годовой отчет Общества за 2015 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах Общества;
- распределена прибыль Общества по итогам 2015 финансового года, принято решение: не выплачивать дивиденды по акциям всех категорий Общества по итогам 2015 года;
- избран Совет директоров Общества;
- избрана Ревизионная комиссия Общества;
- утвержден аудитор Общества.

По вопросу «Об утверждении Устава Общества в новой редакции» решение не принято.

С протоколом собрания акционеров можно ознакомиться в сети Интернет на сайте ПАО «Магаданэнерго» www.magadanenergo.ru.

2.1.3. Совет директоров

Совет директоров ПАО «Магаданэнерго» является органом управления, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Совета директоров ПАО «Магаданэнерго» определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Магаданэнерго» 21 июня 2012 года (протокол №3 от 22.06.2012). Совет директоров контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров ПАО «Магаданэнерго» и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества.

В соответствии с Уставом ПАО «Магаданэнерго» Совет директоров состоит из 9 (девяти) членов. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно.

Из девяти членов действующего состава Совета директоров, избранного на ГОСА 31 мая 2016 года (протокол №7 от 31.05.2016), семь являются зависимыми директорами и два независимыми¹.

С 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» было проведено 22 заседания. Все заседания проводились в заочной форме.

Согласно требованиям действующего законодательства Совет директоров предварительно рассматривал и принимал решения об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация о совершенных в 2016 году Обществом сделках, в отношении которых имелась заинтересованность, утвержденная решением Советом директоров ПАО «Магаданэнерго», приведена в Приложении № 4.

В 2016 году ПАО «Магаданэнерго» не заключало сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату (крупные сделки). В соответствии с Уставом Общества порядок одобрения крупных сделок не распространяется на совершение Обществом иных сделок.

¹ Независимый директор не должен быть связан с Обществом и с существенным акционером. Под существенным акционером общества в соответствии с Кодексом корпоративного управления понимается лицо, которое имеет право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) самостоятельно или совместно с иными лицами, связанными с ним договором доверительного управления имуществом, и (или) простого товарищества, и (или) поручения, и (или) акционерным соглашением, и (или) иным соглашением, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента, распоряжаться пятью и более процентами голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал общества

В 2016 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 31 мая 2016 года (протокол №7 от 31.05.2016), в Совет директоров Общества были избраны (информация указана на дату избрания члена СД):

Председатель Совета директоров - Тихомиров Сергей Васильевич

Год рождения – 1959. Образование – высшее. В 1986 году окончил Уральский политехнический институт. Место работы, должность: ПАО «РАО ЭС Востока», технический директор. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Члены Совета директоров:

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения – 1982. Образование – высшее. В 2005 году окончил Томский Государственный Университет. Место работы, должность: ПАО «РАО ЭС Востока», директор по корпоративному управлению. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



Половнев Игорь Георгиевич

Год рождения – 1977. Образование высшее. Место работы, должность: Ассоциация по защите прав инвесторов, финансовый директор. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Репин Игорь Николаевич

Год рождения – 1966. Образование – высшее. В 1988 году окончил Московский государственный университет. Место работы, должность: Ассоциация по защите прав инвесторов, Заместитель исполнительного директора. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



Лишанский Илья Юрьевич

Год рождения – 1968. Образование – высшее. В 1991 году окончил Московский авиационный институт им. Серго Орджоникидзе. Место работы, должность: ПАО «РАО ЭС Востока», заместитель Генерального директора по реализации энергии. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Савостиков Николай Валерьевич

Год рождения – 1971. Образование – высшее. В 1994 году окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет. Место работы, должность: ПАО «РАО ЭС Востока», начальник департамента эксплуатации. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Холодова Жанна Геннадьевна

Год рождения – 1976. Образование – высшее. В 1998 году окончила Волгоградскую Государственную Архитектурно-строительную Академию. Место работы, должность: ПАО «РАО ЭС Востока», руководитель дирекции тарифообразования. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



Панов Илья Михайлович

Год рождения – 1974. Образование – высшее. В 1997 году окончил Красноярскую государственную технологическую академию. В 2003 году окончил Сибирский государственный аэрокосмический университет, аспирантура, присвоена ученая степень – кандидат экономических наук по специальности экономика и управление народным хозяйством, в 2011 году окончил Государственную академию специалистов инвестиционной сферы. Место работы, должность: ПАО «РАО ЭС Востока», заместитель начальника департамента инвестиций. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Шамайко Андриян Валериевич

Год рождения – 1981. Образование – высшее. В 2003 году окончил Томский государственный университет. Место работы, должность: ПАО «РАО ЭС Востока», заместитель начальника юридического департамента. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



В течение 2016 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями ПАО «Магаданэнерго» не совершались, иски не предъявлялись.

До избрания членом Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 31 мая 2016 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 28 мая 2015 года. Информация о составе Совета директоров, включая биографические данные членов Совета директоров, приведена в Приложении № 5.

Участие членов Совета директоров ПАО «Магаданэнерго» в работе Совета директоров и его комитетов

	Участие в заседаниях совета директоров (22 заседания)	Комитет по аудиту (9 заседаний)
Состав Совета директоров, действующий до ГОСА 31.05.2016г		
Тихомиров Сергей Васильевич	10/10	
Коптяков Станислав Сергеевич	10/10	5/5
Холодова Жанна Геннадьевна	10/10	5/5
Шамайко Андриян Валериевич	10/10	5/5
Лишанский Илья Юрьевич	10/10	
Савостиков Николай Валерьевич	10/10	
Понуровский Виталий Сергеевич	10/10	
Репин Игорь Николаевич	10/10	
Половнев Игорь Георгиевич	10/10	
Состав Совета директоров, избранный ГОСА 31.05.2016г		
Тихомиров Сергей Васильевич	12/12	
Коптяков Станислав Сергеевич	12/12	4/4
Холодова Жанна Геннадьевна	12/12	4/4
Шамайко Андриян Валериевич	12/12	4/4
Лишанский Илья Юрьевич	12/12	
Савостиков Николай Валерьевич	12/12	
Панов Илья Михайлович	12/12	
Репин Игорь Николаевич	12/12	
Половнев Игорь Георгиевич	12/12	

Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров являются консультативно-совещательными органами, обеспечивающими эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Согласно Устава ПАО «Магаданэнерго» создание комитетов Совета директоров Общества, формирование их состава, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров Общества.

Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «Магаданэнерго»

Основной целью Комитета по аудиту является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, в том числе и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества 25.06.2013 г (протокол №11-13 от 25.06.2013).

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 11 (одиннадцати) человек.

К компетенции Комитета относится:

Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим вопросам:

- о предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- о рекомендациях Общему собранию акционеров по выбору кандидатуры аудитора Общества;
- об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества;
- подготовка оценки заключения Аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества;
- анализ проектов бухгалтерской отчетности Общества (годовой и квартальной) до момента ее подписания и оценка результатов внешнего аудита бухгалтерской отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным применимым нормативным правовым актам и стандартам;
- Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и его ДЗО/ВЗО и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества и его ДЗО/ВЗО;
- Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по приемлемому уровню рисков для Общества;
- Осуществление контроля за функционированием системы управления рисками Общества и ДЗО/ВЗО Общества в целом, а также эффективности процесса и результатов управления критическими рисками и подготовку соответствующих проектов решений Совета директоров Общества в случае необходимости;
- Иные вопросы, отнесенные к компетенции Комитета Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

В 2015-2016 корпоративном году в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 22 июня 2015 года (протокол №8-15 от 22.06.2015), в следующем составе:

	ФИО	Год рождения	Должность (на дату избрания)	Доля участия в УК ПАО «Магаданэнерго»
1	Председатель Комитета по аудиту Коптяков Станислав Сергеевич	1982	Директор по корпоративному управлению ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
2	Холодова Жанна Геннадьевна	1976	Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
3	Шамайко Андриян Валериевич	1981	Заместитель начальника юридического департамента ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет

На дату утверждения годового отчета в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 20 июня 2016 года (протокол №11-16 от 20.06.2016), в следующем составе:

	ФИО	Год рождения	Должность (на дату избрания)	Доля участия в УК ПАО «Магаданэнерго»
1	Председатель Комитета по аудиту Коптяков Станислав Сергеевич	1982	Директор по корпоративному управлению ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
2	Холодова Жанна Геннадьевна	1976	Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
3	Шамайко Андриян Валериевич	1981	Заместитель начальника юридического департамента ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет

В 2016 году проведено 9 заседаний Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», на которых рассмотрено 20 вопросов.

План работы Комитета по аудиту на 2015-2016 корпоративный год утвержден решением Комитета по аудиту от 22.06.2015 (протокол №5/15 от 22.06.2015).

План работы на 2016-2017 корпоративный год утвержден решением Комитета по аудиту от 24.06.2016 (протокол №6/16 от 24.06.2016).

Вознаграждения и компенсации членам Комитета по аудиту Совета директоров Обществом не выплачиваются.

Исполнительные органы

2.1.4. Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией. Генеральный директор возглавляет Правление Общества.

В соответствии с Уставом ПАО «Магаданэнерго» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров, Правления Общества.

В соответствии с Уставом Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 21 мая 2014 года, избрание и досрочное прекращение полномочий Генерального директора Общества, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним, осуществляется Советом директоров Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учётом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета Директоров ПАО «Магаданэнерго».

В отчетном периоде Генеральным директором ПАО «Магаданэнерго» на основании решения Совета директоров Общества от 19.06.2015 (протокол №8-15 от 22.06.2015) является

Милотворский Владимир Эвальдович



Год рождения:	1964
Образование:	высшее
Должности за последние пять лет:	с июля 2009 года по настоящее время - Генеральный директор Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго»
Доля участия в УК ПАО «Магаданэнерго»	0,0042%
Доля принадлежащих обыкновенных акций ПАО «Магаданэнерго»	0,0019%
Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества	Акциями ДЗО ПАО «Магаданэнерго» не владеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2016 году сделки с акциями ПАО «Магаданэнерго» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

Размер должностного оклада, выплата вознаграждений и компенсаций Генеральному директору осуществляются на основании «Положения о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) генеральному директору ПАО «Магаданэнерго» (Приложение №1 к трудовому договору №536 от 10.07.2015г).

2.1.5. Правление

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором. Численный состав Правления определяется Советом директоров по предложению Генерального директора Общества или члена Совета директоров. Члены Правления Общества назначаются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Деятельность Правления регулируется Уставом и Положением о Правлении, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Магаданэнерго» 13 июня 2002 года. Положение о Правлении ПАО «Магаданэнерго» определяет сроки, порядок созыва и проведения заседаний Правления, а также порядок принятия решений Правления. С полным текстом Положения о Правлении ПАО «Магаданэнерго» можно ознакомиться в сети Интернет на сайте Общества www.magadanenergo.ru.

В течение 2016 года в Обществе действовало Правление в следующем составе:

Председатель Правления

Милотворский Владимир Эвальдович

генеральный директор ПАО «Магаданэнерго».

Год рождения – 1964, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» - 0,0042%. Доля принадлежащих обыкновенных акций ПАО «Магаданэнерго» - 0,0019%.

Клековкин Алексей Васильевич

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Магаданэнерго».

Год рождения – 1962, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Антонов Вадим Алексеевич

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1974, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Хасьянов Марк Владимирович

Директор по стратегии развития и инвестициям ПАО «Магаданэнерго».

Год рождения – 1969, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Горшков Илья Владимирович

Заместитель генерального директора по управлению ресурсами ПАО «Магаданэнерго».

Год рождения – 1976, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Мурашкин Александр Владимирович

Начальник Департамента правового обеспечения ПАО «Магаданэнерго».

Год рождения – 1970, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Хасьянова Наталья Николаевна

Главный бухгалтер ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1970, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Шустов Вячеслав Ефимович

Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1955, образование – высшее.

Доли участия лица в уставном капитале эмитента не имеет.

Зими́на Людмила́ Анато́льевна

Начальник Департамента управления персоналом ПАО «Магаданэнерго».

Год рождения – 1956, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет

Горох Сергей Иванович

Директор по корпоративному управлению ПАО «Магаданэнерго».

Год рождения – 1950, образование – высшее.

Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

Решением Совета директоров ПАО «Магаданэнерго» (протокол №5-16 от 28.03.2016г) прекращены полномочия члена Правления ПАО «Магаданэнерго» с 28 марта 2016 года.

Судебные иски членам Правления Общества в отчетном году - **не предъявлялись**.

Сделки по приобретению или отчуждению акций ПАО «Магаданэнерго» членами Правления - **не совершались**.

29 декабря 2016 года решением Совета директоров ПАО «Магаданэнерго» (протокол №22-16 от 29.12.2016) избрано Правление в следующем составе:



Милотворский Владимир Эвальдович
Председатель Правления,
генеральный директор ПАО «Магаданэнерго»



Хасьянова Наталья Николаевна
Главный бухгалтер ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1970, образование – высшее. Должности за последние пять лет: с 2007 года по настоящее время - главный бухгалтер ПАО «Магаданэнерго». Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



Клековкин Алексей Васильевич
Первый заместитель генерального директора
– главный инженер ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1962, образование – высшее. Должности за последние пять лет: с 2011 году по настоящее время - первый заместитель генерального директора - главный инженер ПАО «Магаданэнерго». Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



Антонов Вадим Алексеевич
Заместитель генерального директора по
экономике и финансам ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1974, образование – высшее. Должности за последние пять лет: с 2012 года по настоящее время - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Магаданэнерго». Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



Горшков Илья Владимирович
Заместитель генерального директора по
управлению ресурсами ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1976, образование – высшее. С 2010 года по настоящее время - заместитель генерального директора по управлению ресурсами ПАО «Магаданэнерго». Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



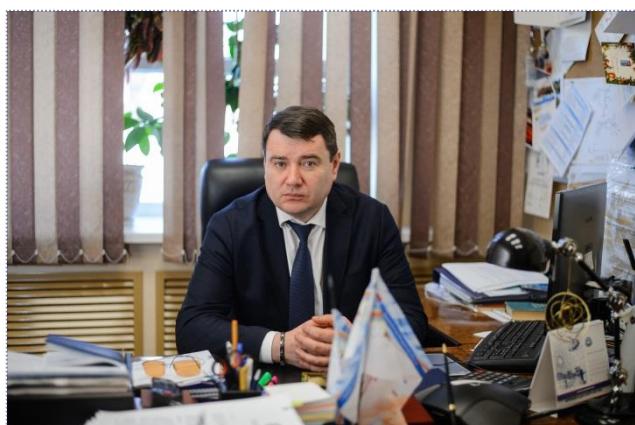
Шустов Вячеслав Ефимович
Заместитель генерального директора по
безопасности ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1955, образование – высшее. Должности за последние пять лет: с 2010 года по настоящее время - заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Магаданэнерго». Доли участия лица в уставном капитале эмитента не имеет.



Мурашкин Александр Владимирович
Начальник Департамента правового
обеспечения ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1970, образование – высшее. Должности за последние пять лет: С 2012 года по настоящее время – начальник Департамента правового обеспечения. Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.



Хасьянов Марк Владимирович
Директор по стратегии развития и
инвестициям ПАО «Магаданэнерго»

Год рождения – 1969, образование – высшее. Должности за последние пять лет: с 2013 года по настоящее время – директор по стратегии развития и инвестициям ПАО «Магаданэнерго». Доли участия в УК ПАО «Магаданэнерго» не имеет.

2.1.6. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Политика ПАО «Магаданэнерго» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества

Политика ПАО «Магаданэнерго» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Магаданэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Магаданэнерго» 21 июня 2012 года (протокол №3 от 22.06.2012).

В соответствии с указанным Положением вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателю Совета директоров увеличивается на 30%.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации.

Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», выплаченного в 2016 году, составляет 998,26 тыс. рублей.

		Тыс. руб.
Наименование показателя		Сумма
Заработная плата		0
Вознаграждение за участие в работе органа управления		998,26
премии		0
комиссионные		0
Компенсации расходов		0
Иные виды вознаграждений		0
Итого		998,26

Политика ПАО «Магаданэнерго» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Правления Общества

В соответствии с заключенными договорами на выполнение функций члена Правления, выплаты вознаграждений членам Правления не производятся. Членам Правления выплачивается заработная плата, компенсации расходов в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

В соответствии с п. 16.5 ст. 16 Устава ПАО «Магаданэнерго» права и обязанности членов Правления определяются договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Условия договора с членом Правления (в том числе, в части определения полномочий, трудовой функции каждого члена Правления, вознаграждений, компенсаций, льгот, ответственности и оснований прекращения договора) определяются Советом директоров Общества или уполномоченным им лицом.

Компенсации расходов членам Правления за выполнение ими соответствующих функций не осуществляются.

Совокупный размер вознаграждения, выплаченного в 2016 году всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) в течение 2016 года, за исключением лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа (Генерального директора), составляет 56 193,5 тыс. рублей.

Тыс. руб.	
Наименование показателя	Сумма
Заработная плата	56 193,5
Отдельно выплаченные вознаграждения за участие в работе органа управления	0
премии	0
комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
Итого	56 193,5

Политика ПАО «Магаданэнерго» в области вознаграждения и компенсации расходов Генерального директора Общества

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ПАО «Магаданэнерго» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременные премии в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами.

2.1.7. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль над финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Магаданэнерго» на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и его внутренним документам.

Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового—Общего собрания акционеров в составе 5 (пяти) человек. В случае избрания Ревизионной комиссии на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества. Полномочия членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно по решению Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах». Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии. При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «Магаданэнерго». Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности за год, а также в любое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) % голосующих акций Общества.

Порядок деятельности ревизионной комиссии Общества определяется Положением о ревизионной комиссии ПАО «Магаданэнерго» утвержденным годовым Общим собранием акционеров 22.06.2012 года (протокол №3 от 22.06.2012).

Членам ревизионной комиссии выплачиваются вознаграждения и компенсации расходов в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Магаданэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием Общества 27.05.2009 года (протокол б/н от 28.05.2009).

На годовом Общем собрании акционеров ПАО «Магаданэнерго» 31 мая 2016 года (протокол №8 от 31.05.2016) в состав Ревизионной комиссии избраны:

Ф.И.О.	Должность члена РК на дату избрания	Доля в УК ПАО «Магаданэнерго»
Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
Белокриницкий Владимир Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
Кочанов Андрей Александрович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет
Белоусов Василий Александрович	Главный эксперт строительного отдела департамента оперативного контроля строительства объектов ПАО «РАО ЭС Востока»	не имеет

Порядок выплаты членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций определяется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Магаданэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 27 мая 2009 года.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии увеличивается на 50%.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

Общий размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ПАО «Магаданэнерго» в 2016 году, составляет 276,97 тыс. рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.1.8. Информация об Отделе внутреннего аудита Общества

Решением Совета директоров ОАО «Магаданэнерго» 29.12.2012 г (протокол №23-12) в Обществе был организован Отдел внутреннего аудита.

Предотвратить ошибки и злоупотребления, определить зоны риска и возможности устранения имеющихся недостатков, найти слабые места в системах управления и выявить скрытые резервы, необходимые для повышения эффективности работы ПАО «Магаданэнерго», - таков далеко не полный круг задач, выполняемых внутренним аудитом Общества. Отдел внутреннего аудита проверяет работу филиалов ПАО «Магаданэнерго», его дочерних и зависимых обществ и на основании полученных данных формирует картину деятельности Общества, оказывает содействие в разработке и принятии управленческих решений.

Основными задачами Отдела являются:

- оказание содействия руководству Общества в повышении эффективности системы внутреннего контроля Общества, посредством проведения соответствующих оценок ее адекватности, представления необходимых заключений и рекомендаций по ее совершенствованию направленных на обеспечение контроля:
- полноты и достоверности бухгалтерской, статистической, управленческой и иной отчетности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.
- соблюдения действующих нормативно-правовых актов Российской Федерации, решений органов управления Общества ДЗО (ВЗО) Общества и внутренних документов Общества ДЗО (ВЗО) Общества.
- сохранности активов Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.
- организации защиты прав и законных интересов акционеров Общества.
- организации эффективного и экономичного использования ресурсов Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.
- организация и поддержка эффективной системы управления рисками в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества.

В соответствии с основными задачами, Отдел внутреннего аудита выполняет следующие функции:

- организация и проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, достоверности бухгалтерской, налоговой, управленческой информации/отчетности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.
- участие в служебных расследованиях, проводимых соответствующими структурными подразделениями Общества.
- анализ и обобщение результатов проводимых проверок, служебных расследований в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных замечаний и нарушений.
- осуществление контроля совершенных в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества финансовых и хозяйственных операций интересам Общества, действующим нормативно-правовым актам Российской Федерации, решениям органов управления Общества и внутренним документам Общества. Выявление экономически неэффективных и не соответствующих целям Общества операций.
- организация взаимодействия Общества со Счетной палатой Российской Федерации, а также иными государственными органами финансового контроля, анализ результатов проведенных ими контрольных мероприятий в отношении Общества, организация работы по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок.
- анализ результатов исполнения установленных Советом директоров Общества планов деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.
- по поручению Генерального директора Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества рассмотрение проектов решений органов управления Общества и ДЗО (ВЗО) Общества на предмет их соответствия финансово-хозяйственным интересам Общества, а также выполнение других заданий Генерального директора Общества.
- осуществление выборочных проверок фактического наличия, состояния и порядка обеспечения сохранности активов Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, соответствия данным бухгалтерского учета Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.
- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО (ВЗО) Общества и ДЗО (ВЗО) Холдинга «РАО ЭС Востока» (далее – Холдинг) посредством участия работников, Отдела в работе ревизионных комиссии вышеуказанных компаний.
- взаимодействие с Ревизионными комиссиями Общества, ДЗО (ВЗО) Общества и внешними аудиторами Общества, ДЗО (ВЗО) Холдинга, анализ результатов их проверок, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных в ходе их проведения замечаний и нарушений.
- координация работы структурных подразделений Общества по проведению различных внутренних проверок в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества.
- своевременное информирование Генерального директора Общества/Комитета по аудиту о выявленных существенных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, а также представление предложений по их устранению.
- осуществление подготовки и представления периодической отчетности Генеральному директору Общества/Комитету по аудиту о недостатках системы внутреннего контроля Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, существующих рисках Общества и ДЗО (ВЗО) Общества и рекомендациях по их устранению/управлению.
- представление консультаций и рекомендаций, включая рекомендации по устранению выявленных недостатков и нарушений, совершенствованию неэффективных или недостаточно эффективных систем и процессов Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, повышению эффективности системы внутреннего контроля Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, разъяснений и пояснений по отдельным вопросам в ходе проведения проверок или выполнение отдельных консультационных проектов.
- организация деятельности Комитета по аудиту Совета директоров Общества.
- анализ и обобщение результатов проводимых проверок, служебных расследований в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных замечаний и нарушений.
- в части управления рисками Общества и ДЗО (ВЗО) Общества:

- организация процедур классификации и анализа рисков в сфере деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.
- обеспечение процесса разработки и реализации мероприятий по управлению рисками в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества.
- разработка системы отчетности для всех процедур процесса управления рисками в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества.
- обеспечение и проведение обучения руководства и работников Общества и ДЗО (ВЗО) Общества в области управления рисками.

Взаимодействие Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Магаданэнерго» и начальника Отдела внутреннего аудита осуществляется в соответствии с Регламентом, утвержденным решением Комитета по аудиту СД Общества 15.02.2013г (протокол №1/13 от 12.02.2013).

В 2016 году Отделом внутреннего аудита ПАО «Магаданэнерго» проводились проверки финансово-хозяйственной деятельности филиалов Общества и его дочерних обществ:

№	Наименование проверки	Фактический срок проведения проверки
1	Проверка эффективности и результативности сбытовой деятельности Южного отделения сбыта Магаданэнергосбыт	февраль-март
2	Эффективность организации бизнес-процесса «Топливообеспечение» АрГРЭС	март-май
3	Эффективность организации бизнес-процесса «Топливообеспечение» МТЭЦ	май-июнь
4	Эффективность организации ремонтной деятельности ЮЭС	июль-август
5	Эффективность управления капитальным строительством, техперевооружением и реконструкцией, ремонтами ЦЭС	август-сентябрь
6	Эффективность организации ремонтной деятельности АО «Магаданэнергоремонт» в части работ, выполняемых на Магаданской ТЭЦ	сентябрь-ноябрь
7	Эффективность организации энергосбытовой деятельности Магаданэнергосбыт	ноябрь-декабрь

2.1.9. Сведения о регистраторе Общества, его филиалах

С 27 января 2011 года независимым Регистратором ПАО «Магаданэнерго» является АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное наименование	Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Сокращенное наименование	АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Местонахождения	город Москва
ИНН	7726030449
Сведения о лицензии	
Номер	10-000-1-00264
Дата выдачи	03.12.2002
Дата окончания действия	Без ограничения срока действия
Кем выдана лицензия	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Филиалы Акционерного общества «Регистратор Р.О.С.Т.»

- Архангельский филиал (г. Архангельск)
- Владивостокский региональный филиал
- Вологодский филиал
- Воронежский региональный филиал
- Горно-Алтайский филиал
- Екатеринбургский филиал
- Железногорский филиал
- Ивановский филиал
- Иркутский филиал
- Калужский филиал
- Камчатский филиал
- Кемеровский филиал
- Коми республиканский филиал
- Комсомольский филиал
- Костромской филиал
- Краснодарский филиал
- Красноярский филиал
- Курганский филиал
- Мордовский республиканский филиал
- Нижегородский филиал
- Новосибирский филиал
- Октябрьский филиал
- Омский филиал
- Пермский филиал
- Подольский филиал
- Самарский филиал
- Сахалинский филиал
- Северо-Западный филиал
- Ставропольский филиал
- Тамбовский филиал
- Ульяновский филиал
- Центральный офис
- Челябинский филиал
- Электростальский филиал
- Ярославский филиал

Сведения о филиалах и трансфер-агентах регистратора представлены на официальном сайте АО «Регистратор Р.О.С.Т.» <http://www.rrost.ru>.

2.1.10. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ПАО «Магаданэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов ПАО «Магаданэнерго» как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Отчет о соблюдении ПАО «Магаданэнерго» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, приведен в Приложении №7.

2.2. Уставный капитал

**На 31.12.2016 года уставный капитал ПАО «Магаданэнерго» составляет
609 511 522
(шестьсот девять миллионов пятьсот одиннадцать тысяч пятьсот двадцать два) рубля**

В течение 2016 года изменения размера уставного капитала не происходило.

Структура уставного капитала по категориям

Категория, тип акции	Обыкновенные именные	Привилегированные именные
Общее количество размещенных акций	463 838 268 штук	145 673 254 штуки
Номинальная стоимость 1 акции	1 рубль	1 рубль
Общая номинальная стоимость	463 838 268 рублей	145 673 254 рубля

Данные о ценных бумагах

Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость ценной бумаги	1 рубль
Количество акций	463 838 268 штук
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	463 838 268 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-00254-А
Дата государственной регистрации выпуска	26.12.1995г
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовое управление администрации Магаданской области
Категория ценных бумаг	Привилегированные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость ценной бумаги	1 рубль
Количество акций	145 673 254 штуки
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	145 673 254 рубля
Государственный регистрационный номер выпуска	2-01-00254-А
Дата государственной регистрации выпуска	26.12.1995г
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовое управление администрации Магаданской области

В соответствии с Уставом, дополнительно Обществом объявлено к размещению 14 017 850 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую номинальную стоимость 14 017 850 рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные Уставом ПАО «Магаданэнерго».

В 2016 году ПАО «Магаданэнерго» не проводило выкуп собственных акций, и по состоянию на 31 декабря 2016 года на балансе Общества собственных акций нет.

ПАО «Магаданэнерго» не имеет акций, находящихся в перекрестном владении.

ПАО «Магаданэнерго» не имеет на балансе собственных акций.

История эмиссионной деятельности ПАО «Магаданэнерго»

За время существования Общества было проведено две эмиссии ценных бумаг.

Первичная эмиссия

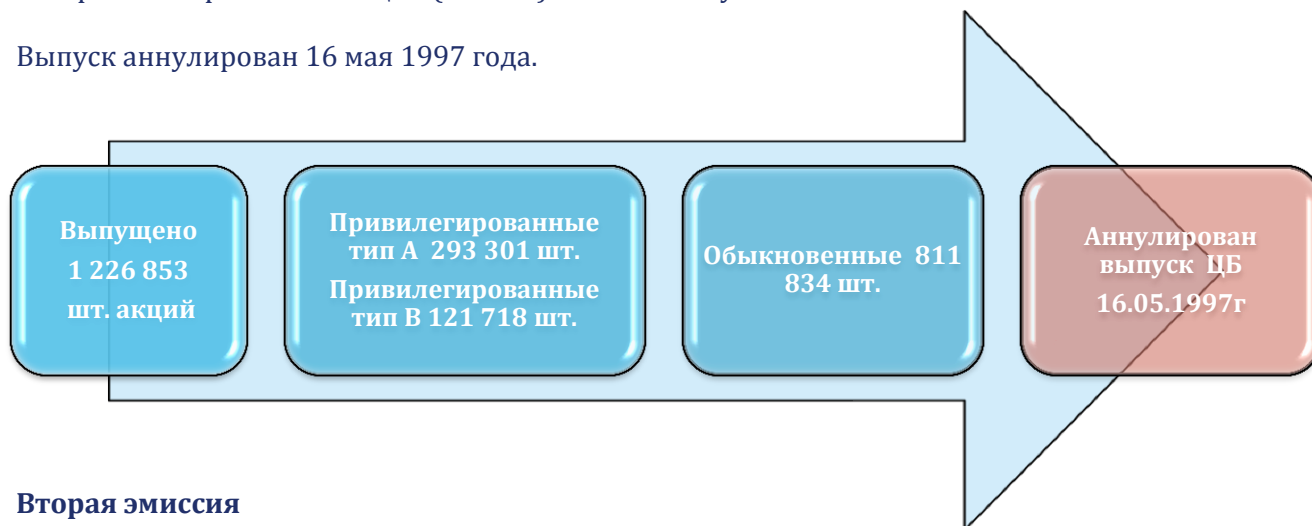
Дата регистрации – 21 июля 1993 года.

Код регистрации №47-1п-20.

Количество акций в выпуске - 1 226 853 штук, в том числе:

- обыкновенных акций – 811 834 штук;
- привилегированных акций (тип – А) - 293 301 штук;
- привилегированных акций (тип – В) - 121 718 штук.

Выпуск аннулирован 16 мая 1997 года.



Вторая эмиссия

Дата регистрации – 26 декабря 1995 года.

Код регистрации №47-1-32.

Количество акций в выпуске - 609 511 522 штуки, в том числе:

- обыкновенных акций - 463 838 268 штук;
- привилегированных акций - 145 673 254 штуки.

Государственный регистрационный номер 47-1-32 аннулирован 29 апреля 2009 года.

Присвоены новые номера:

- выпуску обыкновенных акций - 1-01-00254-А;
- выпуску привилегированных акций - 2-01-00254-А.



В 2016 году эмиссии не проводились.

2.3. Структура акционерного капитала

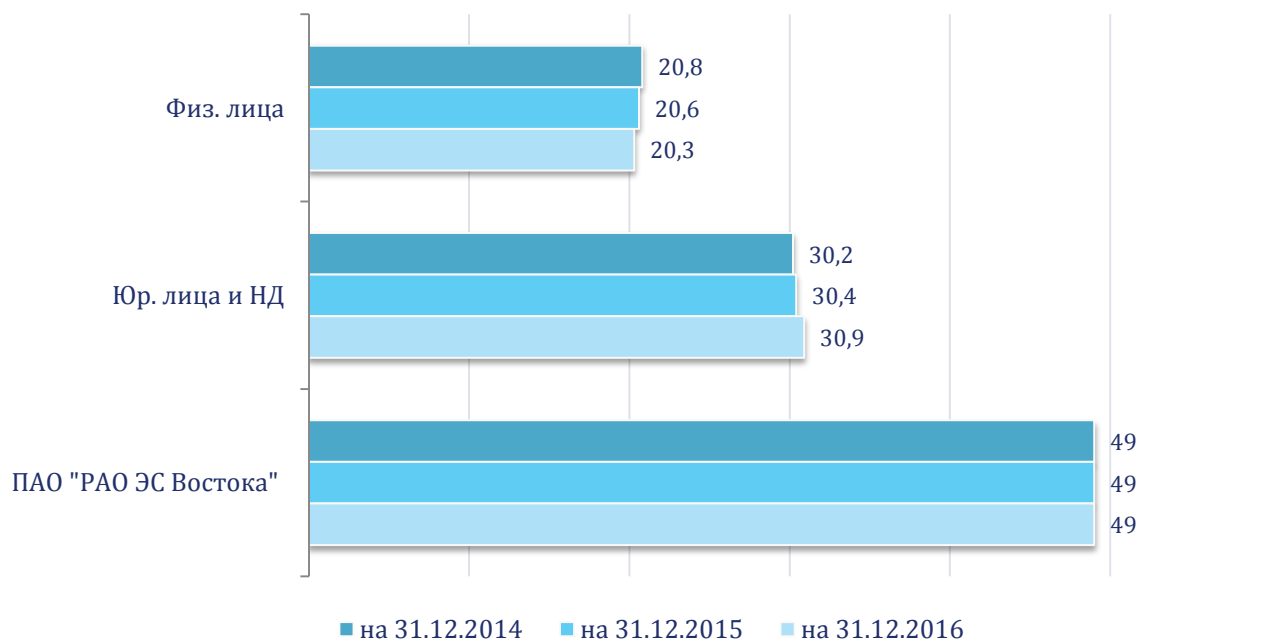
Наименование владельца ценных бумаг ²	Доля в уставном капитале		Доля обыкновенных акций	
	01.01.2016г	31.12.2016г	01.01.2016г	31.12.2016г
ПАО «РАО ЭС Востока»	49%	49%	64,4%	64,4%
JAMICA LIMITED	6,63%	6,63%	8,71%	8,71%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Магаданэнерго» по состоянию на 31.12.2016г – 4 317, из них 2 номинальных держателя.

Зарегистрированные лица в реестре акционеров Общества по данным, представленным регистратором ПАО «Магаданэнерго» - АО «Регистратор «Р.О.С.Т.» на 31.12.2016 года.

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций (шт.)			Доля в УК %
		АО	АП	Всего АО+АП	
физические лица	4 296	42 468 245	80 903 649	123 371 894	20,3
юридические лица, в том числе:	21	421 370 023	64 769 605	486 139 628	79,7
номинальные держатели, в том числе:	2	411 368 780	63 693 307	475 062 087	77,9
ПАО «РАО ЭС Востока» ³	1	298 660 646	0	298 660 646	49,0
Всего:	4 317	463 838 268	145 673 254	609 511 522	100

Изменение доли акционеров в УК ПАО "Магаданэнерго"
2014-2016гг



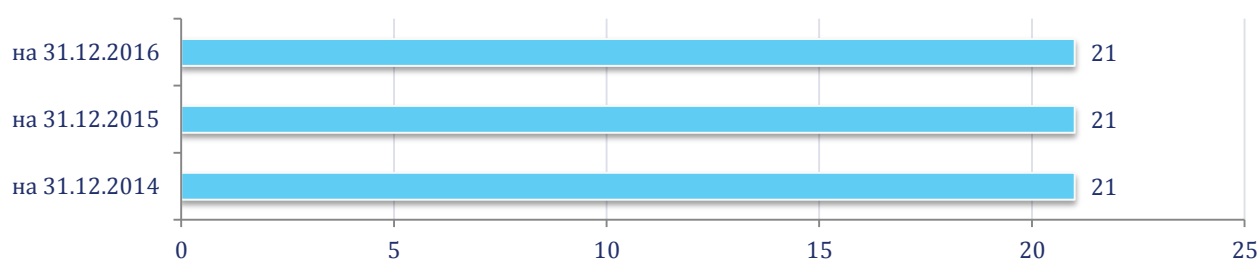
² Только владельцы ЦБ, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

³ Номинальным держателем акции ПАО «РАО ЭС Востока» является ЗАО «Р.О.С.Т. Корпоративные проекты»

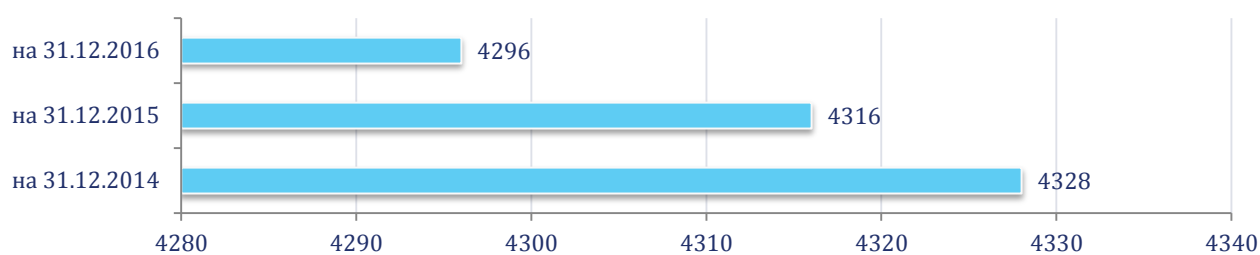
Статистическая информация о количестве акционеров ПАО «Магаданэнерго»

	на 31.12.2014	на 31.12.2015	на 31.12.2016
Физические лица	4 328	4316	4296
Юридические лица, в том числе:	21	21	21
Номинальные держатели	2	2	2
Доверительные управляющие	0	0	0
Федеральная собственность	0	0	0
Всего:	4 349	4337	4317
Из них:			
Резиденты	4 203	4190	4169
Нерезиденты	146	147	148

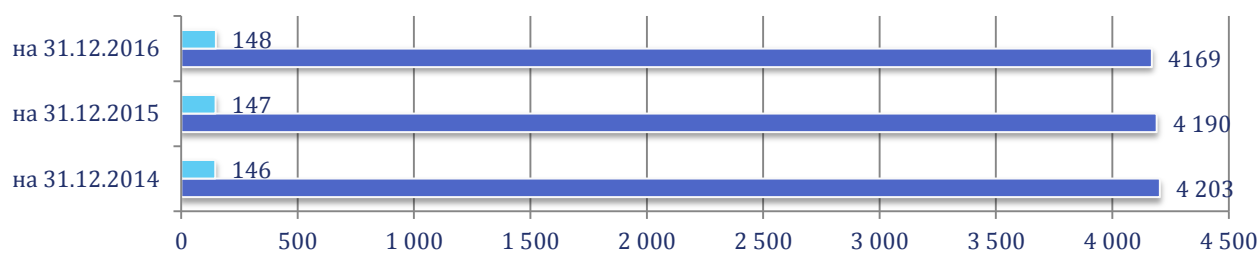
Количество юридических лиц



Количество физических лиц



■ Нерезиденты ■ Резиденты



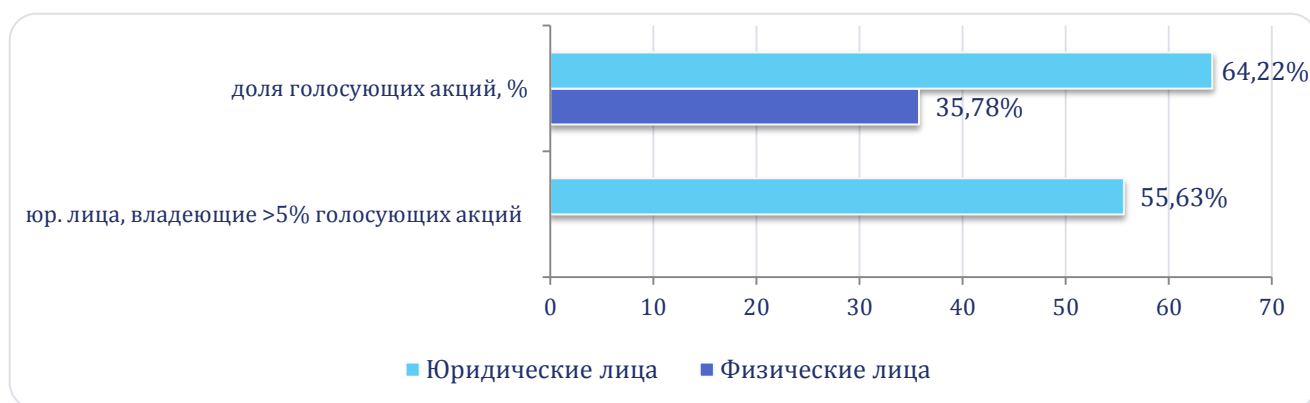
Данные об акционерах на дату закрытия реестра к ГОСА

Данные об акционерах ПАО «Магаданэнерго» на дату закрытия реестра к годовому Общему собранию акционеров от 31.05.2016 года.

В собрании принимали участие - владельцы всех типов акций Общества

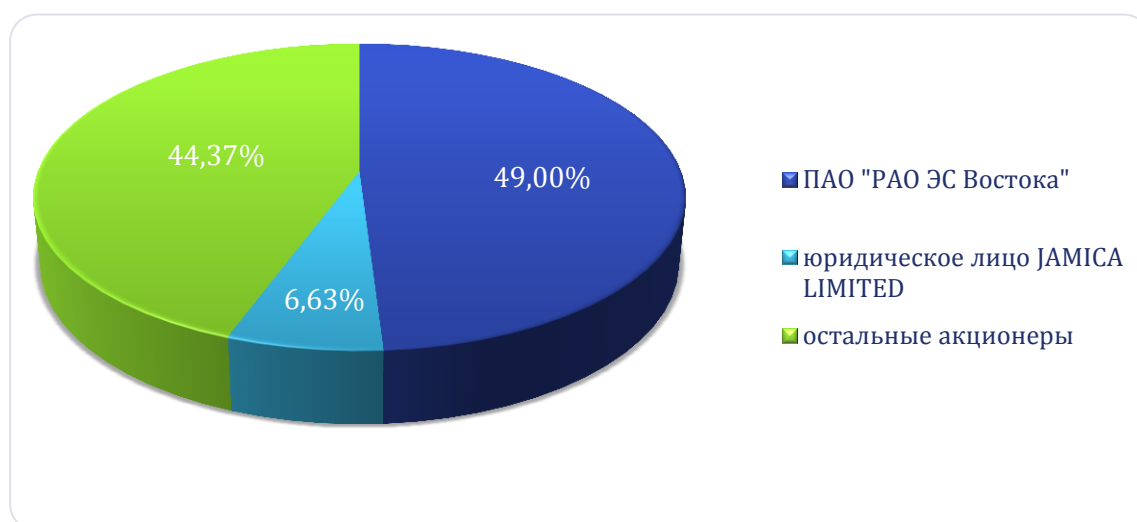
Дата закрытия реестра акционеров – 17.04.2016

	Доля голосующих акций (%)	Численность акционеров
Физические лица, в том числе:	35,78	4 510
Юридические лица и НД, в том числе:	64,22	39
акционеры, владеющие >5% голосующих акций	55,63	2
Федеральная собственность	0	0
Всего:	100	4 549



По данным списка лиц, составленного на 17 апреля 2016 года, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров по итогам работы Общества за 2015 год, зарегистрировано два акционера, владеющих свыше 5% от голосующих акций Общества:

ФИО/наименование юридического лица	Тип лица	Доля голосующих акций %
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	Юр. лицо	49,00
JAMICA LIMITED	Юр. лицо	6,63
Всего:		55,63



2.4. Общество на рынке ценных бумаг

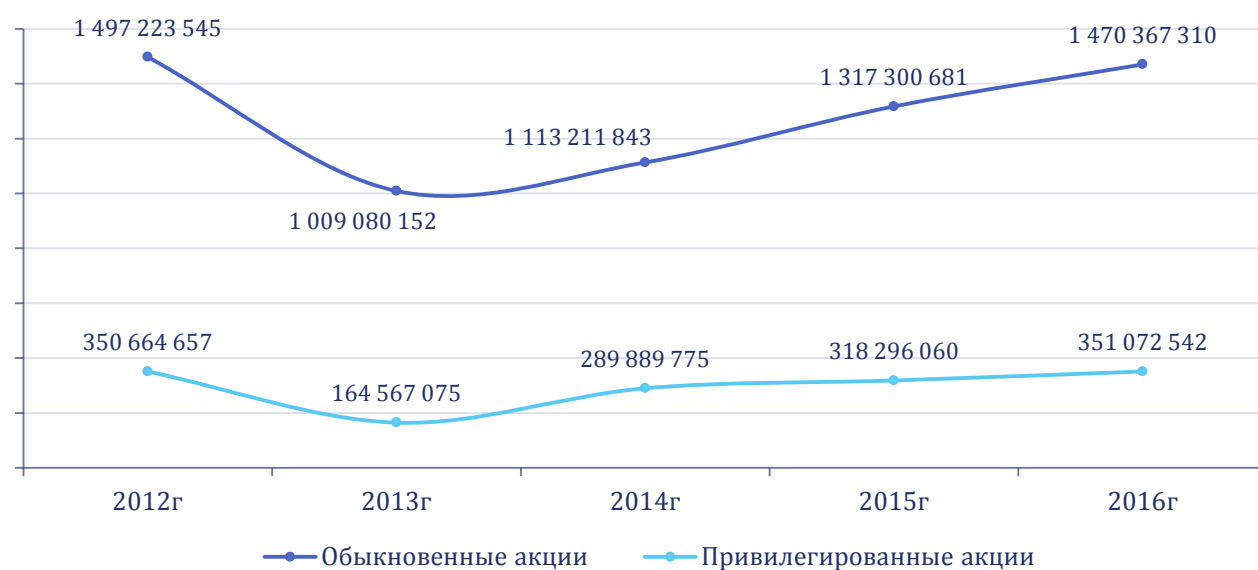
В 2016 году акции Общества обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ», входящей в Группу Московская биржа, образовавшейся в результате объединения двух крупных российских бирж – ЗАО ММВБ и ОАО «РТС». С 19 декабря 2016 года ЗАО «ФБ ММВБ» прекратило свою деятельность в результате завершения реорганизации в форме присоединения ЗАО «ФБ ММВБ» к ПАО Московская биржа. С даты присоединения ПАО Московская Биржа становится правопреемником присоединяемого ЗАО «ФБ ММВБ». Обыкновенные и привилегированные акции включены в раздел Списка «Перечень внесписочных ценных бумаг» (ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга) и имеют следующие коды:

• Обыкновенные акции	MAGE
• Привилегированные акции	MAGEP

Рыночная капитализация по данным ЗАО «ФБ-ММВБ» (руб.)

	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
2012 год				
MAGE	1 773 485 617,70	1 512 994 046,39	1 572 133 425,56	1 497 223 545,28
MAGEP	390 768 503,86	340 059 644,14	308 914 702,43	350 664 657,03
2013 год				
MAGE	1 059 360 220,29	911 024 742,18	1 045 723 375,21	1 009 080 152,03
MAGEP	266 261 573,66	213 760 932,92	182 514 019,94	164 567 075,04
2014 год				
MAGE	1 083 433 426,39	872 665 317,42	834 676 963,27	1 113 211 843,20
MAGEP	235 247 737,88	176 555 983,85	155 884 949,11	289 889 775,46
2015 год				
MAGE	1 333 535 020,50	1 252 363 323,60	1 159 595 670,00	1 317 300 681,12
MAGEP	285 519 577,84	181 363 201,23	201 029 090,52	318 296 059,99
2016 год				
MAGE	1 530 666 284,40	1 553 858 197,80	1 646 625 851,40	1 470 367 309,56
MAGEP	404 971 646,12	415 168 773,90	390 404 320,72	351 072 542,14

Динамика рыночной капитализации

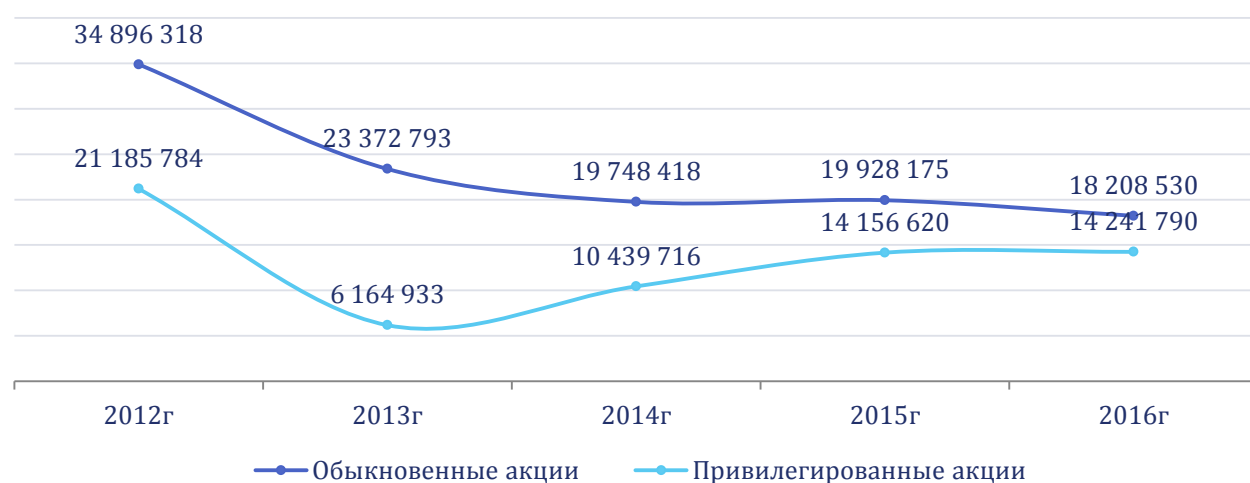


Информация о торгах акциями ПАО «Магаданэнерго»

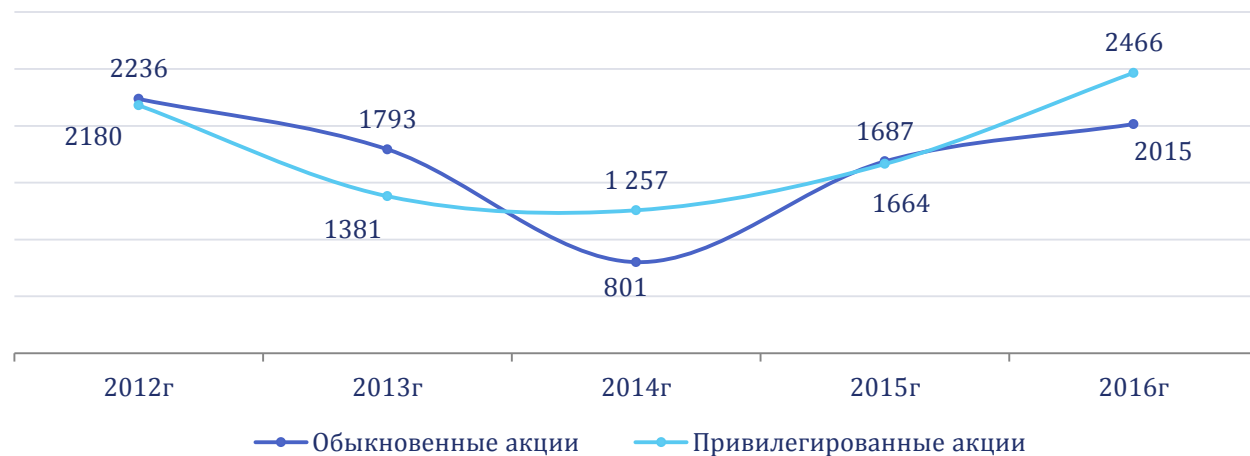
История торгов на фондовой бирже 2012-2016 гг

	Цена за 1 акцию по итогам торгов (руб.)		Объем торгов (руб.)	Число сделок (шт.)
Обыкновенные акции	min	max		
2012г	2,37	4,50	34 896 318	2 236
2013г	1,50	4,30	23 372 793	1 793
2014г	1,34	2,68	19 748 418	801
2015г	1,86	3,90	19 928 175	1 687
2016г	2.72	5,48	18 208 530	2 015
Привилегированные акции	min	max		
2012г	1,50	3,35	21 185 784	2 180
2013г	0,98	2,52	6 164 933	1 381
2014г	0,92	2,46	10 439 716	1 257
2015г	1,005	2,45	14 156 620	1 664
2016г	1,995	4,17	14 241 790	2 466

Динамика объема торгов ЦБ (руб.)



Динамика объема торгов ЦБ по числу сделок



2.5. Участие Общества в иных организациях

Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31.12.2016 года.

Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в УК	Доля Общества от обыкновенных акций
АО «Магаданэнергоремонт»			
Ремонт, эксплуатация, монтаж, изготовление запасных частей паровых, водогрейных электрических котлов и вспомогательного оборудования, энергетических турбин и их вспомогательного оборудования, генераторов, трансформаторов, электрических двигателей и других электрических машин и аппаратов электрических станций и сетей. Реконструкция, модернизация основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Наладка и испытание: силового электрооборудования электростанций, подстанций, распределительных и преобразовательных устройств; тепломеханического оборудования электростанций, котельных и газотурбинных установок, тепловых сетей. Монтаж, изготовление устройств защиты, автоматики, управления, сигнализации, измерений.	г. Магадан	100%	100%
АО «Магаданэлектросетьремонт»			
Монтаж и ремонт оборудования, зданий, сооружений, электро/теплосетей и электрических станций. Производство общестроительных работ по прокладке линий электропередач.	г. Магадан	100%	100%
АО «Чукотэнерго»			
Производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии, ремонт, техническое обслуживание, перевооружение, реконструкция и развитие региональной энергосистемы.	г. Анадырь	100%	100%
АО «Магаданэлектросеть»			
Энергоснабжение потребителей электрической энергией через присоединенную электрическую сеть в соответствии с заключенными договорами. Ремонт, техническое перевооружение, реконструкция и развитие электрических сетей в административных границах г. Магадана.	г. Магадан	45,91%	45,91%

Рейтинги ДЗО Общества - не присваивались.

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2016 года

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
1	СРО Ассоциация «ЭнергоСтройАльянс»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство.
2	НП «Российское Теплоснабжение»	<p>Повышение эффективности и надежности теплоснабжения, сокращение издержек и повышение инвестиционной привлекательности объектов теплоснабжения.</p> <p>Снижение вредного воздействия систем теплоснабжения на окружающую среду, а так же выработка научно обоснованной технической политики развития и реконструкции систем теплоснабжения.</p>
3	Общероссийское объединение энергетики отраслевое работодателей	<p>Сотрудничество, представительство и защита интересов работодателей отрасли в отношениях с органами государственной власти, органами местного самоуправления, профессиональными союзами, их объединениями и другими организациями наемных работников, иными объединениями.</p> <p>Проведение согласованной политики работодателей отрасли в сфере занятости, заработной платы, охраны труда, социального страхования, пенсионного обеспечения работников, другим вопросам социально-экономического характера и трудовых отношений, в реализации социальных программ. Развитие социально направленных рыночных отношений в отрасли, системы социального партнерства в условиях реформирования электроэнергетики, консолидация работодателей, их объединений для активизации влияния на формирование государственной социально-экономической политики.</p> <p>Совершенствование и развитие правовой базы регулирования социально-трудовых и экономических отношений, в том числе по внедрению в практику норм и правил, направленных на обеспечение социального согласия и взаимодействия работников и работодателей в достижении экономического и социального прогресса, осуществление примирительных процедур в ходе рассмотрения коллективных трудовых споров. Развитие сотрудничества с другими российскими организациями, международными и зарубежными объединениями работодателей.</p>

2.6. Информация о совершенных (заключенных) Обществом крупных сделках с заинтересованностью

В соответствии с п.1.1. ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество обязано при подготовке к проведению годового Общего собрания акционеров предоставить лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров, отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Отчет о заключенных ПАО «Магаданэнерго» в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, утвержден решением Совета директоров ПАО «Магаданэнерго» и приведен в Приложении № 4.

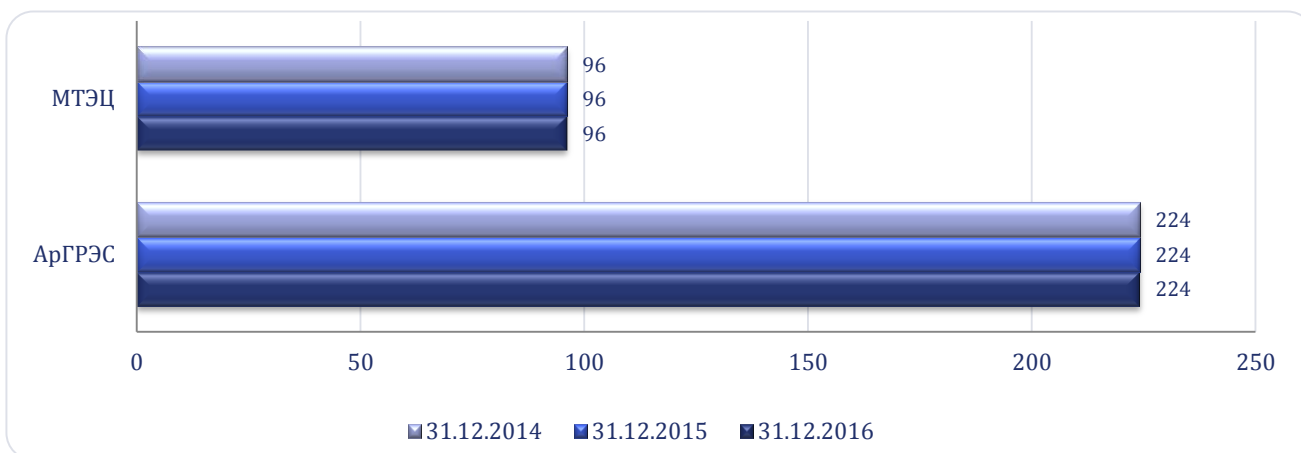
Раздел 3. Производственная деятельность

3.1 Основные производственные показатели

3.1.1. Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций

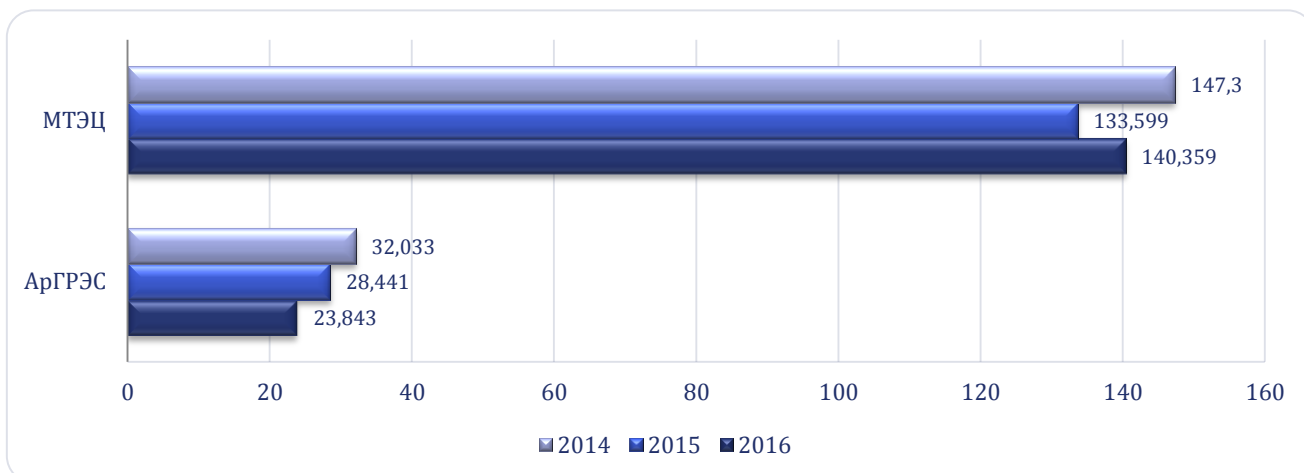
Наименование электростанции	$N_{уст}$, МВт		Изменение 2015 МВт	$N_{уст}$, МВт	Изменение 2016 МВт
	31.12.2014	31.12.2015		31.12.2016	
Аркагалинская ГРЭС	224	224	0	224	0
Магаданская ТЭЦ	96	96	0	96	0



3.1.2. Выработка электроэнергии станциями

млн.кВт·ч

Наименование электростанции	2014	2015	Изменение 2015/2014	2016	Изменение 2016/2015
Аркагалинская ГРЭС	32,033	28,441	-3,592	23,843	-4,598
Магаданская ТЭЦ	147,300	133,599	-13,701	140,359	+6,760



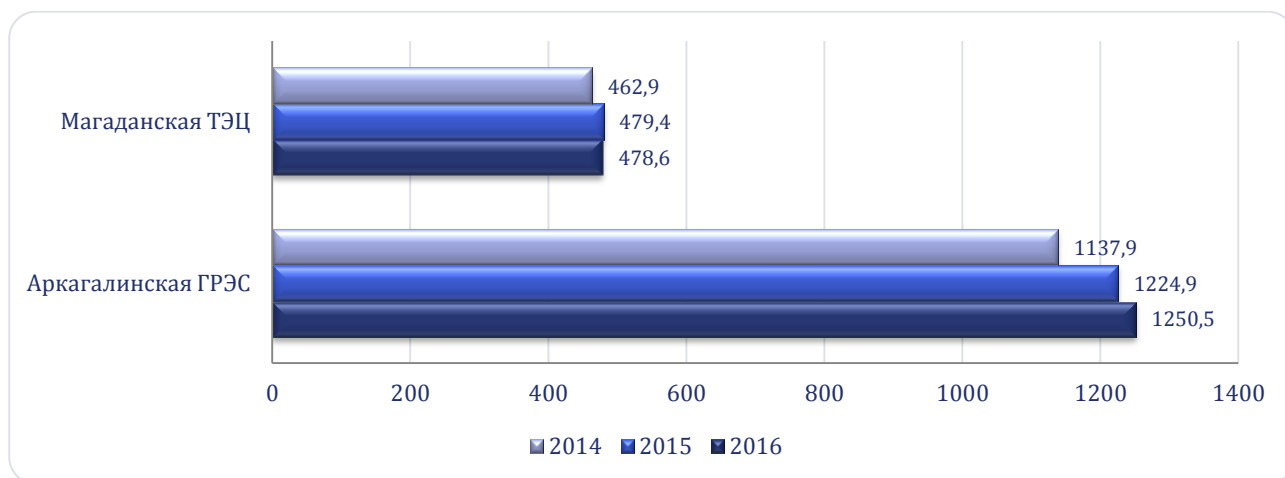
Изменение выработки электроэнергии станциями 2015г/2014г: снижение на 9,6%, объясняется:

- работой станций по заданным диспетчерским нагрузкам из-за метеоусловий в январе и марте 2015 года;
- более ранним остановом паротурбинного оборудования (на 7 дней) Аркагалинской ГРЭС в апреле 2015 года;
- продолжительными ремонтными работами на ВЛ-220кВ «Усть-Омчуг–Палатка» и ВЛ-154кВ «Усть-Омчуг–Палатка» в мае и июне 2014 года, когда Магаданская ТЭЦ несла дополнительную нагрузку;
- более ранним остановом паротурбинного оборудования (на 2 дня) Магаданской ТЭЦ в июне 2015 года;
- ремонтами линий ВЛ-220кВ «КГЭС-Усть-Омчуг-1» ВЛ-220кВ «КГЭС-Усть-Омчуг-2» в октябре и ноябре 2014 года, а также в связи с переносом пуска по метеоусловиям паротурбинного оборудования Аркагалинской ГРЭС (на 2 дня позже) в ноябре 2015 года.

Изменение выработки электроэнергии станциями 2016г/2015г незначительно - увеличение на 1,3%.

Изменение УРУТ на отпущенную электроэнергию

Наименование электростанции	b ^э _{от} , г/кВт·ч		Изменение 2015/2014		b ^э _{от} , г/кВт·ч		Изменение 2016/2015	
	2014г	2015г	г/кВт·ч	%	2016г	г/кВт·ч	%	
Аркагалинская ГРЭС	1137,9	1224,9	+87,0	+7,7	1250,5	+25,6	+2,1	
Магаданская ТЭЦ	462,9	479,4	+16,5	+3,6	478,6	-0,8	-0,2	



Изменение УРУТ на отпущенную электроэнергию 2015г/2014г – увеличение на 4,6%, объясняется:

- по Аркагалинской ГРЭС: снижением отпуска электроэнергии на 2,372 млн.кВт·ч;
- по Магаданской ТЭЦ: снижением отпуска электроэнергии на 11,682 млн.кВт·ч.

Изменение УРУТ на отпущенную электроэнергию 2016г/2015г – снижение на 4,5%, объясняется:

- по Аркагалинской ГРЭС: снижением отпуска электроэнергии 2,817 млн.кВт·ч;
- по Магаданской ТЭЦ: увеличением отпуска электроэнергии на 7,491 млн.кВт·ч.

Изменение УРУТ на отпущенную электроэнергию (прогноз 2017-2019гг)

Наименование электростанции	2016 факт		2017 план		2018 прогноз		2019 прогноз	
	Выработк а э/э, млн.кВт·ч	бэот, г/кВт*ч	Выработк а э/э, млн.кВт·ч	бэот, г/кВт*ч	Выработк а э/э, млн.кВт·ч	бэот, г/кВт*ч	Выработка э/э, млн.кВт·ч	бэот, г/кВт*ч
Аркагалинская ГРЭС	23,843	1250,5	34,800	1222,5	34,800	1222,5	34,800	1222,5
Магаданская ТЭЦ	140,359	478,6	122,330	483,4	122,330	483,4	122,330	483,4

В 2016 году значительное снижение годового показателя УРУТ на отпущенную электроэнергию по сравнению с планом связано:

- с загрузкой паротурбинного оборудования станций по тепловому графику из-за метеоусловий в январе (температура наружного воздуха была ниже на 0,6⁰С) и феврале (температура наружного воздуха была ниже на 3,2⁰С) 2016 года;
- с проведением балансовых испытаний оборудования Магаданской ТЭЦ в феврале и марте 2016 года;
- с продолжительными ремонтными работами на ВЛ-220 кВ Палатка - Усть-Омчуг и ВЛ-154 кВ Палатка - Усть-Омчуг в мае 2016 года;
- с заданными диспетчерскими нагрузками оборудования Магаданской ТЭЦ в октябре 2016 года;
- с ремонтными работами на ВЛ-220кВ «Палатка-Центральная», ВЛ-220кВ «Усть-Омчуг-Палатка» в ноябре 2016 года;
- с ремонтными работами на ВЛ-154кВ «Усть-Омчуг-Палатка» и ВЛ-220кВ «Центральная-Палатка» в декабре 2016 года.

Все эти условия серьезно повлияли на годовые показатели по выработке электроэнергии, расходу условного топлива на электроэнергию, УРУТ на отпущенную электроэнергию по ПАО «Магаданэнерго».

Увеличение выработки электроэнергии относительно плана 2016 года на 26,732 млн.кВт·ч (или на 19,45% больше плана) повлекло увеличение расхода условного топлива на электроэнергию, но в связи с продолжительной работой станции (на нагрузках выше плановых) произошло снижение удельного расхода условного топлива на отпущенную электроэнергию на 112,0 г/кВт·ч относительно плана.

Для 2017-2019гг запланирована работа, как и предыдущие года, на технически минимальных нагрузках, поэтому увеличение УРУТ на 72,0 г/ кВт·ч объясняется планируемым снижением выработки электроэнергии относительно факта 2016 года, в том числе снижением доли выработки электроэнергии Магаданской ТЭЦ с более низким удельным расходом топлива.

3.1.3. Отпуск и распределение теплоты

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

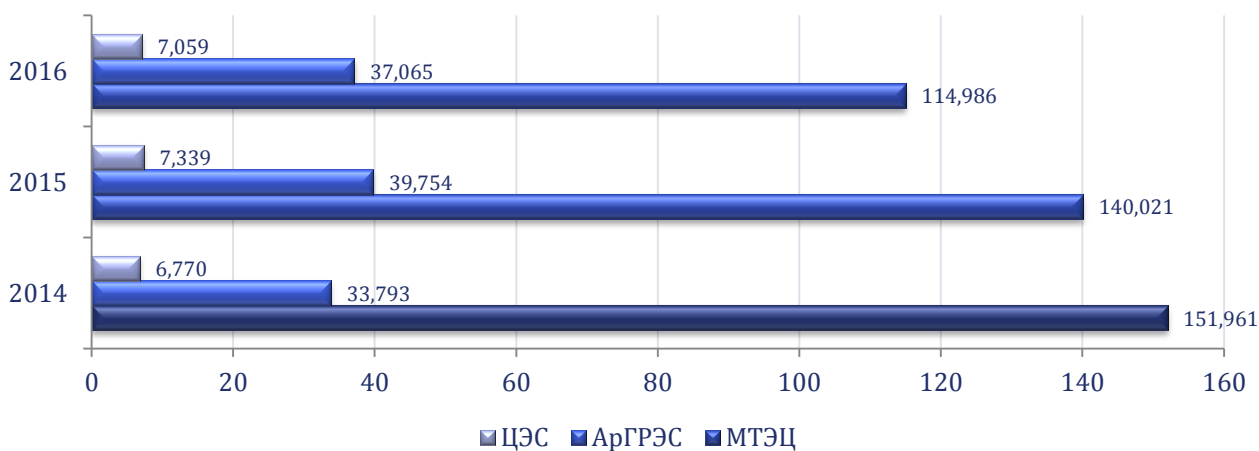
Наименование электростанции	Q _{уст} (Гкал/ч)		Изменение 2015/2014 Гкал/ч	Q _{уст} (Гкал/ч)	Изменение 2016/2015 Гкал/ч
	31.12.2014	31.12.2015		31.12.2016	
Аркагалинская ГРЭС	151	151	0	151	0
Магаданская ТЭЦ	495	495	0	495	0

3.1.4. Отпуск тепла станциями и котельными

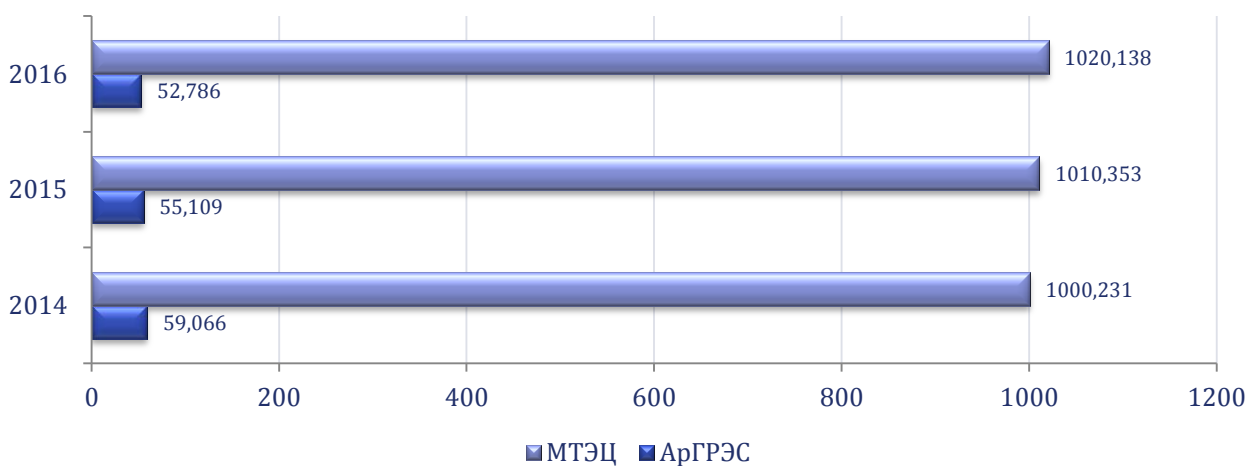
тыс. Гкал

	2014	2015	Изменение 2015/2014	2016	Изменение 2016г/2015г
АрГРЭС	92,859	94,863	+2,004	89,851	-5,012
электрокотельная	33,793	39,754	+5,961	37,065	-2,689
станция	59,066	55,109	-3,957	52,786	-2,323
ЦЭС	6,770	7,339	+0,569	7,059	-0,280
электрокотельная	6,770	7,339	+0,569	7,059	-0,280
станция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
МТЭЦ	1152,192	1150,374	-1,818	1135,124	-15,250
электрокотельная	151,961	140,021	-11,940	114,986	-25,035
станция	1000,231	1010,353	+10,122	1020,138	+9,785

Отпуск тепла электрокотельными



Отпуск тепла станциями

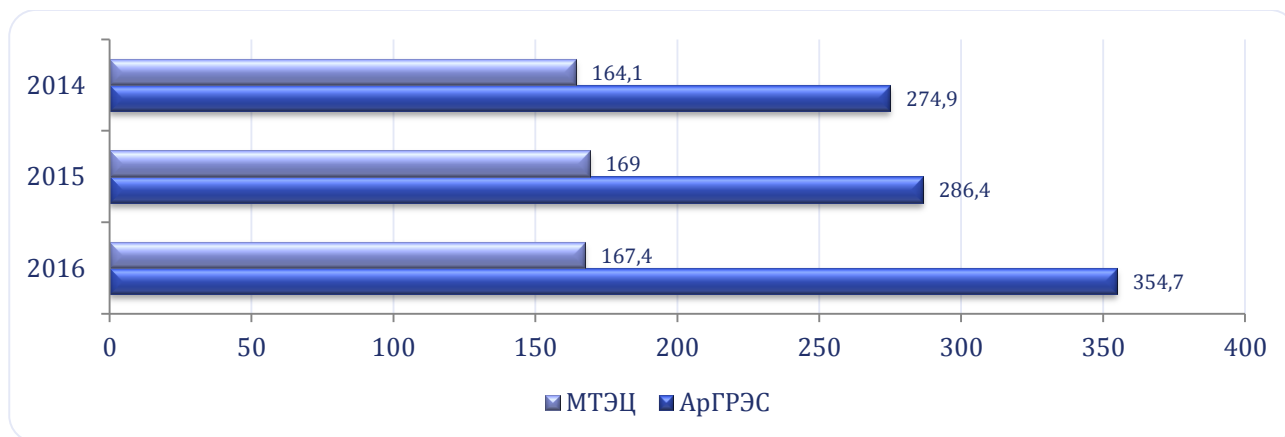


Изменение отпуска тепла станциями 2015г/2014г незначительно – увеличение на 0,1%.

Изменение отпуска тепла станциями 2016г/2015г незначительно – снижение на 1,6%.

Изменение УРУТ на отпущенную теплоэнергию

Наименование электростанции	b ^{тэ} _{от} , кг/Гкал		Изменение 2015/2014		b ^{тэ} _{от} , кг/Гкал		Изменение 2016г/2015г	
	2014г	2015г	кг/Гкал	%	2016г	кг/Гкал	%	
Аркагалинская ГРЭС	274,9	286,4	+11,5	+4,2	354,7	+68,3	+23,9	
Магаданская ТЭЦ	164,1	169,0	+4,9	+3,0	167,4	-1,6	-1,0	



Изменение УРУТ на отпущенную теплоэнергию 2015г/2014г - увеличение на 2,9%, что объясняется увеличением отпуска тепла станциями ПАО «Магаданэнерго» через РОУ и БРОУ из-за работы станций по метеоусловиям.

Изменение УРУТ на отпущенную теплоэнергию 2016г/2015г – увеличение на 0,9%, что объясняется снижением доли отпуска тепла паротурбинным оборудованием.

Изменение УРУТ на отпущенную теплоэнергию (прогноз 2017-2019гг)

Наименование электростанции	2016 факт		2017 план		2018 прогноз		2019 прогноз	
	отпуск т/э паротурбинным оборудованием тыс.Гкал	b ^{тэ} _{от} , кг/Гкал	отпуск т/э паротурбинным оборудованием тыс.Гкал	b ^{тэ} _{от} , кг/Гкал	отпуск т/э паротурбинным оборудованием тыс.Гкал	b ^{тэ} _{от} , кг/Гкал	отпуск т/э паротурбинным оборудованием тыс.Гкал	b ^{тэ} _{от} , кг/Гкал
Аркагалинская ГРЭС	52,786	354,7	59,540	290,7	59,540	290,7	59,540	290,7
Магаданская ТЭЦ	1020,138	167,4	1025,000	171,4	1025,000	171,4	1025,000	171,4

В 2016 году на снижение годового показателя УРУТ на отпущенную теплоэнергию относительно плана повлияла работа Магаданской ТЭЦ. Снижение объясняется увеличением доли отпуска тепла паротурбинным оборудованием в связи с увеличением электрической нагрузки из-за продолжительных ремонтных работ на ЛЭП в 2016 году.

Фактическая выработка электроэнергии станциями ПАО «Магаданэнерго» зависит от выработки электроэнергии Колымской ГЭС, которая покрывает практически полностью потребность энергоузла. При этом станциям ПАО «Магаданэнерго» приходится работать в крайне не экономичном режиме - на низких нагрузках в режимах близких к техническому минимуму.

На 2017-2019 гг запланирована работа, как и в предыдущие годы - на технически минимальных нагрузках, поэтому увеличение УРУТ на 1,4 кг/Гкал объясняется увеличением отпуска тепла станциями ПАО «Магаданэнерго» от электробойлеров по условиям работы станций.

3.1.5. Изменение протяженности теплосетей

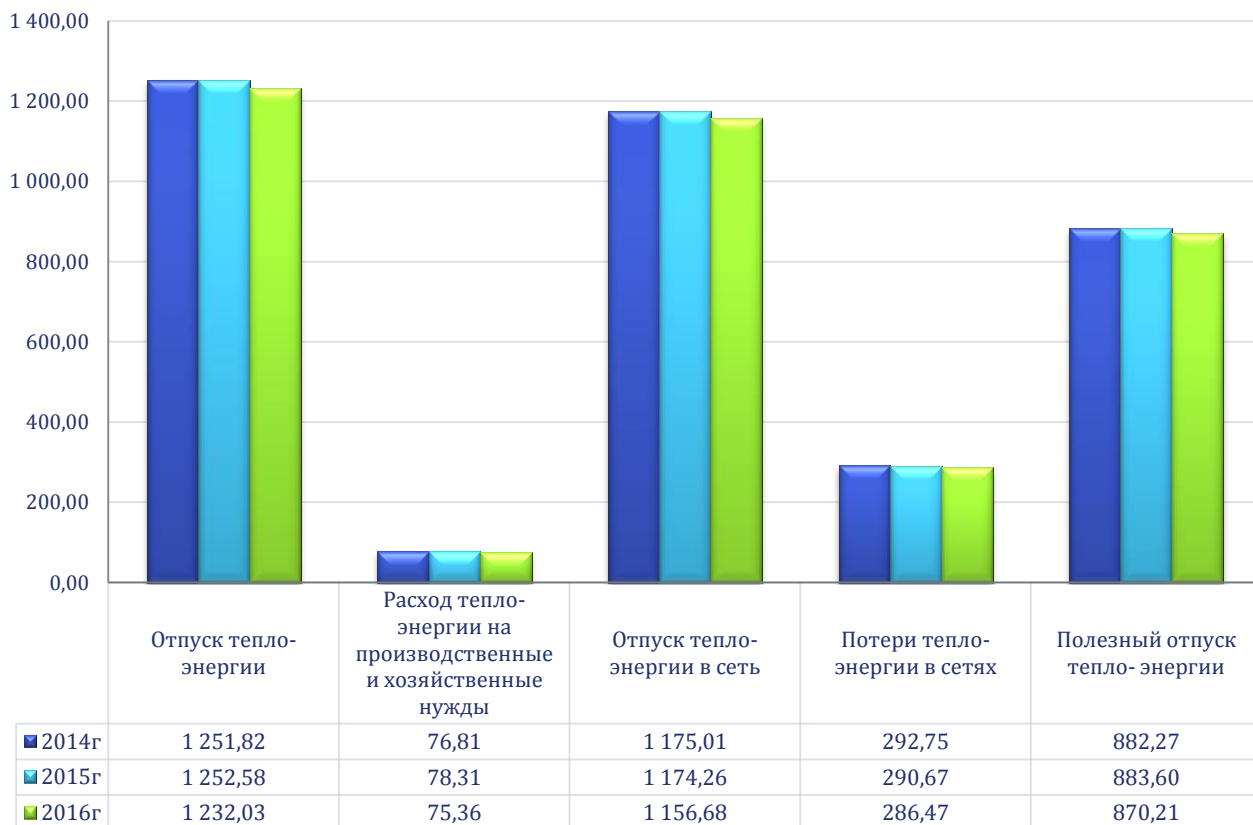
метры

	2014г	2015г	Отклонение 2015/2014		2016г	Отклонение 2016/2015	
			ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубном исполнении, в том числе:	67 992	67 992	0	0	67 992	0	0
магистральные	28 198	28 198	0	0	28 198	0	0
внутриквартальные	39 794	39 794	0	0	39 794	0	0

3.1.6. Распределение теплоэнергии

тыс. Гкал

Показатель	2014г	2015г	Отклонение 2015/2014		2016г	Отклонение 2016/2015	
			ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии	1251,82	1252,58	0,8	0,1	1232,03	-20,5	-1,6
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	76,81	78,31	1,5	2,0	75,36	-3,0	-3,8
Отпуск тепловой энергии в сеть	1175,01	1174,26	-0,8	-0,1	1156,68	-17,6	-1,5
Потери тепловой энергии в сетях	292,75	290,67	-2,1	-0,7	286,47	-4,2	-1,4
то же % к отпуску в сеть	24,91	24,75	-	-	24,77	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии	882,27	883,60	1,3	0,2	870,21	-13,4	-1,5



Отпуск тепловой энергии в 2015 году увеличился по отношению к факту 2014 года на 0,1% и составил 1252,576 тыс. Гкал, что объясняется метеорологическими условиями (средняя температура наружного воздуха была ниже факта 2014 года на 0,2 °С).

Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды увеличился на 2,0% и составил 78,314 тыс. Гкал. Потери тепловой энергии в сетях снизились на 0,7% по отношению к факту 2014 года и составили 290,667 тыс. Гкал, благодаря эффекту от мероприятий по снижению потерь в сетях транспортировщика (ППУ изоляция).

Увеличение полезного отпуска тепловой энергии на 0,2% относительно факта 2014 года обусловлено климатическими данными (средняя температура наружного воздуха была ниже факта 2014 года на 0,2 °С). Объем закупки электрической энергии от ПАО «Колымаэнерго» в 2015 году составил 1 819 899 тыс. кВт·ч или 1 623 828 тыс. рублей.

Отпуск тепловой энергии в 2016 году снизился по отношению к факту 2015 года на 1,6% и составил 1232,034 тыс. Гкал, что объясняется метеорологическими условиями (средняя температура наружного воздуха была выше факта 2015 года на 0,8 °С).

Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды снизился на 3,8% и составил 75,356 тыс. Гкал. Потери тепловой энергии в сетях снизились на 1,4% по отношению к факту 2015 года и составили 286,47 тыс. Гкал.

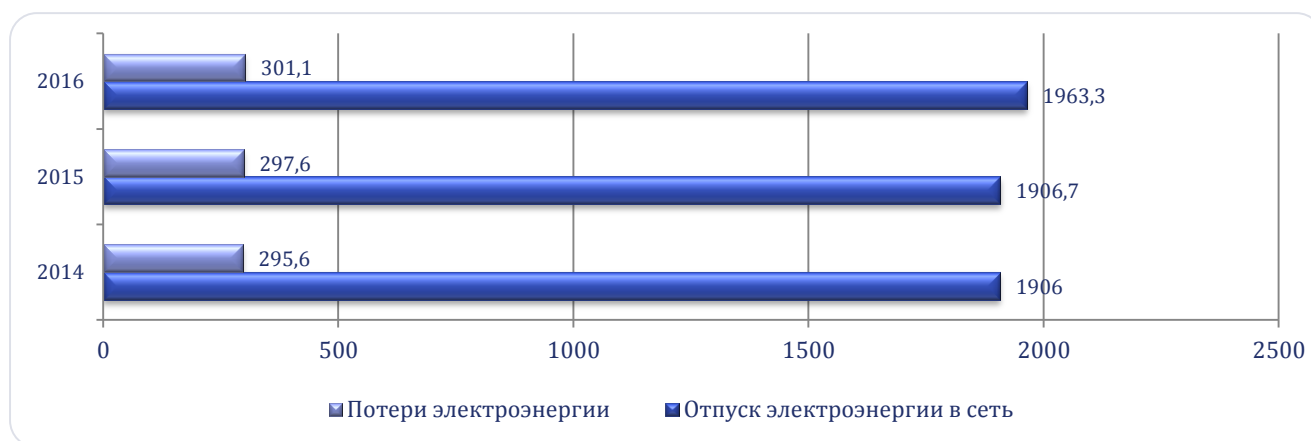
Снижение полезного отпуска тепловой энергии на 1,5% относительно факта 2015 года обусловлено климатическими данными (средняя температура наружного воздуха была выше факта 2015 года на 0,8 °С). Объем закупки электрической энергии от ПАО «Колымаэнерго» в 2016 году составил 1 871 823 тыс. кВт·ч или 1 930 351 тыс. рублей.

3.1.7. Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

млн. кВт·ч

Наименование показателя	2014г	2015г	Отклонение 2015г/2014г	2016г	Отклонение 2016г/2015г
Отпуск электроэнергии в сеть	1906,0	1906,7	1,000	1963,3	1,0296
Потери электроэнергии,	295,6	297,6	1,006	301,1	1,0117
нормативные технологические потери ⁴	331,4	313,5	0,946	295,8	0,9435
сверхнормативные потери	-35,8	-15,9		5,3	
Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	15,51	15,61	1,006	15,33	0,9820



⁴ величина нормативных технологических потерь электроэнергии согласована в составе годового баланса электроэнергии с Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области.

Годовой эффект снижения потерь электрической энергии, за счет проведенных рейдов в 2016 году, составил 1583 тыс. кВт*час.

В рамках реализации проекта по внедрению АИИС КУЭ в мелкомоторном секторе в 2016 году в населенных пунктах Талон, Тауйск, Балаганное, Сусуман, Сеймчан и В. Сеймчан выполнены:

- предпроектные работы по уточнению и определению мест размещения приборов учета, шкафов АИИС КУЭ и другого оборудования;
- работы по обследованию населённых пунктов на прохождение GSM сигнала;
- работы по подготовке и утверждению рабочих проектов.

Для организации учета электроэнергии планируется устанавливать многофункциональные счетчики РИМ. В рамках реализации проекта по внедрению АИИС КУЭ на питающих центрах ПАО «Магаданэнерго» в 2016 году были выполнены работы по подготовке и утверждению рабочего проекта. Для организации учета электроэнергии планируется устанавливать счетчики СЭТ (Прософт – Системы). Также, проведены работы по калибровке 616 счетчиков, установленных на питающих подстанциях ПАО «Магаданэнерго». В целях снижения потерь электрической энергии в населенных пунктах п. Ола, п. Тауйск, п. Стекольный, п. Хасын и п. Палатка установлены выносные (на опорах ВЛ-0,4кВ) счетчики в количестве 258 штук.

Динамика отпуска и потерь электроэнергии

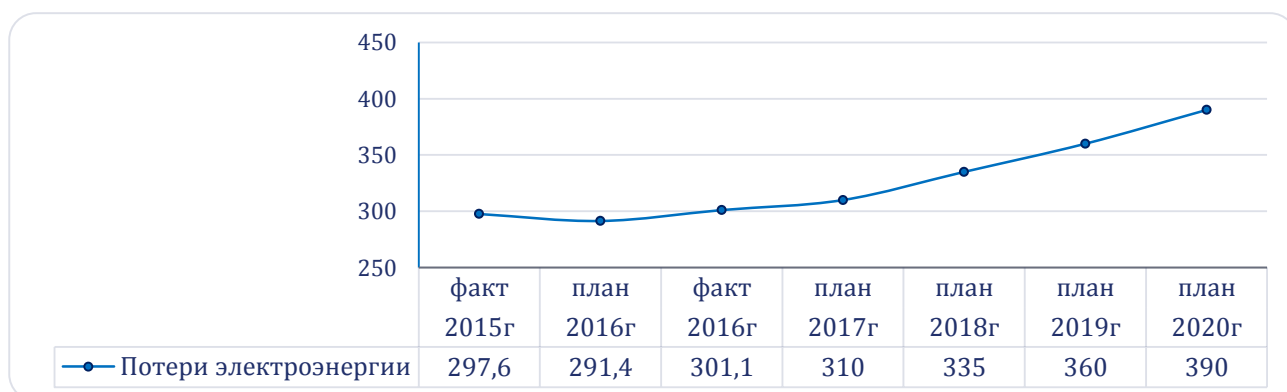
Потери электроэнергии за 2016 год составили 301,059 млн. кВт*ч или 15,33% от отпуска электроэнергии в сеть (1963,32 млн. кВт*час) при плане 291,372 млн. кВт*ч или 15,51% от планового отпуска электроэнергии в сеть (1878,736 млн. кВт*час). В относительном выражении снижение потерь по сравнению с планом в 2016 году составило 0,18%, по сравнению с предыдущим годом – 0,28%.

Снижение потерь электроэнергии обусловлено проведением организационных мероприятий по снижению потерь и мероприятий по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии.

На 2017 – 2020 гг. по умеренному варианту развития прогнозируется появление нового потребителя – Рудник имени Матросова, подключаемого к существующей сети 154 кВ.

При реализации указанного варианта предполагается снижение потерь электроэнергии вследствие реконструкции существующей сети, ввода новых электросетевых объектов и планомерного уменьшения коммерческих потерь.

Показатели	млн. кВт*ч						
	2015г факт	2016г план	2016г факт	2017г план	2018г план	2019г план	2020г план
Потери электроэнергии	297,6	291,4	301,1	310,0	335,0	360,0	390,0
(%)	15,61	15,51	15,33	15,1	15,1	15,1	15,3



3.1.8. Распределительные сети

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ	Ед. изм.	ПАО «Магаданэнерго»				
		2014г	2015г	Отклонение 2015г/2014г	2016г	Отклонение 2016г/2015г
ПС, в том числе:						
220кВ	шт.	9	9	-	9	-
	МВА	1576,3	1576,3	-	1576,3	-
110кВ	шт.	28	28	-	28	-
	МВА	602,8	602,8	-	602,8	-
35кВ без 35/0,4	шт.	78	75	-3	77	2
	МВА	436,9	439	2,1	452,6	13,6
6-10-35/0,4кВ	шт.	175	174	-1	174	-
	МВА	94,32	97,31	2,99	97,48	0,17
Итого 35-220кВ	шт.	115	112	-3	114	2
	МВА	2616	2618,1	2,1	2631,62	13,6
Итого 6-220кВ	шт.	290	286	-4	288	2
	МВА	2710,32	2715,41	5,09	2729,1	13,77
ВЛ, в том числе:						
220кВ	км	1635,2	1635,2	-	1635,4	0,2
110кВ	км	1750,2	1749,9	-	1749,4	-0,5
35кВ	км	1675,1	1675,1	-	1677,4	2,3
10кВ	км	93	93	-	95,6	2,6
6 В	км	103,9	103,9	-	99,7	-4,2
3кВ	км	-	-	-	-	-
0,5кВ и ниже	км	132,7	134,7	2	132,8	-1,9
КЛ, в том числе:	км					
110кВ	км					
35кВ	км					
10/6/0,4кВ	км	82,8	82,8	-	82,8	-
_10	км	9,1	9,1	-	9,1	-
_6	км	29	29	-	28,8	-0,2
0,4	км	44,7	44,7	-	44,7	-

В 2015 году, по сравнению с 2014 годом, произошли следующие изменения:

Филиал «Южные электрические сети»:

- Мощность трансформаторов, установленных на ТП (КТП, ЗТП) 6-10/0,4кВ Δ уменьшилась на 0,960 МВА, в связи с демонтажем КТП – 3 шт. п. Армань
- Заменён трансформатор на ПС-35 кВ «Мясокомбинат» Т-2 ТМ-6300/35/6 кВ на ТД-10000/35 мощность ПС Δ увеличилась на 3,7 МВА
- Заменён трансформатор на ПС-35 кВ «Сплавная» ТМ-560/35/0,4 кВ на ТД-1000/35 мощность ПС Δ увеличилась на 0,44 МВА

Общее уменьшение мощности на ТП (КТП, ЗТП) 6-10/0,4кВ и ПС-35/0,4 составляет 0,52 МВА.

Общее увеличение мощности на ПС-35кВ составляет 3,7 МВА. Ввиду закрытия реконструкции распредсетей в п. Армань в конце декабря 2014 года и поздним оформлением документов в годовой отчет за 2014 год не попали данные об увеличении сетей 0,4 кВ.

Филиал «Центральные электрические сети»:

Мощность трансформаторов, установленных на ТП (КТП, ЗТП) 6-10/0,4кВ увеличилась на 0,800 МВА, в связи с монтажом ТП М1Т ТМ-400/6 п. Кедровый и ТП М2Т ТМ-400/6 п. Кедровый – 2 шт.

Заменены трансформаторы:

- РЭБ п. Усть-Омчуг ТП №1 ТМ-630/6 замена на ТМ-1000/6 Δ увеличение 0,370 МВА
- пос. Мяунджа ТП «Гараж» ТМ-250/6 замена на ТМ-100/6 Δ уменьшение 0,150 МВА
- с/з Энергетик ТП №1 ТМ-160/6 замена на ТМ-250/6 Δ увеличение 0,090 МВА

Общее увеличение мощности на ТП (КТП, ЗТП) 6-10/0,4кВ составляет 1,11 МВА

Филиал «Восточные электрические сети»:

- Демонтирована передвижная ПС-35/0,4кВ «Речная-2» ТМ-100/35/0,4 кВ
- Демонтирован трансформатор на ПС-35/6кВ «Речная» ТМ-1600/35/6 кВ
- Монтаж передвижной ПС-35/0,4кВ «Дымный-2» ТМ-560/35/0,4 кВ
- Общее уменьшение мощности на ПС-35кВ составляет 1,14 МВА

В 2016 году, по сравнению с 2015 годом, произошли следующие изменения:

Филиал «Южные электрические сети»:

- Скорректирована мощность по ПС-10/6кВ «Морпорт» - увеличение на 0,17 МВА
- Скорректирована протяженность ВЛ-110-220 кВ (уменьшение на 0,3 км) – уточнение схем по результатам обходов с замерах координат опор ВЛ.
- Скорректирована протяженность ВЛ-10кВ (увеличение на 2,6 км) - в список линий напряжением 10кВ была включена линия «База морпорта» ранее неверно указанная в списке линий 6кВ.
- Скорректирована протяженности ВЛ-6кВ (уменьшение на 4,2 км) - исключена из списка ВЛ-10кВ линия «База Морпорта», исключена из списка ВЛ-6кВ абонентская линия «База Флота».

Филиал «Восточные электрические сети»:

- Монтаж трансформаторов на ПС-36/6кВ «Электрокотельная» ТМН-6300/35/6 (Т-1,Т-2) - увеличение мощности на 12,6 МВА.
- Монтаж трансформатора на ПС-35/6 кВ «Речная» ТМ-2500/35/6 - увеличение мощности на 2,5 МВА.
- Замена трансформатора на ПС-35/6 кВ «Среднекан» ТМ-1600/35/6 на ТМ-100/35/6 – уменьшение мощности на 1,5 МВА.

Общее увеличение мощности на ПС-35кВ составляет 13,6 МВА.

- Увеличилась протяженность двухцепных ВЛ-35кВ на металлических опорах на 2,3 км в связи со строительством ВЛ-35кВ «Оротукан - Эл. Котельная» - 1,099 км и уточнением схем по результатам обходов с замерах координат опор ВЛ.
- Уменьшилась протяженность ВЛ-0,4кВ на 1,9 км в связи с пересмотром однолинейных схем и уточнения данных по распределительным сетям в филиале ФПАО «Восточные электрические сети»
- Уменьшилась протяженность КЛ-6кВ на 0,2 км - уточнение схем по результатам обходов с замерах

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2015г			2016г		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	1	1	100	1	1	100
	МВт	25	25		35	35	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	6	6	100	3	3	100
	т/ч	950	950		600	600	
Водогрейные котлы	ед.	0	0	0	0	0	0
	Гкал/ч	0	0		0	0	
Генераторы	ед.	2	2	100	1	1	100
	МВт	93	93		30	30	
Трансформаторы	ед.	7	7	100	9	9	100
	МВА	106,6	106,6		138,1	138,1	
Электрические сети 110кв и выше	км	242	247,5	102,3	208	211,6	102
Тепловые сети	км	0,12	0,12	100	0,15	0,15	100

Источники финансирования ремонтных программ

Наименование	2014г	2015г	2016г
Заявлено в ДЦиТ	1031,4	1150,4	1224,6
Утверждено в тарифе	985,5	1086,7	1134,2
"Д, непринятые в тариф "	45,9	63,7	90,4
Бизнес план	1045,9	1094,1	1105,7
Фактические затраты	992,5	1107,5	1050,4

Млн. руб.

Ремонты в тарифных решениях в 2016 году профинансированы полностью.

Затраты на программы ТПиР

	2014г	2015г	2016г
План	505,06	290,81	931,33
Факт	933,53	283,47	533,13

Млн. руб.

Приоритетными задачами инвестиционной деятельности ПАО «Магаданэнерго» являются:

- поддержание в работе действующего оборудования, зданий и сооружений на современном технологическом уровне;
- повышение надёжности работы оборудования с приведением его в соответствующее техническое состояние (реконструкция, техническое перевооружение и модернизация на электростанциях, линиях электропередач, трансформаторных подстанциях, магистральных тепловых сетях и прочих объектах энергетики).

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Тыс. руб.

п/п	Наименование показателя	2014г Факт	2015г Факт	2016г Факт	Темп роста (5/4) %
1	Выручка от реализации всего , в т.ч.:	6 979 657	6 954 308	8 438 993	121,3
	от продажи электроэнергии	4 112 525	4 519 194	5 980 468	132,3
	от продажи теплоэнергии	2 235 215	2 201 124	2 347 563	106,7
	от технологического присоединения к сети	517 818	114 648	1 035	0,9
	прочей продукции	114 099	119 342	109 927	92,1
2	Себестоимость	8 387 278	9 303 325	9 870 077	106,1
3	Коммерческие расходы	680	86	118	137,2
4	Прибыль/убыток от продаж	-1 408 301	-2 349 103	-1 431 202	60,9
5	Проценты к получению	7 549	9 931	12 631	127,2
6	Проценты к уплате	115 207	202 677	286 042	141,1
7	Прочие доходы	1 899 501	1 956 027	2 201 754	112,6
8	Прочие расходы	325 136	618 523	489 977	79,2
9	Прибыль до налогообложения	58 406	-1 204 345	7 164	-0,6
10	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	108 277	-145 748	106 324	-73,0
11	Чистая прибыль	-49 871	-1 058 597	-99 160	9,4

Фактический объем **выручки от реализации** за 2016 год составил 8 438 993 тыс. рублей.

Увеличение **выручки от реализации** за 2016 год по отношению к 2015 году составило 1 484 685 тыс. рублей (на 21,3%) и обусловлено в основном ростом выручки от продажи электроэнергии на 1 461 274 тыс. рублей (на 32,3%) и ростом выручки от продажи теплоэнергии на 146 439 тыс. рублей (на 6,7%).

Увеличение **выручки от продажи электроэнергии** на 1461274 тыс. руб. (на 32,3%) произошло за счёт роста полезного отпуска электроэнергии на 94,9 млн. кВт·ч (7,2%) вследствие увеличения электропотребления по отрасли «Промышленность» (ОАО «Рудник им. Матросова», АО «ЗК «Павлик») и увеличения среднеотпускного тарифа на 804,7 руб./МВтч (23,4%) вследствие увеличения среднеотпускного тарифа на электроэнергию на 16,2% с 01.07.2015 года и на 30,0% с 01.07.2016 года.

Увеличение **выручки от продажи теплоэнергии** на 146 439 тыс. рублей (на 6,7%) произошло за счёт роста тарифа на тепловую энергию на 13,2% с 01 июля 2015 года и на 2,8% с 01 июля 2016 года при одновременном снижении полезного отпуска теплоэнергии на 13,4 тыс. Гкал (на 1,5%).

Уменьшение **выручки от технологического присоединения** к сети на 113 613 тыс. рублей объясняется отсутствием вводов по крупным объектам по договорам на технологическое присоединение в 2016 году.

Уменьшение **выручки от прочей продукции** в основном вызвано снижением выручки от реализации теплоносителя на 4 896,5 тыс. рублей за счёт снижения полезного отпуска на 106,4 тыс.м.куб. (на 3,5%) и среднеотпускного тарифа на 0,9 руб./м.куб. (на 4,0%).

Себестоимость за 2016 год увеличилась на 566 752 тыс. рублей (на 6,1%) по отношению к 2015 году и составила 9 870 077 тыс. рублей.

Рост себестоимости обусловлен увеличением затрат по следующим статьям:

- топливо: на 146 151 тыс. руб. (на 10,6%):
 - * рост затрат на уголь на 145 130 тыс. руб. (на 10,6%) обусловлен увеличением расхода натурального топлива на 0,974 тыс. тнт (0,3%) и увеличением цены 1 тнт угля на 447,02 руб./тнт (на 10,2%);
 - * рост затрат на мазут на 344 тыс. руб. (на 4,7%) обусловлен увеличением цены 1 тнт мазута на 3 463,76 руб./тнт (14,0%) при одновременном снижении расхода мазута на 0,024 тыс. тнт (на 8,1%);
 - * рост затрат на прочее топливо на 677 тыс. руб. (на 30,3%) обусловлен увеличением расхода дизельного топлива на 0,015 тыс. тнт (на 28,8%) и увеличением цены 1 тнт списания дизельного топлива (ДЭС МТЭЦ) на 486,48 руб./тнт (на 1,1%.);
- покупная электроэнергия: на 306 523 тыс. руб. (на 18,9%). Увеличение расходов связано с ростом цены на покупную электроэнергию с 01.07.2015г на 15,0% и с 01.07.2016г на 16,6%. Кроме того, объем покупной электроэнергии за 2016 год выше объемов за 2015 год на 51,924 млн. кВт·ч (на 2,9%);
- вода, сырьё, материалы: на 59 420 тыс. руб. (на 12,6%) за счет роста расходов по статьям: "сырьё и материалы на ремонты" на 22 467 тыс., руб. (на 14,5%) и "вода на технологические цели" на 14 198 тыс. руб. (на 17,5%) за счет роста цен на материалы;
- работы и услуги производственного характера: на 62 711 тыс. руб. (на 5,6%):
 - * рост затрат на транспортировку теплоэнергии на 102 651 тыс. руб. (на 31,7%) обусловлен увеличением тарифа на передачу тепловой энергии с 01.07.2015г на 38,1% и с 01.07.2016г на 28,7%;
 - * рост затрат на прочие работы и услуги производственного характера на 26 012 тыс. руб. (на 8,3%) обусловлен увеличением расходов на транспортные услуги на 23 476 тыс. руб. (на 11,6%) в связи с применением повышающего коэффициента 1,15 к тарифам филиала "АТП" с 01.07.2016 года с целью снижения убытков АТП;
 - * снижение расходов на ремонт подрядным способом на 52 531 тыс. руб. (на 15,9%) (подряд по электрическим сетям ниже на 38 961 тыс. руб., чем в 2015 году, подряд по зданиям и сооружениям ниже на 17 420 тыс. руб., чем в 2015 году) и снижение затрат на транспортировку электроэнергии на 13 421 тыс. руб. (на 9,4%);
- социальные взносы по обязательному страхованию: на 13 109 тыс. руб. (на 1,9%);
- прочие затраты: на 3 821 тыс. руб. (на 0,8%).

Уменьшение себестоимости обусловлено снижением затрат по следующим статьям:

- затраты на оплату труда: на 22 388 тыс. руб. (на 0,8%). Не выплачено годовое вознаграждение по итогам 2015 года;
- амортизация: на 1 893 тыс. рублей (на 0,2%);
- налоги: на 702 тыс. рублей (на 0,8%).

Проценты к получению в 2016 году составили 12 631 тыс. руб., что выше 2015 года на 2 700 тыс. руб. (на 27,2%). Увеличение в основном объясняется ростом остатков задолженности по выданным внутргрупповым займам ДО Общества.

Проценты к уплате в 2016 году составили 286 042 тыс. руб., что выше 2015 года на 83 365 тыс. руб. (на 41,1%). Увеличение объясняется ростом объемов привлеченных кредитных средств, а также ростом остатков ссудной задолженности.

Прочие доходы в 2016 году составили 2 201 754 тыс. руб., что выше 2015 года на 245 727 тыс. руб. (на 12,6%). Основными причинами роста суммы прочих доходов являются:

- получение доходов от восстановления резерва по сомнительным долгам на сумму 136 284 тыс. руб. больше, чем в 2015 году объясняется изменением механизма создания и восстановления резерва (в 2015 году) в соответствии с Учетной политикой Общества, и, как следствие, увеличением размера остатка резерва по состоянию на 31.12.2015;
- рост субсидий составил 75 101,7 тыс. руб. В соответствии с Учетной политикой Общества в отчетности за 12 мес. 2016 года субсидии отражены по начислению в соответствии с заключенными соглашениями в сумме 1 955 645,9 тыс. руб. (фактически получено 480 600 тыс. руб.). В отчетности за 12 месяцев 2015 года субсидии отражены в сумме 1 880 544,2 тыс. руб.;
- отражены доходы от восстановления резерва под обесценение финансовых активов (ценных бумаг) на сумму 14 476 тыс. руб. (связано с реорганизацией дочернего общества АО «Магаданэнергоналадка» путем его присоединения к дочернему обществу АО «Магаданэнергоремонт»).

Прочие расходы в 2016 году составили 489 977 тыс. руб., что ниже 2015 года на 128 546 тыс. руб. (на 20,8%). Снижение суммы прочих расходов в основном связано со снижением расходов от создания резерва по сомнительным долгам на сумму 163 663 тыс. руб. (объясняется изменением механизма создания и восстановления резерва (в 2015 году) в соответствии с Учетной политикой Общества).

За 2016 год Обществом получен **чистый убыток** в размере (- 99 160) тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом размер чистого убытка сократился в 10,7 раза (на сумму 958 437 тыс. руб.).

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ПАО «Магаданэнерго» за 2016 год (тыс. руб.)

Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	Темп роста %
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	40 439	36 799	-3 640	91,0
Основные средства	11 430 108	11 146 801	-283 307	97,5
Долгосрочные финансовые вложения	183 141	197 617	14 476	107,9
Отложенные налоговые активы	247 054	185 858	-61 196	75,2
Прочие внеоборотные активы	137 625	130 043	-7 582	94,5
Итого внеоборотные активы раздел I	12 038 367	11 697 118	-341 249	97,2
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	1 541 070	1 533 021	-8 049	99,5
НДС по приобретенным ценностям	-	-		
Долгосрочная дебиторская задолженность	20 790	24 670	3 880	118,7
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 776 707	2 997 175	1 220 468	168,7
Денежные средства	10 213	29 911	19 698	292,9
Прочие оборотные активы	100 501	126 004	25 503	125,4
Итого оборотные активы раздел II	3 449 281	4 710 781	1 261 500	136,6
БАЛАНС	15 487 648	16 407 899	920 251	105,9
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	609 512	609 512	0	100,0
Добавочный капитал	10 918 990	10 907 198	-11 792	99,9
Резервный капитал	30 476	30 476	0	100,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	403 015	-642 843	-1 045 858	-159,5
Нераспределенная прибыль отчетного года	-1 058 597	-99 160	959 437	9,4
Итого капитал и резервы раздел III	10 903 396	10 805 183	-98 213	99,1
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	840 000	1 300 000	460 000	154,8
Отложенные налоговые обязательства	393 525	437 929	44 404	111,3
Оценочные обязательства	104 500	124 986	20 486	119,6
Итого долгосрочные обязательства раздел IV	1 338 025	1 862 915	524 890	139,2
<i>5. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	400 000	1 610 000	1 210 000	402,5
Кредиторская задолженность	2 446 343	1 749 028	-697 315	71,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	395 103	375 640	-19 463	95,1
Прочие краткосрочные обязательства	4 781	5 133	352	107,4
Итого краткосрочные обязательства раздел V	3 246 227	3 739 801	493 574	115,2
БАЛАНС	15 487 648	16 407 899	920 251	105,9

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Магаданэнерго» (тыс. руб.)

Показатель	31.12.2015г	31.12.2016г
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	12 038 367	11 697 118
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	3 449 281	4 710 781
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	15 487 648	16 407 899
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	1 338 025	1 862 915
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 246 227	3 739 801
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	964	1 676
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	4 583 288	5 601 040
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	10 904 360	10 806 859

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 10 806 859 тыс. рублей. Таким образом, за 2016 год данный показатель снизился на 97 501 тыс. рублей.

Основной причиной снижения размера Чистых активов Общества является получение убытка по результатам работы в 2016 году в сумме 99 160 тыс. рублей.

В течение всего анализируемого периода размер Чистых активов существенно превышает размер уставного капитала Общества (609 512 тыс. руб.), следовательно, правовые риски из-за снижения стоимости чистых активов у Общества не значительны.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

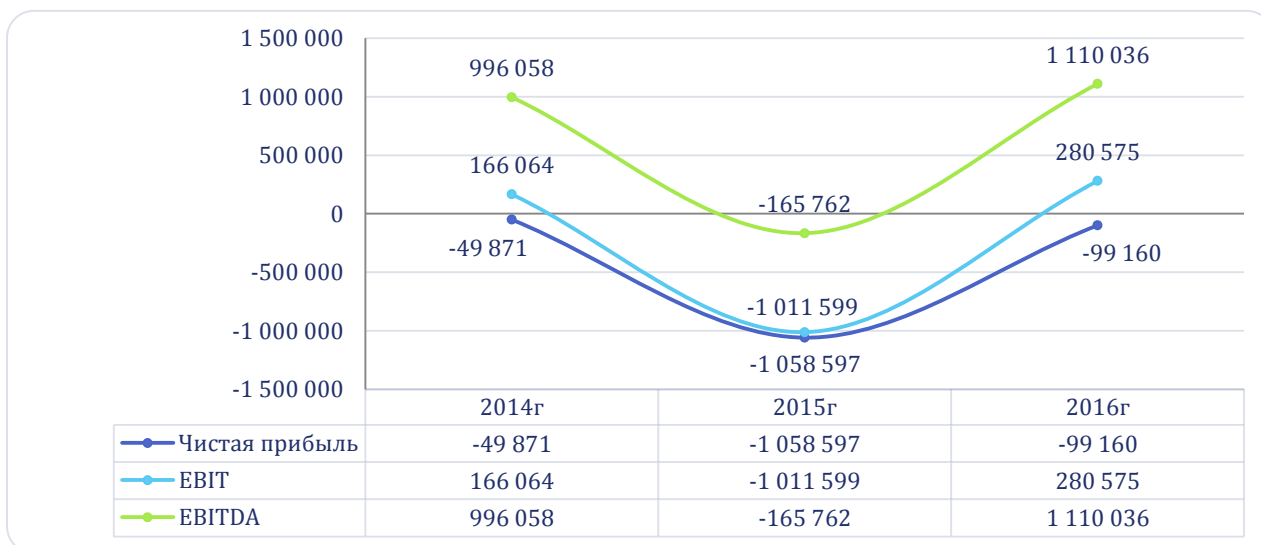
Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Тыс. руб.

Показатели	2014г	2015г	2016г	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	-49 871	-1 058 597	-99 160	9,4
EBIT	166 064	-1 011 599	280 575	-27,7
EBITDA	996 058	-165 762	1 110 036	-669,7



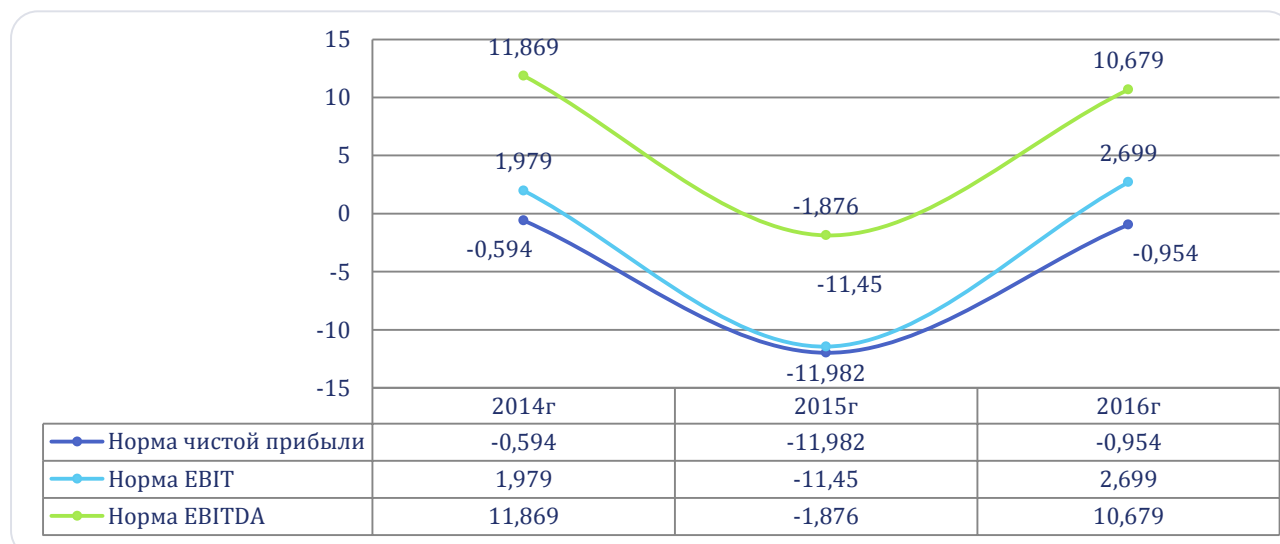
В 2016 году по сравнению с 2015 годом наблюдается увеличение показателей EBIT и EBITDA, которое в свою очередь вызвано увеличением операционной и чистой прибыли, что является положительным фактором.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Тыс. руб.

Показатели	2014г	2015г	2016г	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	-0,594	-11,982	-0,954	8,0
Норма EBIT, %	1,979	-11,450	2,699	-23,6
Норма EBITDA, %	11,869	-1,876	10,679	-569,2



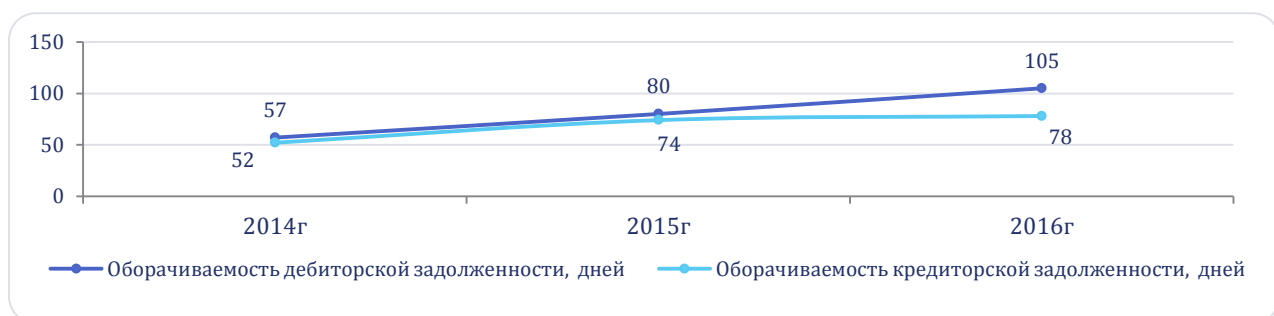
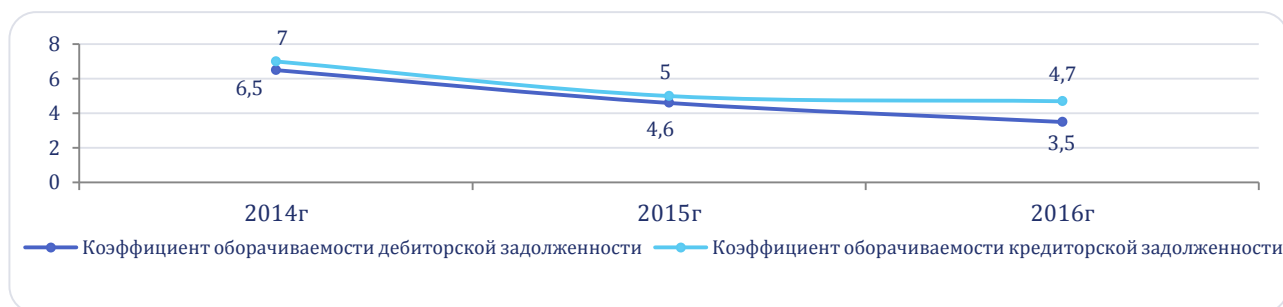
Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. Отрицательное значение данного показателя связано с получением чистого убытка в течение анализируемого периода.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Увеличение показателя относительно прошлого года, связано с увеличением Прибыли до налогообложения.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. Увеличение показателя относительно прошлого года, связано с увеличением Прибыли до налогообложения.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2014г	2015г	2016г	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,5	4,6	3,5	76,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	57	80	105	131,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	7,0	5,0	4,7	94,9
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	52	74	78	105,4



Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с

заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов.

При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности. Уменьшение значения Коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности по итогам 2016 года и, соответственно, увеличение показателя Оборачиваемости дебиторской задолженности, в основном объясняется отражением дебиторской задолженности по начисленным, но не полученным в 2016 году субсидиям в сумме 1 475 045,9 тыс. рублей.

В соответствии с Учетной политикой Общества в отчетности за 12 месяцев 2016 года субсидии отражены по начислению в соответствии с заключенными соглашениями в сумме 1 955 645,9 тыс. рублей (фактически в 2016 году получено 480 600 тыс. руб.; остаток задолженности планируется получить в 2017 году). Недополучение Обществом субсидий связано с дефицитом средств в бюджете Магаданской области.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

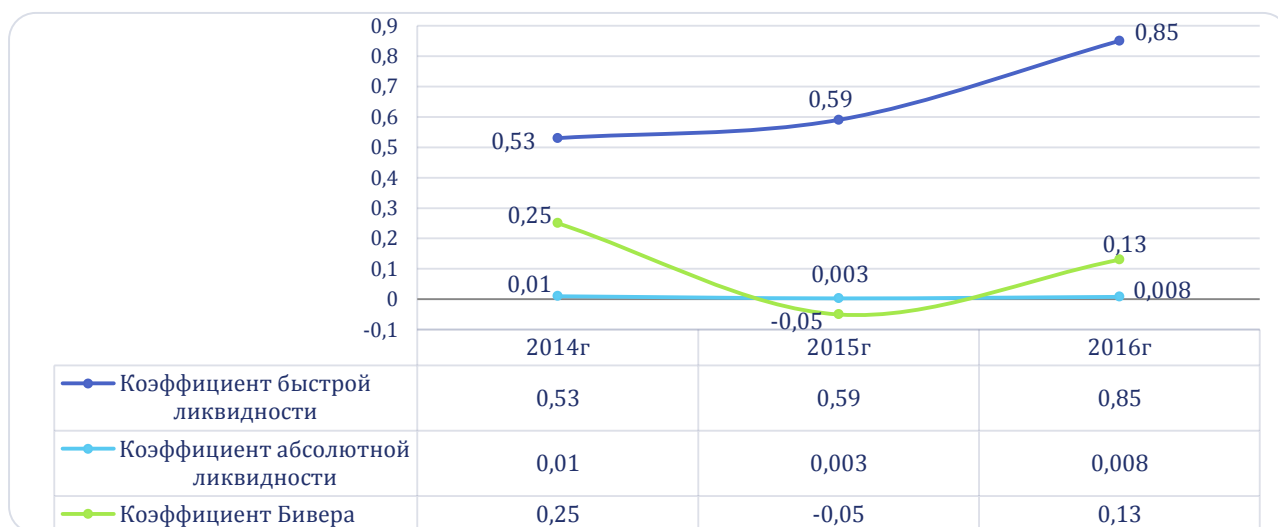
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности и показатель Оборачиваемость кредиторской задолженности по итогам 2016 года не имеют существенных отклонений по сравнению с 2015 годом.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2014г	2015г	2016г	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,53	0,59	0,85	144,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,010	0,003	0,008	254,2
Коэффициент Бивера	0,25	-0,05	0,13	-286,4



Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение анализируемого периода значение данного коэффициента стабильно увеличивается и в 2016 году достигает нормативного значения.

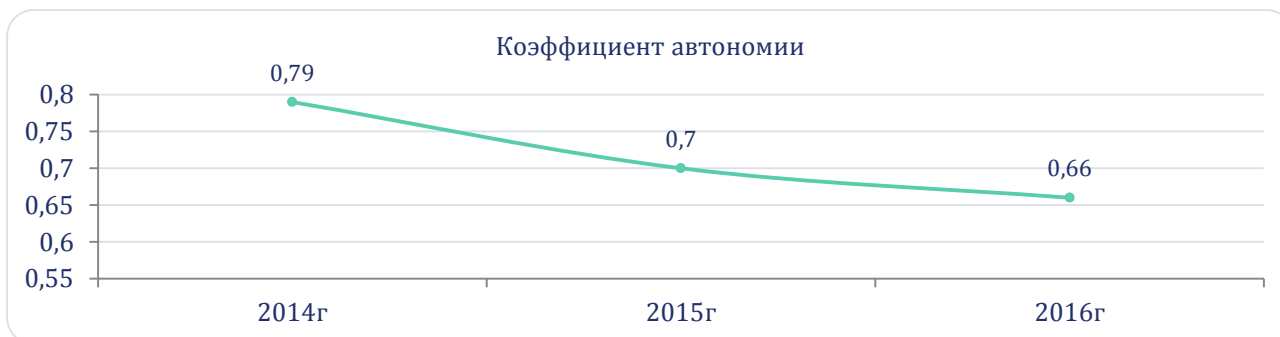
Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. В течение всего анализируемого периода значение Коэффициента абсолютной ликвидности находится ниже норматива. Однако следует учитывать, что нормативы всех коэффициентов являются усредненными и не учитывают отраслевую специфику и особенности финансового-экономического положения конкретного предприятия. В 2016 году значение данного коэффициента увеличивается по сравнению с 2015 годом, что является положительным фактором.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. По итогам 2016 года данный показатель превышает значение 2015 года и принимает положение значение, что говорит о том, что текущие обязательства по операционной деятельности покрываются денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Показатели	2014г	2015г	2016г	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,79	0,70	0,66	93,5
Соотношение собственного и заемного капитала	3,83	2,38	1,93	81,1



Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Нормативное значение данного показателя более 0,5.

В течение всего анализируемого периода значение коэффициента автономии снижается, однако, соответствуют нормативному значению, что свидетельствует о благоприятной финансовой ситуации и положительно влияет на финансовую устойчивость и привлекательность Общества.

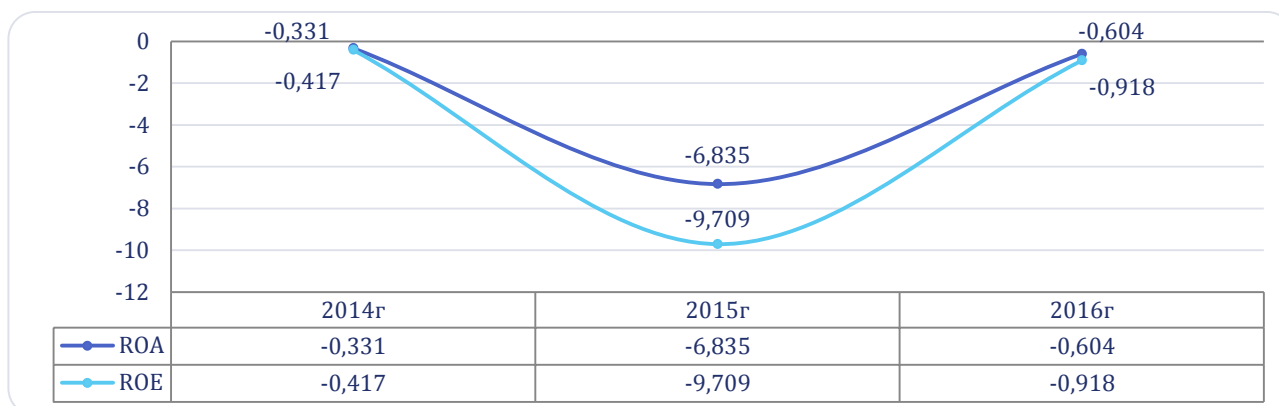
Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение собственного капитала к совокупным (долгосрочным и краткосрочным) обязательствам.

В 2016 году значение данного коэффициента снижается в основном по следующим причинам:

- уменьшение размера собственного капитала в связи с получением убытка по итогам работы Общества за 2016 год.
- увеличение размера заемных средств, в связи с ростом ссудной задолженности Общества.

Показатели доходности капитала

Показатели	2014г	2015г	2016г	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	-0,331	-6,835	-0,604	8,8
ROE, %	-0,417	-9,709	-0,918	9,5



К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. Показатель ROA в течение всего анализируемого периода имеет отрицательное значение в связи с получением Обществом убытков по результатам работы за 2014-2016 годы, но значение ROA в 2016 году существенно выше значения 2015 года. Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE. ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к стоимости собственного капитала Общества. Показатель ROE в течение всего анализируемого периода имеет отрицательное значение в связи с получением Обществом убытков по результатам работы за 2014-2016 годы, но значение ROE в 2016 году существенно выше значения 2015 года.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2014г Факт	2015г Факт	2016г Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	32 482	20 790	24 670	118,7
1.1	Покупатели и заказчики	0	0	0	
1.2	Авансы выданные	22 650	19 319	16 961	87,8
1.3	Прочие дебиторы	9 832	1 471	7 709	524,1
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	1 194 134	1 776 707	2 997 175	168,7
2.1	Покупатели и заказчики	1 122 052	1 193 125	1 485 173	124,5
2.2	Авансы выданные	18 847	15 237	10 059	66,0
2.3	Прочие дебиторы	53 235	568 345	1 501 943	264,3

По состоянию на 31.12.2016 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составляет 24 640 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 2 997 175 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом долгосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на сумму 3 880 тыс. рублей или на 18,7 %.

Просроченная долгосрочная дебиторская задолженность Общества включена в резерв по сомнительным долгам. По состоянию на 31.12.2016 остаток резерва по сомнительным долгам сформирован в размере 494 218 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на сумму 1 220 468 тыс. рублей или на 68,7 %, в основном за счет роста задолженности прочих дебиторов.

Увеличение значения задолженности прочих дебиторов по состоянию на 31.12.2016 на сумму 933 598 тыс. рублей по сравнению со значением по состоянию на 31.12.2015 в основном вызвано отражением дебиторской задолженности по начисленным, но фактически не полученным субсидиям в сумме 1 475 046 тыс. рублей (по состоянию на 31.12.2015 отражена задолженность по субсидиям на сумму 526 867 тыс. рублей).

В соответствии с Учетной политикой Общества в отчетности за 12 месяцев 2016 года субсидии отражены по начислению в соответствии с заключенными соглашениями в сумме 1 955 645,9 тыс. рублей (фактически в 2016 году получено 480 600 тыс. руб.; остаток задолженности планируется получить в 2017 году). Недополучение Обществом субсидий связано с дефицитом средств в бюджете Магаданской области.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2014г Факт	2015г Факт	2016г Факт	Тыс. руб.
					Темп роста (5/4) %
1	Займы и кредиты (краткосрочные)	880 000	400 000	1 610 000	402,5
2	Кредиторская задолженность	1 306 896	2 446 343	1 749 028	71,5
2.1	Поставщики и подрядчики	779 550	1 914 336	1 189 781	62,2
2.2	Задолженность по оплате труда перед персоналом	118 363	134 207	121 672	90,7
2.3	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	33 486	70 605	51 274	72,6
2.4	По налогам и сборам	208 460	147 429	235 496	159,7
2.5	Авансы полученные	145 572	77 743	88 600	114,0
2.6	Прочие кредиторы	21 465	102 023	62 205	61,0
3	Доходы будущих периодов	1 331	964	1 676	173,9
4	Резервы предстоящих расходов	380 996	395 103	375 640	95,1
5	Прочие краткосрочные обязательства	4 325	3 817	3 457	90,6

По состоянию на 31.12.2016 кредиторская задолженность составила 1 749 028 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом кредиторская задолженность в целом уменьшилась на сумму 697 315 тыс. рублей или на 28,5 %. Отклонение в основном объясняется следующими факторами:

- снижение задолженности поставщикам и подрядчикам на сумму 724 555 тыс. рублей;
- увеличение задолженности по налогам и сборам на сумму 88 067 тыс. рублей или на 59,7 % в основном объясняется увеличением задолженности по НДС на сумму 85 347 тыс. рублей из-за роста выручки по э/энергии.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Размер выплаченных ПАО «Магаданэнерго» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Дивиденды	2014г	2015г	2016г
Всего, в том числе:	0,0	0,0	0,0
на обыкновенные акции	0,0	0,0	0,0
на привилегированные акции	0,0	0,0	0,0

ПАО «Магаданэнерго» выплачивает дивиденды в соответствии с Уставом Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. В соответствии с п.7.5 ст.7 Устава ПАО «Магаданэнерго»: Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (Двадцать пять) процентов уставного капитала Общества. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по обыкновенным акциям, если не принято решение о выплате в полном размере дивидендов по привилегированным акциям типа А.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества. Общество выплачивает дивиденды в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества.

- В 2014 году годовым Общим собранием акционеров были принято решение не выплачивать дивиденды по акциям всех категорий по итогам 2013 года.
- В 2015 году годовым Общим собранием акционеров были принято решение не выплачивать дивиденды по акциям всех категорий по итогам 2014 года.
- В 2016 году годовым Общим собранием акционеров были принято решение не выплачивать дивиденды по акциям всех категорий по итогам 2015 года.

По итогам работы Общества за 2014 – 2016 годы получен убыток. Решение о распределении прибыли по итогам работы Общества за 2016 год будет принято на годовом Общем собрании акционеров в 2017 году. Так как дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества, а по итогам работы Общества за 2016 год получен убыток, то источника начисления дивидендов за 2016 год не имеется.

В 2015-2016 годах промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

5.7. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации. Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных производственных фондов которые отражены с учетом переоценки, финансовых вложений по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы (НМА).

В составе НМА учитываются исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации. Способ амортизации НМА является оценочным значением и устанавливается в отношении каждого объекта НМА исходя из расчета ожидаемого поступления будущих экономических выгод от его использования. В случае когда расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования НМА не является надежным, размер амортизационных отчислений по такому активу определяется линейным способом. В случае уточнения срока полезного использования и (или) способа начисления амортизации имеет место изменение оценочных значений. Возникшие в связи с этим корректировки (начисление амортизации исходя из нового срока полезного использования и (или) способа начисления амортизации) отражаются в бухгалтерском учете перспективно.

5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на завершённые научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из ожидаемого срока использования результатов работ, но не более 5-ти лет. В бухгалтерском балансе расходы на НИОК и ТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по статье «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

6. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев. Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств. Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление). Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов. Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2012, учитываются в составе материально-производственных запасов. До 01.01.2012 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. Основные средства, принятые к учету до 01.01.2012 и имеющие стоимость менее 40 тыс. руб. за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств. В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков и объектов жилищного фонда, приобретенных до 01.01.2006) показаны по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации. По состоянию на 31.12.2016 Общество не переоценивало основные производственные фонды. Общество производит переоценку объектов основных средств на основании распоряжения (приказа) ОАО «РАО ЭС Востока». Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года №1.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002г	с 01.01.2002г
Здания	50	30
Сооружения	50	30
Передаточные устройства	30	5-15
Машины и оборудование	7 – 10	6 – 9
Транспортные средства	7 – 10	6 – 8
Компьютерная техника	-	3
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5 – 15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется:

- по земельным участкам;
- по объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 года (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке);
- по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

В налоговом учете применяется специальный коэффициент 2 к основным средствам которые используются в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности. Этот коэффициент не используется в отношении основных средств первой- третьей амортизационных групп.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов. Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

7. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

8. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений. Для определения расчетной стоимости финансовых вложений используется стоимость чистых активов организации, рассчитанная в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ установленная совместным Приказом Минфина России N 10н и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг N 03-6/пз от 29.01.2003.

9. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости резерв под снижение стоимости материальных ценностей не формируется. При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости. Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости. Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости. В случае если МПЗ морально устарели, потеряли свои первоначальные качества создается резерв под снижение стоимости материальных ценностей на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально производственных запасов. Проверка на обесценение материальных ценностей проводится 1 раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. МПЗ отражаются в бухгалтерском балансе за вычетом резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов.

10. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС. Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника. Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Размер резерва создается исходя из каждого

конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке. Просроченная задолженность свыше 180 дней по которой не было оплаты или она была крайне низкой (менее 3 месячных оплат за год). Резерв по такой задолженности создан в объеме 100%.

11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

Общество относит к денежным эквивалентам векселя, не приносящие организации доход и приобретаемые для осуществления расчетов (т.е. в качестве средства платежа). В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

12. Отражение НДС по выданным и полученным авансам

Величина дебиторской и кредиторской задолженности по выданным и полученным авансам отражается в балансе с учетом суммы НДС. Сумма принятого к вычету НДС или начисленного к уплате НДС отражается в пассиве или активе баланса в составе прочих обязательств или активов соответственно.

13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества. Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки. В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- Оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- оценочное обязательство на рекультивацию золоотвалов. Величина оценочного обязательства на рекультивацию золоотвалов, создана исходя из дисконтированной стоимости работ, период дисконтирования остаточный срок заполняемости золоотвалов, ставка дисконтирования рассчитана по средневзвешенной ставке по привлекаемым заемным средствам;

- оценочное обязательство по судебным искам и предъявленным претензиям. Величина оценочного обязательства по судебным искам и предъявленным претензиям создана на сумму предъявленной неустойки по искам вероятность неблагоприятного исхода которых оценивается юристами Общества как высокая.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности. Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом. Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

15. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о финансовых результатах.

16 Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- дивиденды (доходы от участия) – по мере объявления;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления;
- субсидии на возмещение убытков от предоставления услуг тепловой и электрической энергии, при наличии заключённых договоров на получение субсидий, ежемесячно на основании расчетов об отпущенной электрической и тепловой энергии.

17. Признание расходов

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов. Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере. В составе коммерческих расходов отражены расходы на доставку продукции покупателям, расходы на рекламу и т.п. Коммерческие расходы признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются:

- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- изменение резерва под обесценение долгосрочных финансовых вложений;
- изменение резерва по обесценению ТМЦ;
- изменение резерва сомнительных долгов;
- расходы на социальные мероприятия.

18. Отражение средств поступающих из бюджета.

В связи с неравномерностью поступлений средств, поступающих из бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг электроснабжения для выработки теплоэнергии на электрокотельных и в связи с оказанием услуг теплоснабжения населению по тарифам, установленным уполномоченным органом исполнительной власти Магаданской области в области государственного регулирования цен Общество признает такие средства в бухгалтерской отчетности при наличии заключённых договоров на получение субсидий и учитывает ежемесячно на основании расчетов об отпущенной электрической и тепловой энергии, данные средства отражаются в прочих доходах.

Вступительные и сравнительные данные

Данные бухгалтерского баланса на начало 2016 года сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2015 года с учетом приведения порядка представления в отчетности отдельных видов активов Общества в соответствие с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы" (ПБУ 8/2010) (утв. Приказом Минфина России от 13.12.2010 N167н) было создано оценочное обязательство по рекультивации золошлакоотвалов, в соответствии с ПБУ 22/2010 был произведен ретроспективный пересчет сравнительных показателей с 2014 года, с корректировкой статей «Прочие внеоборотные активы» и «Нераспределенная прибыль прошлых лет».

Тыс. руб.						
Наименование статьи (код строки)	Сумма на 31.12.2014 до корректи- ровки	Корректи- ровка	Сумма на 31.12.2014 с учетом корректи- ровок	Сумма на 31.12.2015 до корректи- ровки	Корректи- ровка	Сумма на 31.12.2015 с учетом корректи- ровок
Прочие внеоборотные активы (1190)	27 791	121 344	149 135	17 919	119 706	137 625
Итого по активу (1600)	27 791	121 344	149 135	17 919	119 706	137 625
Нераспределенная прибыль/убыток (1370)	392 017	(1 892)	390 125	(670 788)	15 206	(655 582)
Оценочные обязательства (1430)	-	123 236	123 236	-	104 500	14 500
Итого по пассиву (1700)	773 013	121 344	894 357	(275 685)	119 706	(155 979)

Раздел 6. Инвестиции

Приоритетные задачи инвестиционной деятельности ПАО «Магаданэнерго»

- Поддержание в работе действующего оборудования, зданий и сооружений на современном технологическом уровне;
- Повышение надёжности работы оборудования с приведением его в соответствующее техническое состояние (реконструкция, техническое перевооружение и модернизация на электростанциях, линиях электропередач, трансформаторных подстанциях, магистральных тепловых сетях и прочих объектах энергетики).

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

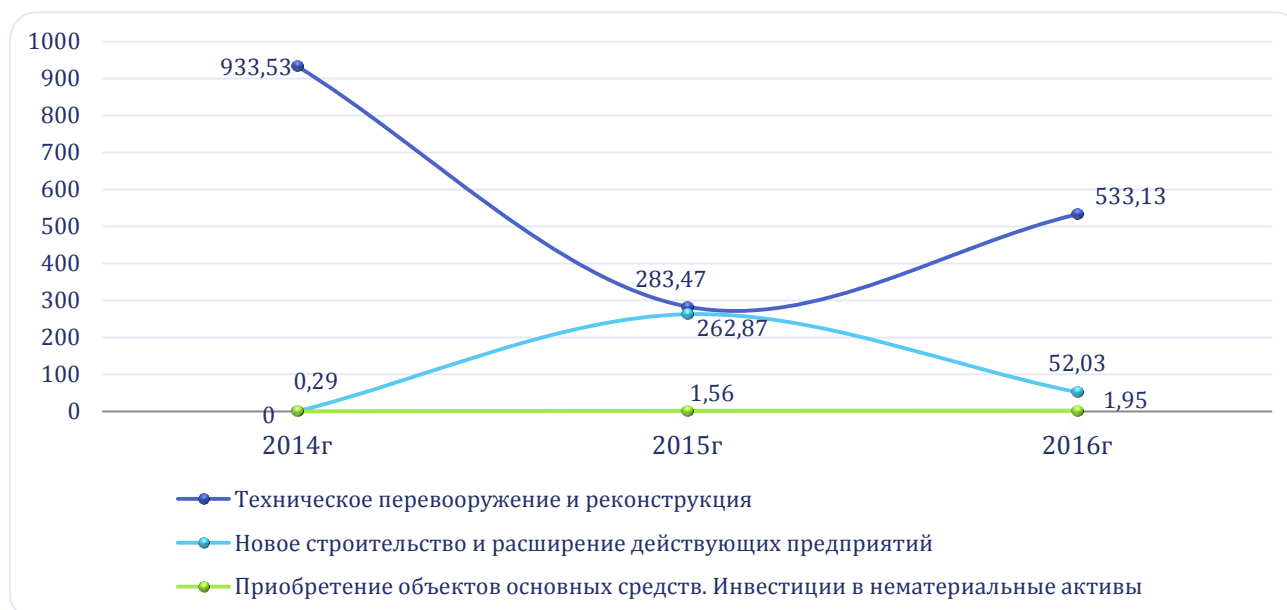
Формирование инвестиционной программы ПАО «Магаданэнерго» осуществляется в соответствии с Регламентом взаимодействия ПАО «РАО ЭС Востока», ДЗО (ВЗО) ПАО «РАО ЭС Востока» по формированию, утверждению и корректировке инвестиционных программ, составлению отчетности об их исполнении» утвержденным Приказом ПАО «РАО Энергетические системы Востока» от 15.01.2016г №2.

Инвестиционная программа ПАО «Магаданэнерго» на 2016 год утверждена приказом Минэнерго России «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Магаданэнерго» на 2016-2018 годы» от 24.12.2015 №1018. Плановый объем освоения составляет 790,92 млн. рублей без учета НДС. По факту освоение сложилось в объеме 587,11 млн. рублей, без учета НДС.

Динамика капитальных вложений (млн. руб.)

Показатель	2014г	%	2015г	%	2016г	%*
Всего Капитальные вложения (без НДС)	933,82	100	547,90	100	587,11	100
Техническое перевооружение и реконструкция	933,53	99,9	283,47	51,9	533,13	90,8
Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,29	0,03	262,87	47,8	52,03	8,9
Приобретение объектов основных средств	0	0	1,56	0,3	1,95	0,3
Инвестиции в нематериальные активы	0	0	0	0	0	0
Прочие инвестиции	0	0	0	0	0	0

* расчет процента приведен в структуре ИП



Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2016 года по освоению, составляет – 203,81 млн. руб. (без НДС), это 26% от запланированного.

Отклонение от плановых показателей по освоению связано с перенесением выполнения работ по некоторым объектам на 2017 год и далее до 2022 года в связи с выполнением плана оптимизации Общества, заключением дополнительных соглашений о продлении сроков выполнения подрядных работ, при этом из плана исключены такие объекты как:

- «Проектирование и монтаж фильтров очистки горячего водоснабжения» филиала «Аркагалинская ГРЭС» на сумму 10,76 млн. руб.;
- «Реконструкция ПС-35/6кВ «Мясокомбинат» с заменой устаревшего оборудования подстанции» филиала «Южные электрические сети» на сумму 63,74 млн. руб.;
- «Внедрение инновационных технологий в систему телемеханизации ПС Ольского района (работы)» филиала «Южные электрические сети» на сумму 9,24 млн. руб.;
- «Замена выключателя У-220 на ВГТ-220кВ (В-220 кВ АТ-2) с монтажом на поверхностные фундаменты на ПС-220кВ «Омсукчан» филиала «Восточные электрические сети» на сумму 17,51 млн. руб.;
- «Реконструкция ПС-220/110/35/6кВ «Усть-Омчуг» с установкой коммутационного и заменой устаревшего оборудования подстанции» филиала «Центральные электрические сети» на сумму 22,78 млн. руб.;
- «Реконструкция ВЛ-35кВ «Нера-Тонор» филиала «Западные электрические сети» на сумму 18,53 млн. руб.;
- «Внедрение АИИС КУЭ в населенных пунктах Магаданской области на 6568 точки учета на основе ПК РМС 1250 с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня» филиала «Магаданэнергосбыт» на сумму 26,12 млн. руб.;
- «Внедрение АИИС КУЭ на подстанциях ПАО «Магаданэнерго» и организацией спутниковых каналов связи на 83 точки учета на основе ПК «Энергосфера» с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня» филиала «Магаданэнергосбыт» на сумму 9,95 млн. руб.;
- «Разработка опытного образца автоматизированной системы непрерывного контроля технического состояния турбоагрегатов» на сумму 10,06 млн. руб.,

в связи с приоритетностью выполнения работ на других объектах.

Финансирование инвестиционной программы общества на 2016 год утверждено в объеме 933,28 млн. рублей с учетом НДС. По факту, финансирование сложилось в объеме 765,82 млн. рублей, с учетом НДС.

Причина отклонения по финансированию связана с недостатком денежных средств, для своевременного погашения задолженности перед контрагентами, а также значительной задолженностью бюджета Магаданской области перед Обществом.

Млн. рублей

	Освоение капитальных вложений в 2016 году, без учета НДС			Финансирование инвестиционной программы в 2016 году, с учетом НДС		
	план	факт	% выполнения плана	план	факт	% выполнения плана
Всего по Обществу, в том числе:	790,92	587,11	74	933,28	765,82	82
ТПиР	789,27	533,13	68	931,33	628,69	68
Новое строительство	1,65	52,03	3149	1,95	135,77	6962
Прочие	-	1,95	100	-	1,36	100

Основу инвестиционной программы Общества составляют проекты технического перевооружения и реконструкции, направленные на повышение надежности генерирующих и сетевых объектов, развитие сетевой инфраструктуры, сокращение потерь в электросетях и тепловых сетях, обеспечение инновационного развития. В рамках данного направления в отчетном периоде реализованы следующие проекты:

- «Реконструкция лотка бетонной части плотины (I, II, III этап)» филиала «Магаданской ТЭЦ» на сумму 15,71 млн. рублей.
- «Реконструкция тракта топливоподачи» филиала «Магаданская ТЭЦ» на сумму 19,98 млн. рублей.
- «Стационарная аппаратура контроля вредных выбросов в рамках технического перевооружения вспомогательного котельного оборудования» филиала «Магаданской ТЭЦ» на сумму 14,56 млн. рублей.
- «Замена масляных выключателей на элегазовые в ОРУ-110/35/6кВ с установкой ограничителей перенапряжения» филиала «Магаданской ТЭЦ» на сумму 8,50 млн. рублей.
- «Замена масляных выключателей в РУСН на вакуумные выкл. 6кВ, замена низковольтной аппаратуры 0,4кВ взамен устаревших» филиала «Магаданской ТЭЦ» на сумму 6,42 млн. рублей.
- «Установка САУ РТН К/А-5; САУ БШМ 5А, 7А; САУ УПТ-1600; ЧРП ПП К/А-5; ЧРП ПСУ 5А, 7А в рамках внедрения частотного регулирования» филиала «Магаданской ТЭЦ» на сумму 7,11 млн. рублей
- «Внедрение комплекса инженерно-технических средств охраны филиала "Магаданская ТЭЦ"» на сумму 16,64 млн. рублей.
- «Реконструкция котлоагрегата ТП-38 ст. №4 с заменой I и II ступени водяного экономайзера» филиала «Аркагалинская ГРЭС» на сумму 18,18 млн. рублей.
- «Внедрение комплекса инженерно-технических средств охраны филиала «Аркагалинская ГРЭС» на сумму 7,52 млн. рублей.
- «Реконструкция ПС-220кВ «Центральная». Замена масляных выключателей 110, 220кВ на элегазовые» филиала «Южные электрические сети» на сумму 15,64 млн. рублей.
- «Реконструкция ПС-220кВ «Палатка». Замена масляных выключателей 110, 220кВ на элегазовые» филиала «Южные электрические сети» на сумму 7,86 млн. рублей.
- «Строительство двухцепной ВЛ-35кВ «КПД-Нагаевская» и ПС-35кВ «Нагаевская» в целях технологического присоединения объектов областной больницы в г. Магадане» филиала «Южные электрические сети» на сумму 18,84 млн. рублей.
- «Строительство двухцепной ВЛ-35кВ «Оротукан-Электростанция» и ПС-35/6кВ «Электростанция» для организации внешнего электроснабжения электростанции п. Оротукан» филиала «Восточные электрические сети» на сумму 33,19 млн. рублей.
- «Реконструкция перехода ВЛ-220кВ «КГЭС-Оротукан» филиала «Восточные электрические сети» на сумму 28,04 млн. рублей.
- «Замена аккумуляторной батареи 18 Groe 450/УЗП-100 на ПС-220кВ «Синегорье» филиала «Восточные электрические сети» на сумму 9,72 млн. рублей.
- «Переход ВЛ-110кВ «Фролыч-Омчак» через р. Аян-Юрях» филиала «Центральные электрические сети» на сумму 12,64 млн. рублей.
- «Реконструкция ВЛ-110кВ «Кедровый-Фролыч» с заменой провода» филиала «Центральные электрические сети» на сумму 45,10 млн. рублей.
- «Реконструкция ВЛ-110кВ «Артык-Нера» (отпайка Победа)» филиала «Западные электрические сети» на сумму 27,14 млн. рублей.
- «Реконструкция ВЛ-35кВ «Юбилейный-Арга-Мой» филиала «Западные электрические сети» на сумму 60,16 млн. рублей.
- Реконструкция ВЛ-35кВ «Нера-Нелькан» (с заменой 2-х выключателей ВГБ-35кВ) филиала «Западные электрические сети» на сумму 15,09 млн. рублей.
- «Проектирование реконструкции подстанций 220кВ «Оротукан», «Палатка», «Центральная» с прохождением глав. гос. экспертизы. 1 этап. Расширение ОРУ-220кВ ПС-220кВ «Оротукан» и ПС-220кВ «Центральная». 2 этап. Расширение (строительство) ОРУ-220кВ ПС-220кВ «Палатка» на сумму 16,67 млн. рублей.
- «Автоматизированная система управления бизнес процессами предприятия (АСУ БПП)» на сумму 6,64 млн. рублей.

6.2. Данные о вводах мощностей

В 2016 году введена трансформаторная подстанция мощностью 12,6 МВА, а также 35,879 км линий электропередач, в том числе в разбивке по номинальным классам напряжения:

- ВЛ-220кВ – 0,432 км;
- ВЛ-110кВ – 29,867 км;
- ВЛ-35кВ – 5,58 км.

6.3. Источники финансирования инвестиционной программы

Фактическое финансирование капитальных вложений составило 765,82 млн. руб. или 82% от утвержденного плана. Финансирование инвестиционной программы велось в основном за счет амортизационных отчислений и средств потребителей в рамках договоров технологического присоединения.

Млн. руб.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	790,92	562,82	-29
	Чистая прибыль прошлых лет	0	0	0
	НДС к возмещению	142,36	114,42	-20
	Чистая прибыль текущего года	0	0	0
	Прочие собственные источники, в т.ч.	0	88,58	100
	- технологическое присоединение	0	82,96	100
	- плата за аренду основных средств	0	5,62	100
Итого:		933,28	765,82	-18

Структура капиталовложений по направлениям:

Млн. руб.

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016г		
	план	факт	отклонение, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	931,33	628,69	-32
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	1,95	135,77	6863
3. Приобретение объектов основных средств	0	1,36	100
4. Прочие инвестиции	0	0	0

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2016 года по финансированию, составляет - 167,46 млн. рублей (с учетом НДС), это 18 % от запланированного.

Причинами отклонения фактических показателей финансирования от запланированных является задолженность Министерства строительства, ЖКХ и энергетики Магаданской области по начисленным, но не полученным (по причине отсутствия в бюджете Магаданской области денежных средств) в 2016 году субсидиям на сумму порядка 1,5 млрд. рублей, в связи с чем Общество вынуждено было перераспределить финансирование на объекты с более высокой степенью приоритетности, а также принять меры по продлению и переносу сроков реализации инвестиционных проектов на более поздние периоды по таким объектам как:

- «Реконструкция тракта топливоподачи» филиала «Магаданская ТЭЦ» до 2020 года;
- «Проектирование и монтаж фильтров очистки горячего водоснабжения» филиала «Аркаалинская ГРЭС» до 2023 года;
- «Реконструкция ПС-35/6кВ «Мясокомбинат» с заменой устаревшего оборудования подстанции» филиала «Южные электрические сети» до 2017 года;
- «Внедрение инновационных технологий в систему телемеханизации ПС Ольского района (работы)» филиала «Южные электрические сети» до 2023 года;
- «Замена выключателя У-220 на ВГТ-220кВ (В-220 кВ АТ-2) с монтажом на поверхностные фундаменты на ПС-220кВ «Омсукчан» филиала «Восточные электрические сети» до 2023 года;
- «Реконструкция ПС-220/110/35/6кВ «Усть-Омчуг» с установкой коммутационного и заменой устаревшего оборудования подстанции» филиала «Центральные электрические сети» до 2027 года;
- «Реконструкция ВЛ-35кВ «Нера-Тонор» филиала «Западные электрические сети» до 2022 года;
- «Внедрение АИИС КУЭ в населенных пунктах Магаданской области на 6568 точки учета на основе ПК РМС 1250 с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня» филиала «Магаданэнергосбыт» до 2023 года;
- «Внедрение АИИС КУЭ на подстанциях ПАО «Магаданэнерго» и организацией спутниковых каналов связи на 83 точки учета на основе ПК «Энергосфера» с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня» филиала «Магаданэнергосбыт» до 2022 года;
- «Разработка опытного образца автоматизированной системы непрерывного контроля технического состояния турбоагрегатов» до 2017 года.

6.4. Цели и задачи инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Приоритетными задачами инвестиционной деятельности ПАО «Магаданэнерго» являются:

- поддержание в работе действующего оборудования, зданий и сооружений на современном технологическом уровне;
- повышение надёжности работы оборудования с приведением его в соответствующее техническое состояние (реконструкция, техническое перевооружение и модернизация на электростанциях, линиях электропередач, трансформаторных подстанциях, магистральных тепловых сетях и прочих объектах энергетики).

Важнейшей задачей Общества на 2017 год, является продолжение работ по обеспечению развития электроэнергетики связанных с присоединением новых потребителей:

- «Реконструкция подстанций 220кВ «Оротукан», «Палатка», «Центральная». 1 ЭТАП. Расширение ОРУ-220кВ ПС-220кВ «Оротукан» И ПС-220кВ «Центральная» в целях оказания услуги по технологическому присоединению ВЛ-220кВ «Оротукан–Палатка–Центральная» к электрическим сетям ПАО «Магаданэнерго»;
- «Строительство двухцепной ВЛ-35кВ «КПД-Нагаевская» и ПС-35кВ «Нагаевская» в целях технологического присоединения объектов областной больницы в г. Магадане».

В 2017 году продолжают работы по реконструкции объектов генерации:

- «Реконструкция тракта топливоподачи филиала «Магаданская ТЭЦ»;
- «Реконструкция установки подпитки теплосети УПТ-1600 «Магаданская ТЭЦ»;
- «Реконструкция лотка бетонной части плотины (II, III этап) АрГРЭС»;
- «Реконструкция главного корпуса очереди среднего давления (Реконструкция наружного стенового ограждения главного корпуса ОСД. Ряд Г) АрГРЭС».

Кроме того, уделяется значительное внимание реконструкции сетевых объектов.

В 2017 году намечено выполнение следующих работ:

- «Реконструкция ВЛ-6кВ «КПД-РП-8.1» с применением композитных опор, с разработкой ПСД и прохождением гос. экспертизы реконструкция ВЛ-110кВ «Артык-Нера» (отпайка Победа);
- «Реконструкция ВЛ-220кВ «КГЭС-Усть-Омчуг-1,2»;
- «Реконструкция ВЛ-110кВ «Артык-Нера» (отпайка Победа);
- «Реконструкция ВЛ-35кВ «Юбилейный-Арга-Мой»;
- «Реконструкция АрГРЭС – Артык»;
- «Реконструкция ПС «Центральная» с организацией линейной ячейки для ВЛ-220кВ «Центральная-Палатка», с реконструкцией ячейки выключателя ОСШ 220кВ и строительством ремонтной перемычки»;
- «Реконструкция ПС-220кВ «Центральная». Замена масляных выключателей 110кВ, 220кВ на элегазовые»;
- «Реконструкция ПС-35/6кВ «Мясокомбинат» с заменой устаревшего оборудования подстанции»;
- «Замена защит АТ-1, АТ-2 на микропроцессорные в рамках ТПиР ПС-220кВ «Ягодное»;
- «Замена МКП-110кВ на ВГТ-110кВ с монтажом на поверхностные фундаменты (В-110 АТ-1, В-110 АТ-2) на ПС-220кВ «Ягодное»;
- «Реконструкция оборудования устройств РЗАИ и связи».

Внедряются объекты контроля и учета сбыта электроэнергии:

- «Внедрение АИИС КУЭ в населенных пунктах Магаданской области на 11058 точки учета на основе ПК РМС 1250 с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня - установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4)кВ»;
- «Внедрение АИИС КУЭ в п. Омсукчан и п. Дукач на 3590 точек учета на основе КТС «Энергомера» с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня - установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4)кВ».

6.5 Достигнутый эффект от реализованных инвестиционных проектов

За последние три года, с 2014 года по 2016 год, ПАО «Магаданэнерго» освоено капитальных вложений на сумму 2 068,83 млн. рублей и введено основных фондов на 1 773,70 млн. рублей.

Достигнутый эффект от реализованных инвестиционных проектов, выражается в следующих показателях:

- поддержание в эксплуатации оборудования необходимого для достаточного, надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей;
- снижение производственных издержек за счёт уменьшения затрат на ремонт оборудования путём увеличения межремонтного интервала, а также применения необслуживаемого оборудования;
- повышение энергоэффективности производственных процессов (внедрение АСКУТ, АИИС КУЭ);
- снижение нарушений производственного ритма;
- модернизация и обновление основных фондов;
- внедрение инновационных технологий и осуществление НИОКР.

В 2016 году Обществом завершено строительство (реконструкция) наиболее крупных объектов:

- «Строительство двухцепной ВЛ-35кВ «Оротукан-Электрокотельная» и ПС-35/6кВ «Электрокотельная» для организации внешнего электроснабжения электрокотельной п. Оротукан». Введена трансформаторная мощность 12,6 МВА, а также 1,1 км линий электропередач. В результате реализации проекта высоковольтные индуктивные котлы, общей мощностью 10,8МВт, строящейся электрокотельной п. Оротукан обеспечены надежным энергоснабжением;
- «Замена масляных выключателей на элегазовые в ОРУ-110/35/6кВ с установкой ограничителей перенапряжения»;
- «Замена масляных выключателей в РУСН на вакуумные выкл. 6кВ, замена низковольтной аппаратуры 0,4кВ взамен устаревших»;
- «Установка САУ РТН К/А-5; САУ БШМ 5А, 7А; САУ УПТ-1600; ЧРП ПП К/А-5; ЧРП ПСУ 5А, 7А в рамках внедрения частотного регулирования»;
- «Реконструкция лотка бетонной части плотины (II этап) АрГРЭС». Восстановление днища лотка 3, 4 секции бетонной водосливной плотины, в целях повышения надежности гидротехнических сооружений Аркагалинской ГРЭС;
- «Реконструкция котлоагрегата ТП-38 ст.№4 с заменой I и II ступени водяного экономайзера»
- «Реконструкция ПС-220кВ «Центральная». Замена масляных выключателей 110кВ, 220кВ на элегазовые (I этап)»;
- «Реконструкция ПС-220кВ «Палатка». Замена масляных выключателей 110кВ, 220кВ на элегазовые»;
- «Внедрение инновационного коммутационного оборудования на ПС-35/6кВ «Мясокомбинат». Замена устаревшего оборудования подстанции (I этап)». В связи с увеличением полезного отпуска электроэнергии и увеличением нагрузки на подстанцию, произведен I этап замены устаревшего оборудования;
- «Реконструкция перехода ВЛ-220кВ «КГЭС-Оротукан»;
- «Замена аккумуляторной батареи СК-8 на 18GroE. Замена ВЗАП-220 на УЗП-100 на ПС-220кВ «Синегорье»;
- «Переход ВЛ-110кВ «Фролыч-Омчак» через р. Аян-Юрях»;
- «Реконструкция ВЛ-110кВ «Кедровый-Фролыч» с заменой провода». Введено 29 км линий электропередач, в целях надежного электроснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей;
- «Реконструкция ВЛ-35кВ «Нера-Нелькан» (с заменой 2-х выключателей ВГБ-35кВ)». Заменены физически изношенные опоры на новые П-образные и АП-образные, заменены два выключателя ВГБ-35 кВ, введено 4,48 км линий электропередач;
- «Разработка инновационных технологий адаптивных защит от двойных коротких замыканий на землю в распределительных сетях 35кВ».

Реализация этих работ позволила завершить запланированные ранее мероприятия по развитию ПАО «Магаданэнерго» и приступить к началу следующих основных этапов.

6.6 Основные инвестиционные проекты отчетного года

Проектирование реконструкции ПС-220кВ «Оротукан», «Палатка», «Центральная» с прохождением глав. гос. экспертизы. 1 этап. Расширение ОРУ-220кВ ПС-220кВ «Оротукан» и ПС-220кВ «Центральная». 2 этап. Расширение (строительство) ОРУ-220кВ ПС-220кВ «Палатка».

Проект реализуется в связи с заключенным с АО «ДВЭУК» договором от 29.06.2016 №797/20-2016 на техническое присоединение в целях оказания услуги по технологическому присоединению ВЛ-220кВ «Оротукан-Палатка-Центральная» к электрическим сетям ПАО «Магаданэнерго». В 2016 году осуществлены работы по проектированию данного объекта.

Строительство двухцепной ВЛ-35кВ «КПД-Нагаевская» и ПС-35кВ «Нагаевская» в целях технологического присоединения объектов областной больницы в г. Магадане.

По заказу Министерства здравоохранения Магаданской области ведется строительство объекта «Онкологический диспансер с радиологическим корпусом на 20 коек», финансируемого из областного бюджета. В связи с необходимостью подключения данного объекта к сетям, АО «Магаданэлектросеть» заключен договор технологического присоединения от 11.02.2014 №130/20-2014г, согласно которому на ПАО «Магаданэнерго» возложены обязанности по строительству двухцепной ВЛ-35кВ «КПД – Нагаевская» и ПС-35/6кВ «Нагаевская».

Стоимость проекта определена приказом Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области №13-1/Э от 24 июля 2013 года и составляет 178,242 млн. рублей, с учетом НДС. В 2016 году были завершены работы по монтажу и наладке оборудования ПС-35 кВ «Нагаевская», а также заключен договор на проектирование участка ВЛ-35 кВ от опоры 11 до приемного портала в виде подземной кабельной вставки, необходимого для завершения проекта в 2017 году.

Строительство двухцепной ВЛ-35кВ «Оротукан-Электрокотельная» и ПС-35/6кВ «Электрокотельная» для организации внешнего электроснабжения электрокотельной п. Оротукан.

Проект осуществлен на основании Соглашения о взаимодействии между Правительством Магаданской области и ПАО «Магаданэнерго» №57 от 28.02.2014 и Протокола совещания по вопросу внешнего электроснабжения электрокотельной п. Оротукан от 27 февраля 2014 года. В результате реализации проекта высоковольтные индуктивные котлы, общей мощностью 10,8МВт, строящейся электрокотельной п. Оротукан обеспечены надежным энергоснабжением. Общая стоимость работ составляет 212,044 млн. рублей, с учетом НДС.

Реконструкция лотка бетонной части плотины (II этап)

Настоящим проектом предусмотрено восстановление днища лотка железобетоном совместно с поверхностью бетонной водосливной плотины слоем железобетона, воспринимающим давление воды фильтрующей через тело плотины и ее основания, в целях повышения надежности гидротехнических сооружений Аркагалинской ГРЭС во исполнение норм Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений». В 2016 году выполнены работы по реконструкции 3, 4 секций лотка бетонной части плотины. Стоимость работ составляет 18,54 млн. рублей, с учетом НДС. На 2017 год запланировано строительство III этапа по данному объекту.

Реконструкция котлоагрегата ТП-38 ст. №4 с заменой I и II ступени водяного экономайзера

Проект реализован в 2016 году в связи с необходимостью увеличения количества элементов золозащиты котлоагрегата ТП-38 ст.№4, для предотвращения износа поверхностей нагрева экономайзера. Стоимость работ составляет 21,46 млн. рублей, с учетом НДС.

Реконструкция ВЛ-110кВ «Кедровый-Фролыч» с заменой провода

В 2016 году в рамках проекта произведен демонтаж и сборка старого провода и монтаж нового провода АС-150 протяженностью 29 км с заменой линейной арматуры, соединение шлейфов сваркой с установкой дополнительных шунтов, визировка провода, замена грозозащитного троса, в целях надежного электроснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей районов. Стоимость работ составляет 53,22 млн. рублей, с учетом НДС. Проект реализован.

Реконструкция ВЛ-35кВ «Нера-Нелькан» (с заменой 2-х выключателей ВГБ-35кВ)

Проект предусматривает замену физически изношенных опор на новые П-образные и АП-образные, а также замену двух выключателей ВГБ-35 кВ, для повышения надежности электроснабжения потребителей электроэнергии Оймяконского района. В 2016 введен в эксплуатацию участок, завершённый реконструкцией, протяженностью 4,48 км. Стоимость работ составляет 26,57 млн. рублей, с учетом НДС.

Реконструкция ВЛ-110 кВ «Артык-Нера» (отпайка Победа)

Проект предусматривает замену устаревшего оборудования ВЛ, для обеспечения более надежного электроснабжения потребителей электроэнергии Оймяконского района в связи с неудовлетворительным техническим состоянием линии ВЛ-110 кВ «Артык-Нера» (отпайка Победа). В 2016 году выполнены работы по установке 60 опор на участке опор №15-102. Стоимость работ составляет 72,27 млн. рублей, с учетом НДС. Строительство продолжится в 2017 году.

Реконструкция ВЛ-35 кВ «Юбилейный - Арга-Мой»

В целях обеспечения электроснабжения производства трех крупных золотодобывающих предприятий, работа которых в сезон золотодобычи проходит в круглосуточном режиме, проектом предусмотрено замена устаревшего оборудования ВЛ на участках опор № 1-189. В 2016 году выполнены работы по монтажу 47 опор и подвеске провода протяженностью 5,9 км на участках опор № 135-147, 147-164. Стоимость работ составляет 154,87 млн. рублей, с учетом НДС. Строительство продолжится в 2017 году.

Раздел 7. Инновации

7.1. Основные направления инновационного развития

Инновационная деятельность Общества в настоящее время направлена:

- на повышение энергоэффективности как на объектах компании, так и у потребителей, согласно требованиям 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» и в связи с ростом цен на энергоресурсы, вхождением России в ВТО и оживленным развитием рынка энергосберегающих технологий;
- на развитие системы управления компанией, внедрение информационных технологий, инновационной деятельностью, производственными и бизнес-процессами.

7.2. Объем и источники финансирования инновационной деятельности

Инновационные мероприятия ПАО «Магаданэнерго» включены в Инвестиционную программу компании. В 2016 году затраты на реализацию инновационных мероприятий (освоение) составили 18 385,7 тыс. рублей, профинансировано работ на сумму 28 637,4 тыс. рублей (с НДС). Источник финансирования инновационной деятельности ПАО «Магаданэнерго» - собственные средства, амортизация.

7.3. Основные инновационные проекты, реализуемые в 2016 году

В 2016 году ПАО «Магаданэнерго» выполнялись мероприятия, предусмотренные в рамках Среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»:

- по внедрению инновационных технологий (проект по внедрению системы "Унификация учетных систем Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизации учета по МСФО");
- проведению НИОКР (проекты описаны в разделе 7.4).

7.4. Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

В части научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), в 2016 году:

- продолжены работы по темам:
 - * «Разработка опытного образца автоматизированной системы непрерывного контроля технического состояния турбоагрегатов» (мероприятия 3-го этапа договора со сроком окончания в 2017 году), исполнителем ведется оформление отчетной документации, технической документации на систему, инструкции по эксплуатации запатентованной в декабре 2015 года системы мониторинга параметров текущего состояния тепломеханического оборудования технологического объекта;
 - * «Разработка автоматизированной системы регистрации грозовых разрядов и мест повреждения изоляции на ВЛ-10,35,110,220кВ» (по состоянию на 01.01.2016 года договорные работы завершены), по согласованию с исполнителем велась доработка опытного образца с учетом испытаний в летний период.
- завершены мероприятия по календарному плану работ по теме:
 - * «Разработка инновационных технологий адаптивных защит от двойных коротких замыканий на землю в распределительных сетях 35кВ» (мероприятия 3-го этапа, завершающего этапа договора), подана заявка в Федеральную службу по интеллектуальной собственности Роспатент на полезную модель «Устройство защиты линий электропередачи от однофазных

замыканий на землю в трехфазной сети с изолированной нейтралью» (№ 2016142839 от 31 октября 2016 года).

- приняты меры по оформлению патентов на объекты интеллектуальной собственности, полученные в рамках завершеного в 2013 году договора по теме:
 - * Разработка отраслевой сметно-нормативной базы на ремонт оборудования объектов генерации ОАО «Магаданэнерго», исполнителем - ОАО «ХЭТК» обязательства по оформлению патентов интеллектуальной собственности своевременно не были выполнены, поэтому правообладателем - ПАО «Магаданэнерго» в 2016 году самостоятельно заявлены и получены патенты на базы данных:
 - «Отраслевые элементные сметные нормы на работы по ремонту и техническому обслуживанию котлоагрегата БКЗ-220-100 и вспомогательного оборудования (ОЭСНро)», патент № 2016620515 зарегистрирован в Государственном реестре баз данных Российской Федерации 22 апреля 2016 года;
 - «Отраслевые единичные расценки на работы по ремонту и техническому обслуживанию котлоагрегата БКЗ-220-100 и вспомогательного оборудования (ОЕРро)», патент № 2016620468 зарегистрирован в Государственном реестре баз данных Российской Федерации 14 апреля 2016 года.

7.5. Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью

ПАО «Магаданэнерго» реализует мероприятия, направленные на совершенствование системы управления инновационной деятельностью, осуществляет мониторинг реализации Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» в части мероприятий Общества в соответствии с требованиями:

- Методических материалов по формированию системы мониторинга реализации ПИР;
- Методических материалов по формированию среднесрочного плана.

7.6. Мероприятия в области освоения новых технологий

В рамках актуализированного Плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016-2020 годы проведение ПАО «Магаданэнерго» мероприятий в области освоения новых технологий (модернизации) в 2016 году не предусматривалось.

В части внедрения информационных технологий выполнялись мероприятия по внедрению системы «Унификация учетных систем Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизация учета по МСФО». Мероприятия по расширению данной системы организатором закупки ПАО "РАО ЭС Востока" перенесены на 2017-2018 годы.

7.7. Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов.

В рамках внедрения системы автоматизации Общества в 2016 году принимались меры:

- по развитию комплекса взаимосвязанных информационных систем и сервисов, обеспечивающих функционирование и развитие средств информационного взаимодействия предприятия;
- по оптимизации контроля состояния запасов, предназначенных для проведения ремонтных работ;
- по совершенствованию механизма оперативного контроля выполнения ремонтной программы;
- по обеспечению доступности информации о состоянии производственного оборудования с технической и экономической точки зрения в режиме реального времени;
- повышение качества интегральных показателей эффективности эксплуатации оборудования.

7.8. Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.

В течение 2016 года предложений по участию в бизнес-проектах, касающихся международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности, в ПАО «Магаданэнерго» не поступало.

В части продвижения заявленного японской корпорацией Чиёда в октябре 2014 года проекта по осуществлению проекта строительства в г. Магадане завода по производству водорода и технологического присоединения создаваемого производства к электрическим сетям ПАО «Магаданэнерго» последовательных действий со стороны заинтересованных сторон не предпринималось. В 2017 году начала реализации проекта не ожидается.

7.9. Планы и задачи в области инновационного развития на 2017 года

В 2017 году в ПАО «Магаданэнерго» в рамках действующего Плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016-2018 годы запланировано проведение следующих мероприятий в области освоения новых технологий на производстве:

- строительство двухцепной ВЛ-6кВ «КПД-РП8» с использованием композитных опор (новое наименование в Инвестиционной программы на 2017-2022 годы: Реконструкция ВЛ-6кВ "КПД-РП-8.1" с применением композитных опор, с разработкой ПСД и прохождением гос. экспертизы);
- внедрение инновационных технологий в систему телемеханизации ПС Ольского района. Замена аппаратуры аналоговой обработки на оборудование с цифровой обработкой сигналов (новое наименование в Инвестиционной программе на 2017-2022 годы: «Реконструкция оборудования телемеханики ПС Ольского района (работы)», на текущий момент инновационной компоненты не содержит).

В 2017 году будут продолжены мероприятия по внедрению информационных технологий: запланированы работы по расширению проекта "Унификация учетных систем Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизации учета по МСФ ПАО «Магаданэнерго».

В части выполнения НИОКР будут завершены договорные работы по теме «Разработка опытного образца автоматизированной системы непрерывного контроля технического состояния турбоагрегатов».

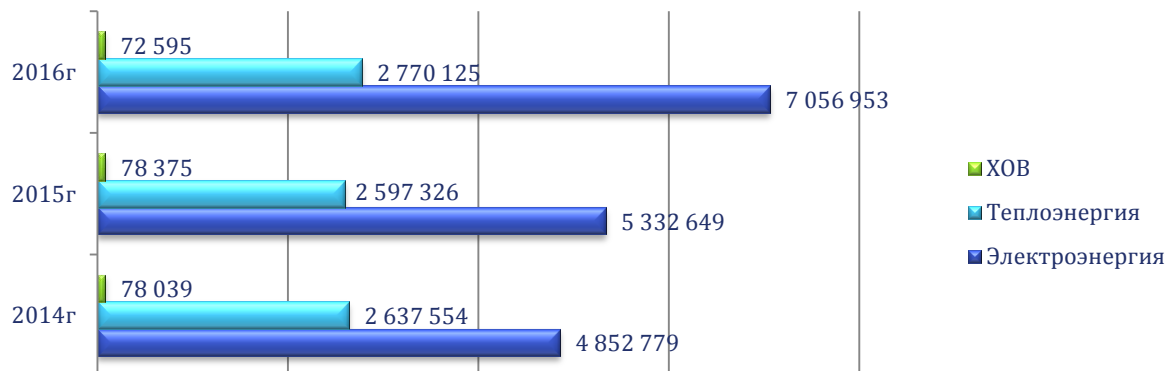
В настоящее время проводится работа по актуализации Плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на новый период действия (2017-2019 годы) с учетом соблюдения установленного норматива финансирования мероприятий для ПАО "Магаданэнерго" (2% от планового объема выручки).

Раздел 8. Доля рынка, маркетинг и продажи

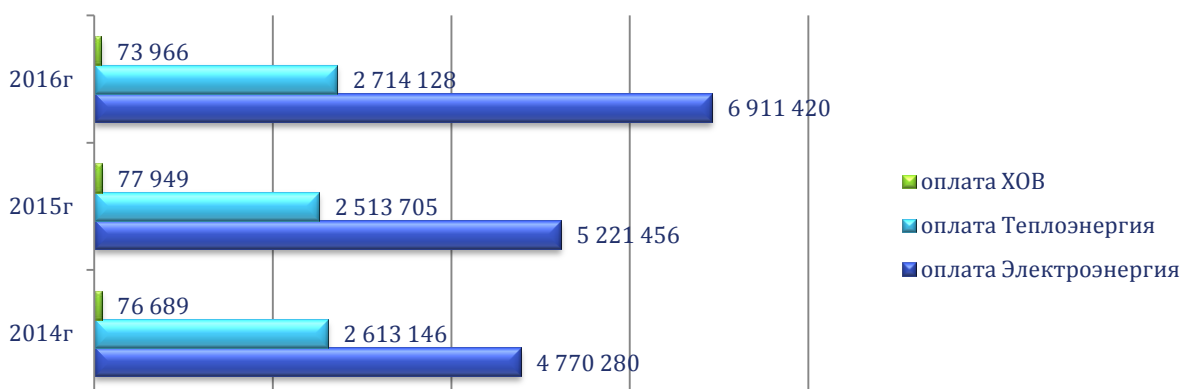
8.1. Динамика товарного отпуска и реализации энергии

	Эл/энергия	Теплоэнергия	ХОВ	Эл/энергия п. Оротук	(ээ+тэ+ХОВ)
2014г					
Выручка	4 852 779	2 637 554	78 039		7 568 372
Оплата	4 770 280	2 613 146	76 689		7 460 115
2015г					
Выручка	5 332 649	2 597 326	78 375	1 237	8 009 586
Оплата	5 221 456	2 513 705	77 949	4	7 813 115
2016г					
Выручка	7 056 953	2 770 125	72 595	919	9 900 592
Оплата	6 911 420	2 714 128	73 966	1	9 699 515

Выручка (тыс. руб.)



Оплата (тыс.руб.)



8.2. Структура электропотребления

Структура полезного отпуска электроэнергии (тыс. кВт·ч)

	2014г	%	2015г	%	2016г	%
Промышленность	419 795	31,88	444 017	33,73	567 924	40,24
Транспорт и связь	22 085	1,68	19 053	1,45	19 563	1,39
Сельское хозяйство	6 170	0,47	7 399	0,56	6 334	0,45
Предприятия, финансируемые из ФБ	23 949	1,82	22 732	1,73	21 139	1,50
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	22 713	1,72	22 757	1,73	22 896	1,62
ОПП	464 458	35,27	438 132	33,28	421 697	29,88
ЖКХ	228 768	17,37	231 677	17,60	225 882	16,01
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	3 878	0,29	4 885	0,37	3 154	0,22
Население	71 300	5,42	72 855	5,53	73 112	5,18
Прочие	53 591	4,08	52 851	4,02	49 510	3,51
Электроэнергия п. Оротук			22	0,002	15	0,001
Всего	1 316 707		1 316 380		1 411 226	

8.3. Структура потребления теплоэнергии

Структура полезного отпуска теплоэнергии (Тыс. Гкал)

	2014г	%	2015г	%	2016г	%
ВСЕГО, в том числе:	882,27		883,59		870,20	
Промышленность	2,69	0,3	2,47	0,28	2,16	0,2
Сельское хозяйство	1,35	0,15	1,39	0,16	1,41	0,2
Федеральный бюджет	47,04	5,33	46,50	5,26	45,48	5,2
Региональный, местный бюджет	107,65	12,2	106,54	12,06	104,58	12,0
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	4,37	0,49	3,47	0,39	0,24	0,0
Население	630,9	71,51	634,56	71,82	629,49	72,3
Прочие	88,26	10,02	88,67	10,03	86,84	10,1

8.4. Структура потребления ХОВ

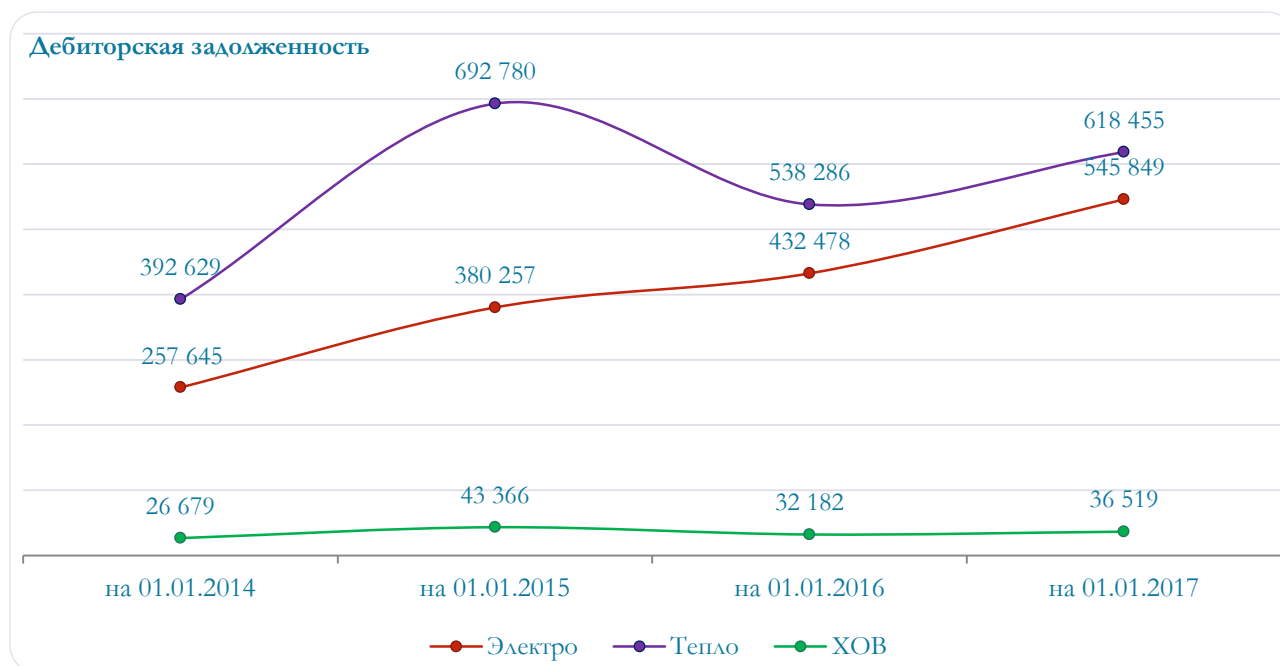
Структура полезного отпуска химически очищенной воды (м3)

	2014г	%	2015г	%	2016г	%
ВСЕГО, в том числе:	3 162 351		3 048 874		2 942 524	
Промышленность	6 256	0,2	6 329	0,21	4 950	0,17
Сельское хозяйство	198	0,01	218	0,01	316,66	0,01
Федеральный бюджет	86 318	2,73	68 036	2,23	51 325	1,74
Региональный, местный бюджет	238 384	7,54	218 233	7,16	209 696	7,13
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	84 657	2,68	63 535	2,08	4 412	0,15
Население	2 552 682	80,7	2 511 718	82,38	2 499 760	84,95
Теплоснабжающие организации (ОПП)	0	0	0	0,00	0	0,00
Прочие	193 856	6,14	180 805	5,93	172 064	5,85

8.5. Динамика дебиторской задолженности

Динамика дебиторской задолженности 2014-2017гг (тыс. руб.)

	на 01.01.2014	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017
Электро	257 645	380 257	432 478	545 849
Тепло	392 629	692 780	538 286	618 455
ХОВ	26 679	43 366	32 182	36 519
Электроэнергия п. Оротук		5	513	333



Структура дебиторской задолженности за электроэнергию по группам потребителей на 01 января 2017 года

	тыс. руб.	%
Промышленность	85 114	15,59
Транспорт и связь	3 032	0,56
Сельское хозяйство	51	0,01
Предприятия, финансируемые из Федерального бюджета	8 561	1,57
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	12 987	2,38
ОПП	163 769	30,00
ЖКХ	209 711	38,42
УК, ТСЖ, ЖСК	15 090	2,76
Население	37 270	6,83
Прочие	10 263	1,88
Всего	545 849	

Общий объем дебиторской задолженности снижен на сумму резерва по сомнительным долгам в размере 112 787 тыс. рублей.

Структура дебиторской задолженности за теплоэнергию и подпиточную воду по группам потребителей на 01 января 2017 года

	тыс. руб.	%
Промышленность	902	0,14
Сельское хозяйство	2 494	0,38
Федеральный бюджет	20 764	3,17
Региональный, местный бюджет	110 332	16,85
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	2 210	0,34
Население	471 263	71,95
Теплоснабжающие организации (ОПП)	0	0,00
Прочие	47 011	7,18
Всего	654 974	

Общий объем дебиторской задолженности снижен на сумму резерва по сомнительным долгам в размере 373 906 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность за электроэнергию Производство ДЭС п. Оротук на 01 января 2017 года

	тыс. руб.	%
Электроэнергия п. Оротук	333	100

Объем дебиторской задолженности снижен на сумму резерва по сомнительным долгам в размере 1 823 тыс. рублей.

Тарифы на электроэнергию основному оптовому потребителю – перепродавцу

	коп/кВт·ч (без учета НДС)		
	2014г	2015г	2016г
АО «Магаданэлектросеть»	1 полугодие		
	208,84	234,94	276,91
	2 полугодие		
	245,92	276,91	335,17

8.6. Динамика изменения среднего тарифа

Установление тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляется в соответствии с федеральными законами от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 27.07.2010г №190-ФЗ «О теплоснабжении».

В Магаданской области регулирование цен (тарифов) осуществляет Департамент цен и тарифов Магаданской области (ранее Региональная энергетическая комиссия Магаданской области). Тарифы на электрическую энергию устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой (до июля 2015 года – Федеральной службой по тарифам) для Магаданской области на регулируемый период.

С 2012 года, в соответствии с постановлениями Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сроки изменения тарифов перенесены с 1 января на 1 июля.

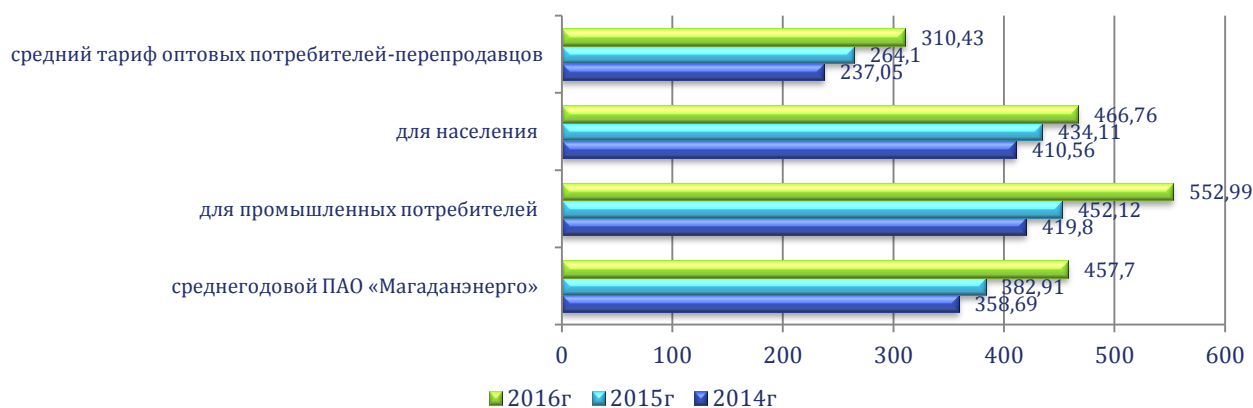
Тарифы на электрическую энергию на 2016 год для потребителей Магаданской области установлены приказами департамента цен и тарифов Магаданской области от 04.12.2015 №43-2/э для населения, от 30.12.2015 №68-1/э для прочих потребителей.

Необходимая валовая выручка на осуществление регулируемой деятельности по производству, передаче и сбыту электрической энергии установлена в протоколе заседания правления департамента цен и тарифов от 28.12.2015 г. №51-ПЭ в размере 5778,043 млн. рублей.

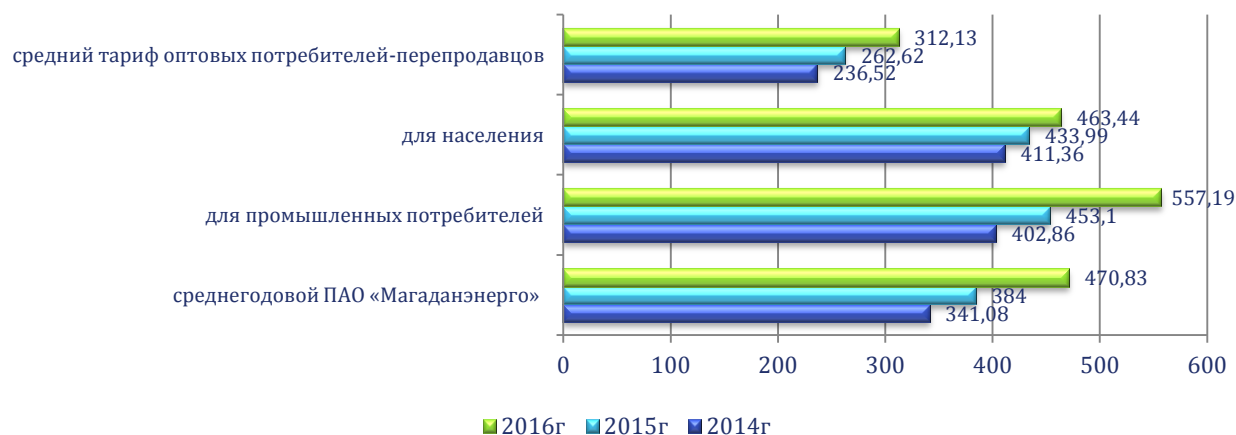
Динамика средневзвешенных тарифов на электроэнергию (коп./кВт·ч без НДС)
без дифференциации по уровням напряжения

Наименование	2014г	2015г	2016г
Утвержденные средневзвешенные тарифы:			
среднегодовой ПАО «Магаданэнерго» (без НДС)	358,69	382,91	457,70
для промышленных потребителей (без НДС)	419,80	452,12	552,99
для населения (с НДС)	410,56	434,11	466,76
средний тариф оптовых потребителей-перепродавцов без НДС)	237,05	264,10	310,43
Фактические средневзвешенные тарифы (с учетом субсидии):			
среднегодовой ПАО «Магаданэнерго» (без НДС)	341,08	384,00	470,83
для промышленных потребителей (без НДС)	402,86	453,10	557,19
для населения (с НДС)	411,36	433,99	463,44
средний тариф оптовых потребителей-перепродавцов (без НДС)	236,52	262,62	312,13

Динамика утвержденных средневзвешенных тарифов



Динамика фактических средневзвешенных тарифов



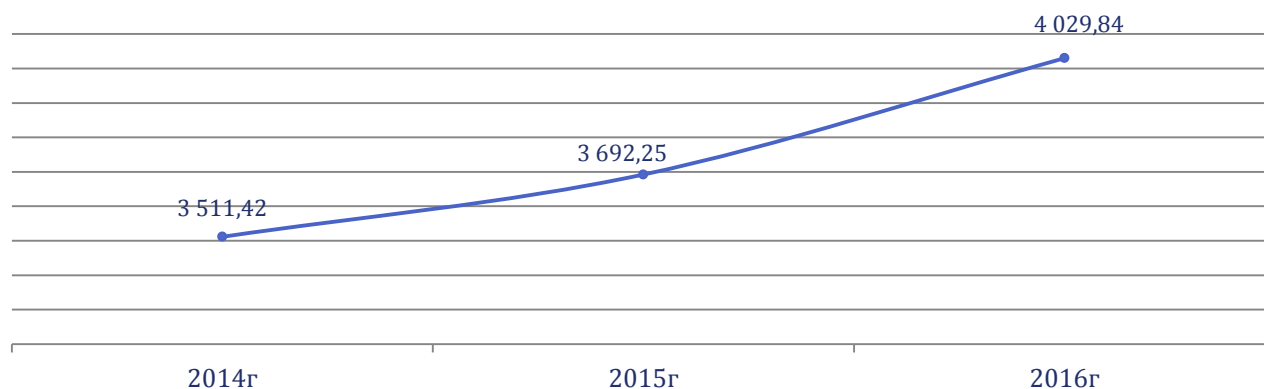
Тарифы на тепловую энергию на 2016 год для потребителей ПАО «Магаданэнерго» установлены приказом департамента цен и тарифов Магаданской области от 28.12.2015 №61-4/э.

Необходимая валовая выручка на осуществление регулируемой деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии установлена в размере 3 725,02 млн. рублей, в том числе расходы на передачу тепловой энергии по сетям МУП города Магадана «Магадантеплосеть» установлены на 2016 год в размере 451,23 млн. рублей.

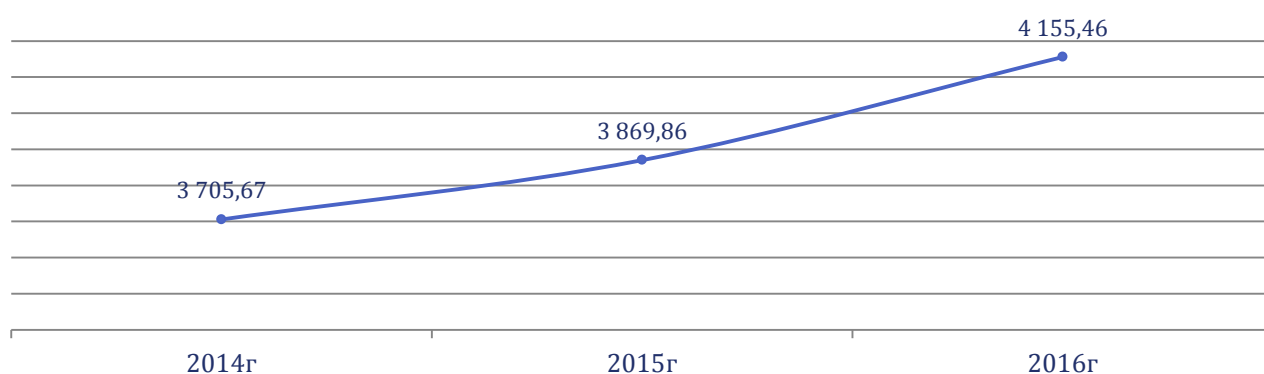
Динамика средневзвешенных тарифов на тепловую энергию (руб./Гкал без НДС)
с учетом расходов на передачу и субсидий

Наименование	2014г	2015г	2016г
Утвержденные средневзвешенные тарифы			
Среднегодовой тариф на тепловую энергию для потребителей	3 511,42	3 692,25	4 029,84
Фактические средневзвешенные тарифы (с учетом субсидии)			
Среднегодовой тариф на тепловую энергию для потребителей	3 705,67	3 869,86	4 155,46

Утвержденные средневзвешенные тарифы



Фактические средневзвешенные тарифы



Раздел 9. Закупочная деятельность

9.1. Основные положения закупочной политики Общества

Организация закупочной деятельности Общества осуществлялось в 2016 году в соответствии с Положением о закупке продукции для нужд ПАО «Магаданэнерго» (утверждено Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» 16.09.2015, протокол №12-15), Положением о закупке (в новой редакции) для нужд ПАО «Магаданэнерго» (утверждено Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 26.12.2016, протокол №21-16), приказами и распоряжениями ПАО «РАО ЭС Востока», а так же:

- Регламентом формирования ГКПЗ и отчетности ПАО «Магаданэнерго» (приказ ОАО «РАО ЭС Востока» 25.08.2014, №110);
- Регламентом организации и проведения закупок товаров, работ и услуг для нужд ПАО «Магаданэнерго» стоимость которых не превышает 500 тыс. руб. (годовая выручка Общества по данным бухгалтерской отчетности Общества за отчетный финансовый год составляет более пяти миллиардов рублей), (утвержден Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 29.04.2014, протокол №7-14);
- Годовой комплексной программой закупок (утверждена Советом Директоров ПАО «Магаданэнерго» 28.12.2015, протокол №17-15);
- Регламентом организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ПАО «Магаданэнерго» (утвержден Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 11.08.2015, протокол №11-15);
- Положением о Центральной закупочной комиссии ПАО «Магаданэнерго» от 27.03.2015., протокол №4-15. Внесение изменений в состав ЦЗК ПАО «Магаданэнерго» (утвержден Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 10.11.2015, протокол №15-15);
- Альбомом типовых форм закупочной документации ПАО «Магаданэнерго» (утвержден Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 26.10.2015, протокол № 14-15);

Годовая комплексная программа закупок ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» - ПАО «Магаданэнерго» согласована на заседании ЦЗК 17.12.2015 (протокол №15) и утверждена Советом директоров ПАО «Магаданэнерго» 28.12.2015 (протокол №17-15).

Годовая комплексная программа закупок на 2016 год сформирована в объеме 842 закупочных процедур на сумму 11 785 056,86 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущей производственной деятельности: 699 закупок на сумму 11 070 247,87 тыс. руб.;
- для инвестиционной деятельности (ТПиР и Новое строительство): 143 закупок на сумму 714 808,99 тыс. руб.

9.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора

Условия выбора способа закупки применяются согласно Положению о закупке продукции для нужд ПАО «Магаданэнерго».

ГКПЗ на 2016 год по способам закупок

Способ закупки	кол-во (шт.)	стоимость (тыс. руб.)
Электронные аукционы	35	816 419,57
Открытый конкурс	32	9 777 510,74
Предварительные отборы	22	0,00
Открытый запрос цен	7	5 351,87
Закрытый запрос цен	21	208 424,99
Открытый запрос предложений	146	663 273,58
Закрытый запрос предложений	1	1 389,21
Открытые конкурентные переговоры	0	0
Закрытые конкурентные переговоры	0	0
Закупки у единственного источника	18	185 741,19
Нерегламентированные закупки	559	123 582,71
Закупки путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок	1	3 363,00

9.3. Описание применения электронной коммерции

Согласно Положению о закупке продукции для нужд ПАО «Магаданэнерго», проведение открытых конкурентных процедур осуществляется на Информационно-аналитической и торгово-операционной площадке В2В-энерго. Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ по закупкам на ЭТП (b2b) $\geq 50\%$.

Было запланировано 220 закупок на сумму 11 262 555,76 тыс. рублей, с НДС. Фактически проведено 214 закупок на сумму 10 710 317,38 тыс. рублей с НДС, что составило 86%(с учетом внеплановых закупок) от общего количества конкурентных торгов и 93,5% от общей стоимости конкурентных торгов. Все закупки со способом без использования ЭТП не подпадают под действие Постановления Правительства РФ от 21.06.2012 № 616.

9.4. Порядок формирования и реализация ГКПЗ

ГКПЗ формируется согласно производственным планам в энергоремонтном производстве, инвестиционной программе и потребностью на эксплуатационные нужды.

ГКПЗ исполняется с применением закупочных процедур по Положению о закупке продукции для нужд ПАО «Магаданэнерго». Постоянно действующая закупочная комиссия проводит закупки товаров, как для всей энергосистемы, так и для филиалов, не имеющих конкурсных комиссий. Филиалы, имеющие Закупочные комиссии, самостоятельно проводят конкурентные закупки по работам и услугам для нужд филиала. Корректировка ГКПЗ производится протоколами ПДЗК и ЦЗК ПАО «Магаданэнерго».

9.5. Годовая отчетность по закупочной деятельности по видам деятельности и способам закупок

Отчетность по закупочной деятельности Общества формируется на основании «Регламента формирования ГКПЗ и отчетности ПАО «Магаданэнерго», утвержденного Советом директоров Общества 08.03.2014 (протокол № 4-14).

За 12 месяцев 2016 года для нужд ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» - ПАО «Магаданэнерго» проведено 877 закупочных процедур на сумму 11 452 363,00 тыс. рублей (с учетом НДС) в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 725 закупок на сумму 10 894 272,44 тыс. рублей, с НДС;
- для инвестиционной деятельности (ТПиР и Новое строительство): 152 закупки на сумму 558 090,57 тысяч рублей, с НДС.

Проведенные закупки в 2016 году (по видам деятельности, тыс. руб. с учетом НДС)

Вид деятельности	Планируемая стоимость состоявшихся закупок по ГКПЗ	Среднерыночная стоимость предложений участников	Итоговая цена победителя
1. Инвестиции			
1.1 Капитальное строительство			
Раздел 1.1.1. Закупка услуг под программу капитального строительства	7 588.77	7 588.77	7 588.77
Раздел 1.1.2 Закупка материалов и оборудования под программу капитального строительства	2 006.00	1 334.55	1 334.55
Итого КС:	9 594.77	8 923.32	8 923.32
1.2. Техническое перевооружение и реконструкция			
Раздел 1.2.1 Закупка услуг под программу технического перевооружения и реконструкции	301 248.74	283 723.69	239 665.40
Раздел 1.2.2 Закупка материалов и оборудования под программу технического перевооружения и реконструкции	198 030.44	190 945.73	178 181.02
Итого ТПиР:	499 279.18	474 669.42	417 846.41
1.3. Закупки в области информационных технологий (инвестиции)			
Раздел 1.3.1 Закупки услуг в области информационных технологий	0.00	0.00	0.00
Раздел 1.3.2 Закупки материалов в области информационных технологий	0.00	0.00	0.00
Итого ИТ-инвестиции:	0.00	0.00	0.00
1.4 НИОКР (инвестиции)			
Итого НИОКР (инвестиции)	0.00	0.00	0.00
1.5 ИНиВП (инвестиции)			
Итого ИНиВП (инвестиции)	138 709.06	138 763.86	131 320.84
Итого Инвестиции:	647 583.01	622 356.60	558 090.57
2. Текущая деятельность			
2.1. Энергоремонтное производство			
Раздел 2.1.1. Закупка услуг под программу энергоремонтного производства	523 719.67	518 953.77	506 008.98
Раздел 2.1.2 Закупка оборудования и материалов под программу энергоремонтного производства	210 205.03	198 611.74	180 210.98
Итого ЭРП:	733 924.70	717 565.50	686 219.97
2.2. Закупки в области информационных технологий (прочие)			
Раздел 2.2.1	107 031.27	93 109.89	87 395.16

Годовой отчет	ПАО «Магаданэнерго»		2016
Закупки услуг в области информационных технологий (прочие)			
Раздел 2.2.2	0.00	0.00	0.00
Закупки материалов в области информационных технологий (прочие)			
Итого ИТ-прочие:	107 031.27	93 109.89	87 395.16
2.3. Эксплуатационные расходы			
Раздел 2.3.1	276 131.78	243 698.05	228 495.08
Закупки услуг на эксплуатационные расходы			
Раздел 2.3.2	406 041.57	359 370.40	348 042.68
Закупки материалов и оборудования на эксплуатационные расходы			
Итого ЭР:	682 173.34	603 068.45	576 537.76
2.4. Закупка топлива			
Итого Топливо:	9 000 550.31	8 994 634.99	8 989 618.98
2.5. НИОКР и прочие консультативные услуги			
Итого НИОКР:	0.00	0.00	0.00
2.6. ИНИВП (прочие)			
Итого ИНИВП (прочие):	4 406.16	4 349.17	3 457.65
2.7. Продукция административно- хозяйственного назначения			
Итого АХН:	0.00	0.00	0.00
2.8. Общесистемные закупки			
Итого ОСУ:	0.00	0.00	0.00
2.9. Прочие закупки			
Итого прочие:	773 647.35	737 408.92	551 042.91
Итого Текущая деятельность	11 301 733.13	11 150 136.92	10 894 272.43
Всего	11 949 316.14	11 772 493.52	11 452 363.00

Исполнение ГКПЗ за 2016 год (в объеме состоявшихся закупок)

Способ закупки	кол-во (шт.)	стоимость (тыс. руб.)
Электронный аукцион	33	788 391,00
Открытый конкурс	30	9 577 779,56
Закрытый конкурс	0	0,00
Предварительные переговоры	22	0,00
Закрытые конкурентные переговоры	0	0,00
Открытый запрос предложений	141	518 053,54
Закрытый запрос предложений	1	1 307,73
Открытый запрос цен	6	3 904,07
Закрытый запрос цен	21	178 936,39
Закупки у единственного источника	37	267 993,09
Нерегламентированные закупки	584	113 738,68
Закупки путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок	2	2 258,95

Из представленных закупок через ЭТП проведено 214 закупок на сумму 10 710 317,38 тыс. рублей.

Раздел 10. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Кадровая политика ПАО «Магаданэнерго» - это совокупность принципов, процессов и процедур подбора, найма, адаптации, развития и мотивации кадрового потенциала Общества, с целью создания высокопрофессионального и квалифицированного коллектива, способного эффективно решать задачи стратегического развития, которые определяются миссией и целями ПАО «Магаданэнерго».

Основные принципы кадровой политики ПАО «Магаданэнерго»

- Обеспечение укомплектованности Общества квалифицированным персоналом основных специальностей.
- Надежность и безопасность функционирования объектов электросетевого комплекса, недопущение технологических и экологических нарушений по вине персонала.
- Развитие системы взаимодействия с учебными заведениями высшего, среднего профессионального образования.
- Развитие системы обучения персонала.
- Работа с кадровым резервом.
- Совершенствование системы мотивации персонала, социальных программ и социального партнерства в Обществе.
- Обеспечение выполнения положений нормативно-правовых актов Российской Федерации и локальных нормативных документов Общества.

Структура персонала ПАО «Магаданэнерго»

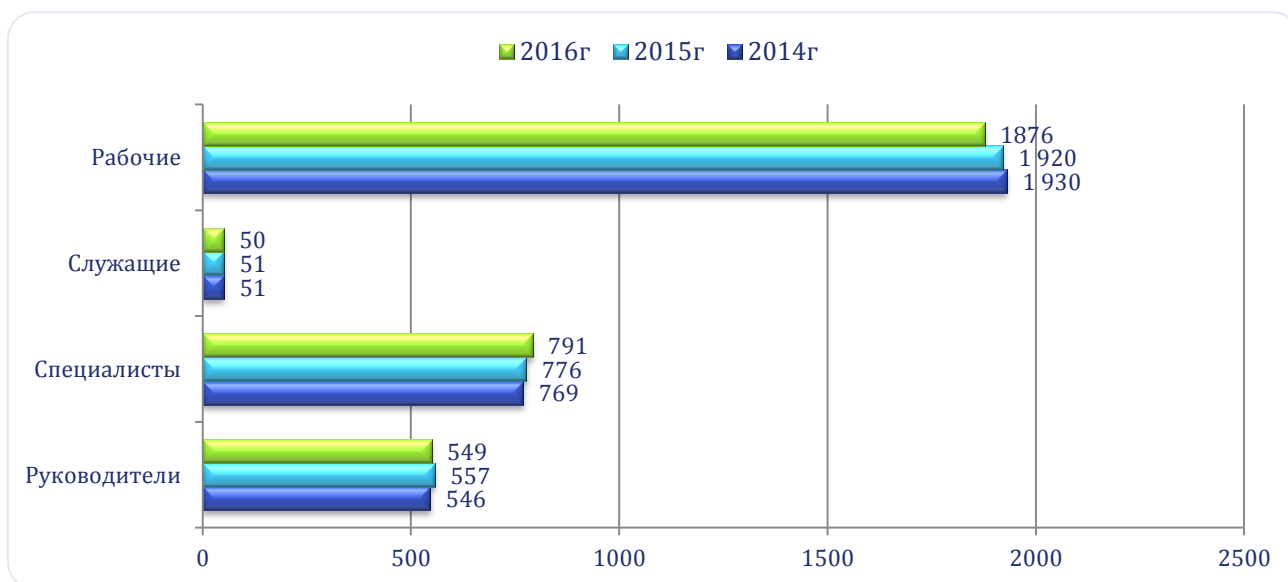
По состоянию на 31 декабря 2016 года списочная численность работников ПАО «Магаданэнерго» составила 3 266 человек, в том числе:

- рабочих - 1876 человек;
- специалистов - 791 человек;
- руководителей - 549 человек;
- служащих - 50 человек.



Количественный состав работников с разбивкой по категориям за три года

	2014г	2015г	2016г	Чел.
Руководители	546	557	549	
Специалисты	769	776	791	
Служащие	51	51	50	
Рабочие	1 930	1 920	1 876	
Всего списочная численность:	3 296	3 304	3 266	
в т. ч. женщины	1 335	1 331	1 323	



Количественный состав работников по категории специалистов увеличился за счет заполнения вакансий, а также внутренних переводов, в том числе и в связи с повышением образовательного уровня работников.

Списочная численность персонала по сравнению с 2015 годом снизилась на 38 человек.

Списочная численность персонала в 2014 году: 3 296 человек,
в 2015 году: 3 304 человек,
в 2016 году: 3 266 человек.

Состав работников по возрастным группам

Средний возраст работников ПАО «Магаданэнерго» составляет 44 года.

Работники в возрасте до 35 лет – 25,78%.

Работники от 35 лет до пенсионного возраста – 43,02%.

Работающие пенсионеры - 31,2%.



Текучесть кадров

Чел.

	Принято			Уволено		
	2014г	2015г	2016г	2014г	2015г	2016г
Всего, в том числе	666	541	449	602	533	487
Руководители	28	26	23	53	42	43
Специалисты	160	104	102	115	85	101
Служащие	12	12	9	7	11	9
Рабочие	466	399	315	427	395	334
Сменяемость кадров по увольнению (%)				18,7	16,5	15,1
Текучесть кадров (%/чел.)				13,6/436	11,09/359	11,07/357

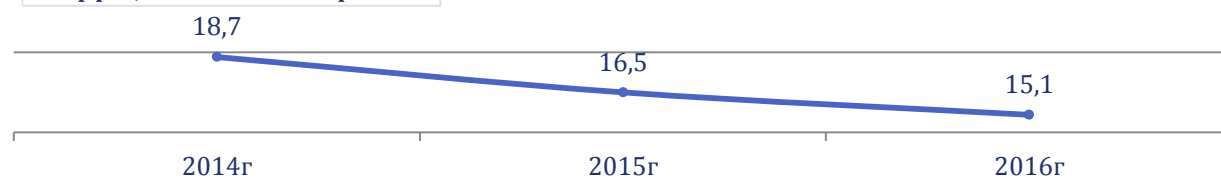
Коэффициент текучести кадров на протяжении двух лет остается стабильным (11,09% – 2015 г, 11,07% - 2016 г).

Коэффициент текучести кадров за последние три года



По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается тенденция снижения коэффициента выбытия персонала на 1,4% (16,5% - 2015 г, 15,1% - 2016 г).

Коэффициент выбытия персонала



Основными причинами увольнения являются: низкая оплата труда, выезд на постоянное место жительства в другие регионы Российской Федерации, выход на пенсию.

10.2. О развитии персонала

В ПАО «Магаданэнерго» ведется активная работа по обучению персонала компании. В 2016 году было запланировано обучение 975 работников, фактически было обучено 1204 человека. Из них: руководителей – 308 человек, специалистов и служащих – 127 человек, рабочих – 769 человек. Затраты на обучение составили 3591,8 тыс. рублей.

Количество человек, прошедших подготовку в 2016 году. Затраты на обучение

Категория работников	Кол-во человек	Затраты тыс. руб.
Руководители	308	1 103,4
Специалисты, служащие	127	1 314,2
Рабочие	769	1 174,2
Итого:	1 204	3 591,7

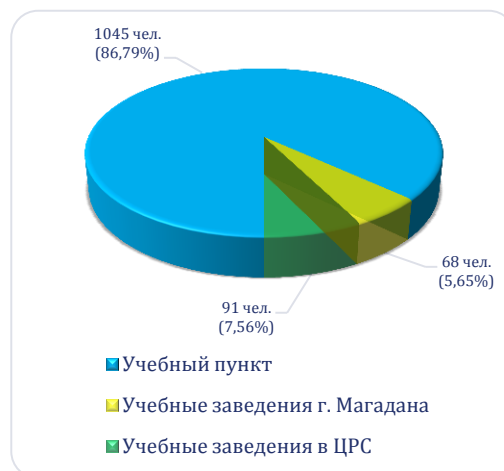


Подготовка кадров по видам образовательных учреждений в 2016 году. Затраты на обучение

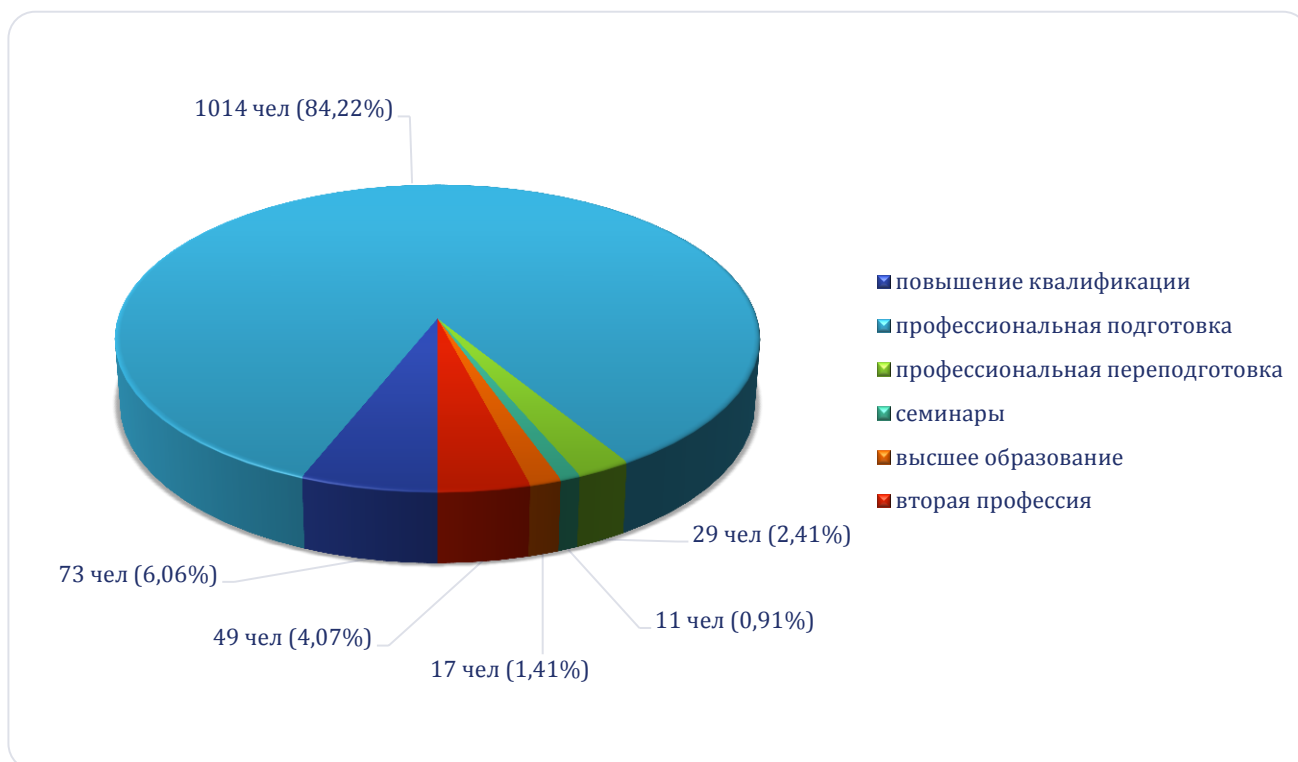
Планировалась обучение 975 работников, фактически обучено 1 204 работника, что составляет 41,4% от среднесписочной численности. Из них прошли обучение в учебном пункте Общества 1 045 работников (86,8 % из числа обученных за отчетный период), затраты на их обучение составили 7 142,4 тыс. рублей.

Стоимость обучения 1 работника в учебном пункте Общества составляет 6,8 тыс. рублей, в прочих учебных заведениях 22,6 тыс. рублей.

Образовательные учреждения	Количество человек	Затраты на 1 работника тыс. руб.
Учебный пункт	1 045	6,8
Учебные заведения г. Магадана	68	19,7
Учебные заведения в ЦРС	91	22,7
Итого:	1 204	



Подготовка кадров в разрезе видов подготовки



Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.) прошли 1 040 работников, или 86,4% из числа обученных за отчетный период.

Общество продолжает сотрудничать с ведущими образовательными учреждениями страны:

- ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации», г. Санкт-Петербург;
- ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации», г. Новосибирск;
- ГОУ ВПО «Иркутский государственный технический университет», г. Иркутск;
- ГОУ ВПО «Новосибирский государственный технический университет», г. Новосибирск;
- ФГБОУ ВПО «Северо-Восточный государственный университет», г. Магадан;
- ФГОУ СПО «Магаданский политехнический техникум», г. Магадан.

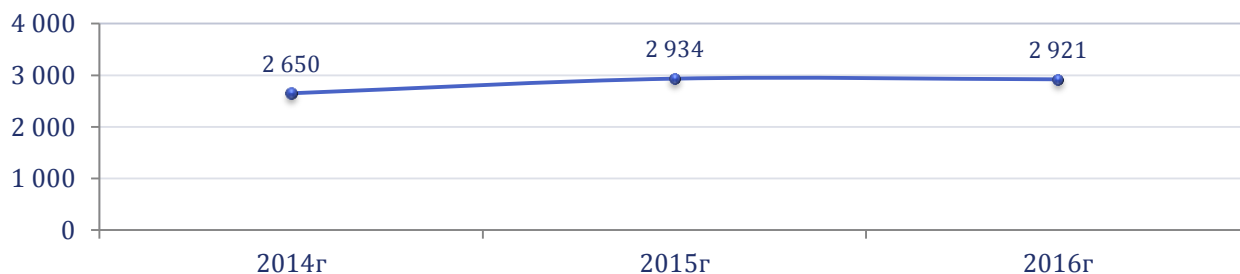
В 2016 году было организовано корпоративное обучение на базе Учебного пункта с привлечением преподавателя компании НОУ ДПО «УЦБИ «МАСКОМ» по защите персональных данных, всего обучили 20 работников.

Общества приняло участие в корпоративных семинарах ПАО «РАО ЭС Востока», всего 4 работника.

10.3. Оплата труда

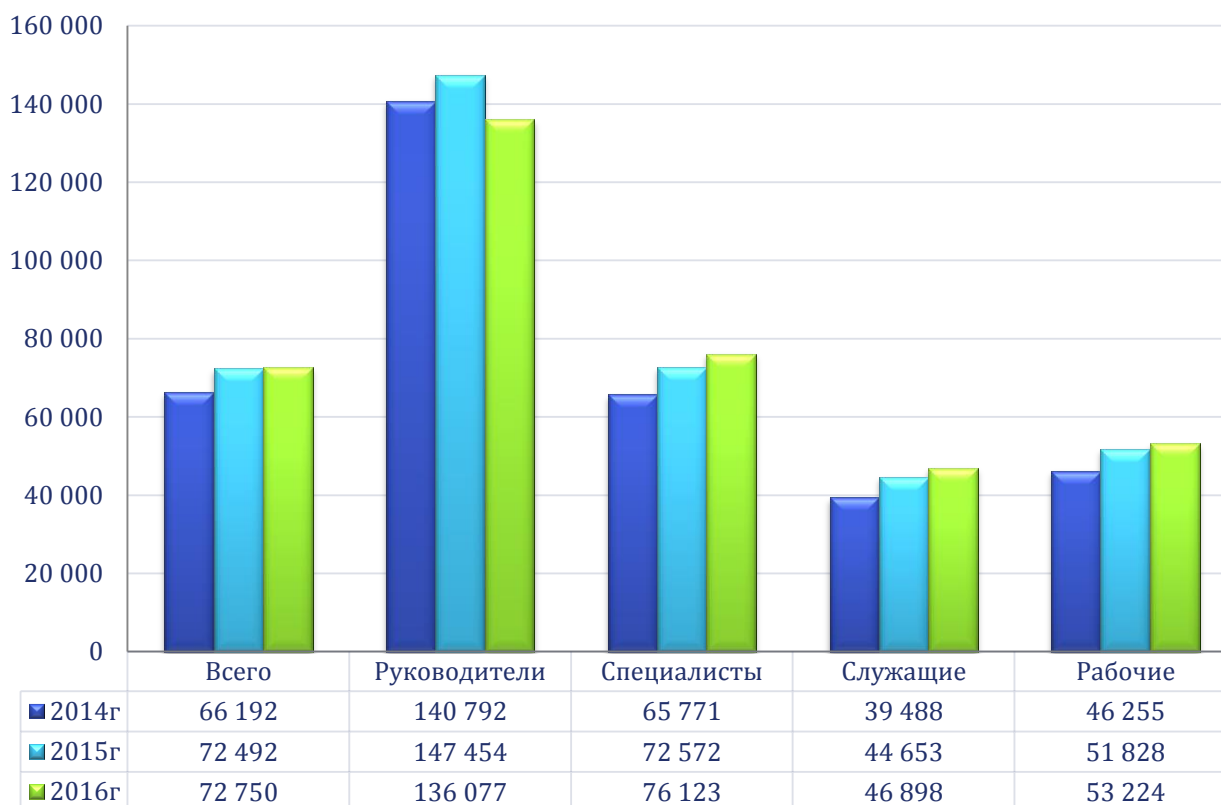
Общая сумма затрат на оплату труда за 2016 год составила 2921,2 млн. рублей. По отношению к соответствующему периоду прошлого года снижение затрат на оплату труда составило 0,4%. Причины снижения затрат на оплату труда: не выплачено годовое вознаграждение за 2015 год (невыполнение КПЭ).

Затраты на оплату труда (млн. руб.)



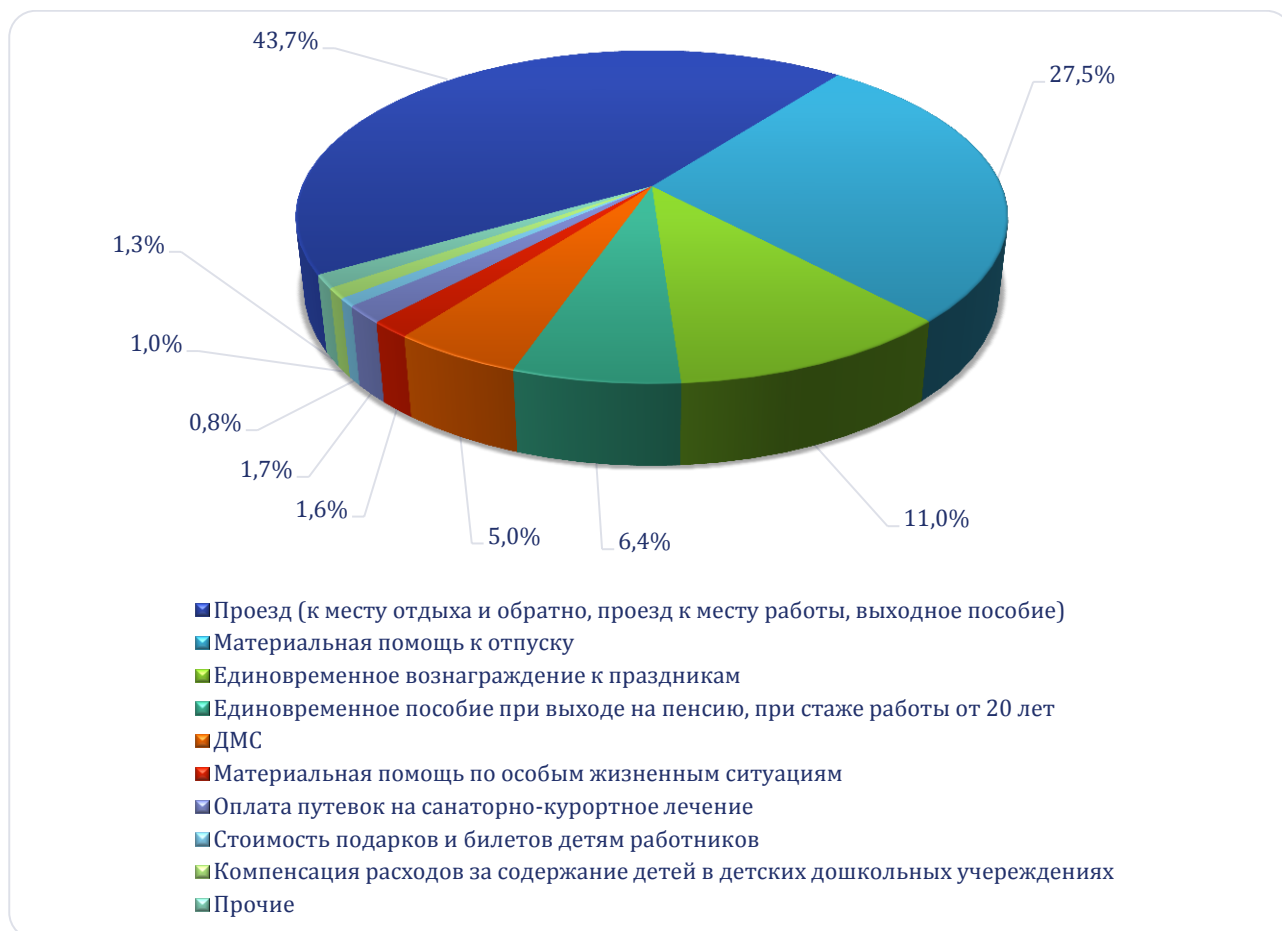
Средняя заработная плата работников ПАО «Магаданэнерго» за 2016 год составила 72750,0 рублей, рост по отношению к предыдущему году 0,3%. По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Магаданской области (Магаданстат) по уровню среднемесячной заработной платы среди крупных и средних организаций Магаданской области энергетики занимают 5 место.

Средняя заработная плата работников Общества (руб.)



10.4. Социальная политика

Предоставление социальных льгот и гарантий работникам Общества осуществляется на основании Коллективного договора ПАО «Магаданэнерго» и Положения о системе оплаты труда, размерах тарифных ставок, окладов, форм поощрения персонала ПАО «Магаданэнерго».



На выплаты социального характера в 2016 году Обществом израсходовано 167,7 млн. рублей, в среднем 51 988,7 рублей на 1 работника.

Сумма выплат неработающим пенсионерам (904 чел.) составила 5,9 млн. рублей, в том числе:

- надбавки к пенсии – 2,9 млн. рублей;
- материальная помощь по различным основаниям – 1,8 млн. рублей;
- материальная помощь на погребение – 1,1 млн. рублей.

С целью обеспечения оптимальных условий для реализации пенсионных прав работников заключен договор с Негосударственным Пенсионным фондом электроэнергетики.

В Обществе реализуется только Паритетный план негосударственного пенсионного обеспечения (НПО).

Программа НПО распространяется на работников, состоящих в трудовых отношениях с Обществом, в том числе на работников, относящихся к руководящему составу. Финансирование паритетного плана осуществляется за счет пенсионных взносов Общества в пользу работника и пенсионных взносов работника, который выступает вкладчиком в свою пользу.

В целях усиления значимости системы НПО для привлечения и удержания персонала, а также для мотивации работников в долгосрочном периоде, установлен коэффициент паритетности 1:1,3.

Размер взноса работника составляет не менее 5% от должностного оклада.

Размер взноса работодателя фиксирован и составляет 6,5% от должностного оклада работника.

Общий объем финансирования Программы НПО составлял:

- в 2014 году – 0,27% от фонда оплаты труда;
- в 2015 году – 0,27% от фонда оплаты труда;
- в 2016 году – 0,38% от фонда оплаты труда.

Количество участников НПО составляет 15,1% от списочной численности Общества.



Раздел 11. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Проводимая в ПАО «Магаданэнерго» работа по охране труда в области охраны здоровья и повышения безопасности труда осуществляется в соответствии с Политикой обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда.

Политика Общества основана на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах РФ, а также требованиях международного стандарта BS OHSAS 18001:2007 и направлена на обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности и принятия, предупредительных мер, обеспечивающих безопасную работу персонала, подрядчиков и иных лиц, на которых могут распространяться промышленные риски.

В период с 08 февраля по 11 марта 2016 года специалистами АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» проводился сертификационный аудит на соответствие ИСМ ПАО «Магаданэнерго» требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 (далее – Стандарты).

Результаты 2 стадии сертификационного аудита подтвердили, что в ПАО «Магаданэнерго» разработана, внедрена и поддерживается интегрированная система менеджмента, соответствующая требованиям Стандартов аудита, способная к достижению запланированных результатов и постоянному улучшению.

14 марта 2016 года получены сертификаты соответствия ИСМ ПАО «Магаданэнерго» требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

Основная работа ПАО «Магаданэнерго» в области профессионального здоровья и безопасности труда в течение 2016 года была направлена на функционирование и улучшение результативности интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и осуществляется в соответствии с требованиями документированных процедур:

- ДП-ИСМ №01 «Положение о рабочей группе»;
- ДП-ИСМ №02 «Управление документацией»;
- ДП-ИСМ № 03 «Управление записями»;
- ДП-ИСМ №04 «Положение о представителе руководства по ИСМ»;
- ДП-ИСМ №05 «По идентификации экологических аспектов»;
- ДП-ИСМ №06 «По идентификации опасностей и оценке рисков профессионального здоровья и безопасности»;
- ДП-ИСМ №07 «Планирование»;
- ДП-ИСМ №08 «Управление операциями»;
- ДП-ИСМ №09 «Внутренний аудит»;
- ДП-ИСМ №10 «Анализ со стороны руководства»;
- ДП-ИСМ №11 «Руководство по интегрированной системе менеджмента».

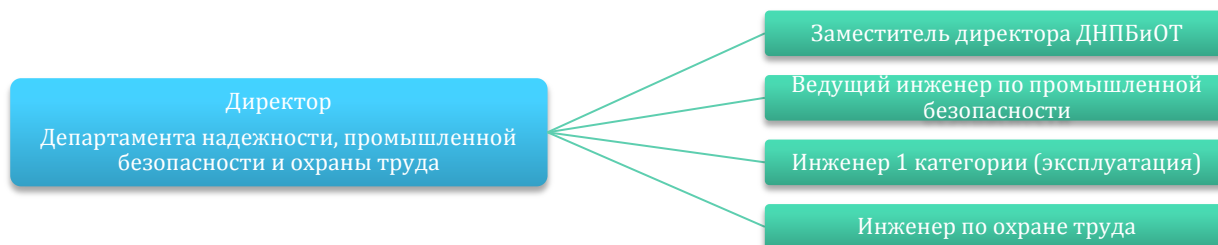
В целях предотвращения несчастных случаев, профессиональных заболеваний, аварий и инцидентов, обоснования финансирования мероприятий по снижению рисков в ПАО «Магаданэнерго» идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности проведена для каждого рабочего места во всех структурных подразделениях Общества

Для получения объективных и достоверных данных о существующем и вероятном воздействии производственной деятельности ПАО «Магаданэнерго» на профессиональное здоровье и безопасность собственного персонала, в соответствии с ДП-ИСМ №06 в ПАО «Магаданэнерго» идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности проведена для каждого рабочего места во всех структурных подразделениях Общества.

По результатам идентификации и оценки рисков составлен сводный перечень основных опасностей и реестр рисков ПАО «Магаданэнерго».

Филиалами и аппаратом управления ПАО «Магаданэнерго» установлены цели в области ПЗиБ на 2017 год и разработаны программы достижения целей.

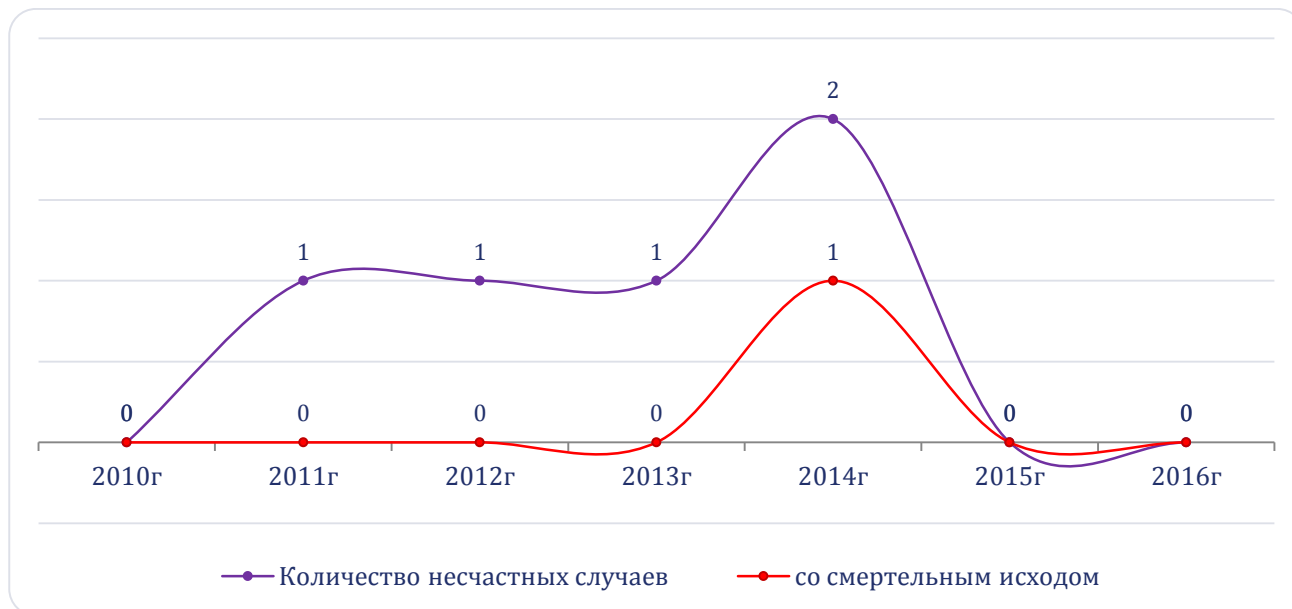
Организационная структура Департамента надежности, промышленной безопасности и охраны труда ПАО «Магаданэнерго»



Анализ травматизма за 7 лет

	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г	2015г	2016г
Количество несчастных случаев на производстве, в том числе:							
со смертельным исходом	0	1	1	1	2	0	0
	0	0	0	0	1	0	0

Семилетний период работы ПАО «Магаданэнерго» показал заметное снижение уровня производственного травматизма в период с 2010 по 2013 год включительно, а также отсутствие случаев производственного травматизма с нарушением правил ОТ, ПТЭ и других нормативных документов.



В 2016 году случаев производственного травматизма и случаев травматизма со сторонними лицами зарегистрировано не было.

Основные задачи в области охраны здоровья работников и повышения безопасности труда

- Обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников, при осуществлении всех видов деятельности Общества;
- соблюдение требований действующих законодательных и иных нормативных правовых актов, содержащих государственные требования охраны труда;
- гарантированное всестороннее обеспечение ресурсами и обеспечение правовой и социальной защиты работников от профессиональных рисков;
- гарантированное обеспечение принятия всех решений по согласованию с профсоюзами или представительными органами, привлечение работников к активному участию во всех элементах системы управления охраной труда;
- непрерывное совершенствование функционирования системы управления охраной труда;
- обеспечение снижения риска, связанного с возможностью нанесения ущерба жизни и здоровью работников;
- постоянное повышение уровня подготовки персонала по вопросам охраны труда;
- повышение ответственности персонала всех уровней за нарушения норм и правил по охране труда.

Работа в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в ПАО «Магаданэнерго» осуществляется в соответствии с требованиями законодательных и иных нормативно-правовых актов, определяющих порядок организации работы с персоналом в организациях электроэнергетики.

Для реализации основных направлений политики ПАО «Магаданэнерго» в области охраны труда приняты следующие регламентирующие документы:

- Политика обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда;
- Положение о системе управления охраной труда;
- Положение о производственном контроле соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах;
- Положение об организации работы с персоналом;
- Положение о проведении Дне и Недели охраны труда и пожарной безопасности;
- Регламент «О допуске подрядных организаций командированного персонала для выполнения работ на объектах ОАО «Магаданэнерго»;
- Регламент «О безопасном выполнении плановых и аварийно-восстановительных работ персоналом ПАО «Магаданэнерго» на открытом воздухе в условиях низких температур»;
- Соглашение между Магаданской областной организацией общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз» и ПАО «Магаданэнерго».

Мониторинг соблюдения систем безопасности труда работников ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством организации проведения проверок по выполнению требований правил техники безопасности на рабочих местах в филиалах Общества.

Проверки выполнения правил охраны труда на рабочих местах организованы следующим образом:

- осуществляется оперативное дежурство оперативных дежурных из числа ИТР, которые на это время освобождаются от выполнения своих должностных обязанностей;
- согласно оперативному указанию ОУ-19-2001 руководителями и специалистами проводятся проверки рабочих мест работающих бригад;
- проводятся обходы и осмотры рабочих мест согласно Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики;
- проводятся дни и недели охраны труда и пожарной безопасности;
- персонал, допустивший грубое нарушение правил ОТ заслушивается на заседании постоянно действующей комиссии по охране труда;
- проводятся в филиалах комплексные проверки по охране труда.

В целях профилактики травматизма в ПАО «Магаданэнерго» проводятся:

- ежемесячные селекторные совещания с главными инженерами по вопросам охраны труда;
- смотр-конкурс по охране труда;
- совещание с главными инженерами по охране труда и эксплуатации оборудования, в котором подведены итоги работы энергосистемы;
- месячник по подготовке персонала к ремонтной кампании 2016 года». По итогам месячника проведена аттестация ремонтных, эксплуатационных бригад и их автомобилей на готовность к безопасному ведению работ во время ремонтной кампании.
- семинары с инженерами по охране труда, эксплуатации, промышленной безопасности;
- месячники безопасности по подготовке персонала к работе в осенне-зимний период;
- декадни безопасности дорожного движения;
- декадник безопасности дорожного движения и безопасности пешеходного передвижения на внутренней и прилегающей территории предприятий» в ПАО «Магаданэнерго».

В течение отчетного года в Обществе был выполнен План мероприятий по улучшению условий и охраны труда в ПАО «Магаданэнерго» на 2016 год. План включает в себя следующие мероприятия:

- организационно-технические;
- лечебно-профилактические;
- санитарно-профилактические;
- социально-экономические

Вышеуказанные мероприятия Плана разработаны в целях:

- повышения уровня безопасности работ, улучшения условий труда, охраны здоровья персонала;
- обеспечения интеграции системы управления в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда с уже существующей системой управления компанией;
- приведения системы управления в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в соответствие современным требованиям российского законодательства и мирового опыта;
- снижения прямых и косвенных экономических потерь, возникающих в результате несчастных случаев и профессиональных заболеваний;
- повышения уровня социального партнерства и создания здорового социального климата в ПАО «Магаданэнерго», вовлечения всего персонала в работу системы управления охраной здоровья и обеспечения безопасности труда.

Согласно Плану мероприятий по улучшению условий и охраны труда в ПАО «Магаданэнерго» выполнены мероприятия направленные на минимизацию наличия и уровня воздействия вредных производственных факторов и приведение рабочих мест в соответствие нормативным требованиям.

Обучение работников ПАО «Магаданэнерго» осуществляется в соответствии с требованиями ст. 225 ТК РФ. Согласно Порядку обучения по охране труда и проверке знаний требований ОТ работников организаций. Обучение по охране труда руководителей и специалистов ПАО «Магаданэнерго» проводится по соответствующим программам по охране труда непосредственно самой организацией на базе учебного пункта ПАО «Магаданэнерго» или образовательными учреждениями профессионального образования, учебными центрами и другими учреждениями и организациями, осуществляющими образовательную деятельность при наличии у них лицензии на право ведения образовательной деятельности, преподавательского состава, специализирующегося в области охраны труда, и соответствующей материально-технической базы. В течение 2016 года в ЗАО НИЦ «ТЕХНОПРОГРЕСС» прошли обучение 11 руководителей филиалов ПАО «Магаданэнерго» по 40 часовой программе «Охрана труда для руководителей и специалистов», и Программе пожарно-технического минимума.

Обучение работников рабочих профессий проводится по соответствующим программам по охране труда на базе учебного пункта ПАО «Магаданэнерго».

В части работы с персоналом в отчетном году с персоналом Филиала ПАО «Магаданэнерго» проведено:

Обучение персонала

	Чел.
Подготовка по новой должности	184
Подготовка рабочих по вторым и смежным профессиям	317
Повышение квалификации	659
Обучение уполномоченных по охране труда	29

Финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда в ПАО «Магаданэнерго» осуществляется в соответствии с приказом Минздравсоцразвития РФ от 01.03.2012 года №181 и статьей 226 Трудового Кодекса Российской Федерации.

В 2016 году финансирование всех мероприятий по охране труда и промышленной безопасности предусматривается Коллективным договором ПАО «Магаданэнерго» заключаемого на уровне Общества и филиалов, Бизнес-планом и Планом по улучшению условий и охраны труда в ПАО «Магаданэнерго» на 2016 год.

Затраты по охране труда, включая мероприятия по общему улучшению условий труда

	Тыс. руб.	
Наименование показателя	2015г	2016г
Израсходовано на мероприятия по охране труда, в том числе:	45 695,81	53 434,17
на мероприятия по предупреждению несчастных случаев	2 026,52	3 550,90
на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве	13 247,33	10 186,93
на мероприятия по общему улучшению условий труда	6 710,59	11 467,63
на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	23 711,36	28 228,71

Удельные затраты по охране труда на одного работника ПАО «Магаданэнерго»:

- в 2015 году 14 112,36 рублей, в том числе:
 - на средства индивидуальной защиты 7 322,84 рублей.
- В 2016 году 16 604,78 рублей, в том числе:
 - на средства индивидуальной защиты 8 772,13 рублей.

Число рабочих мест в ПАО «Магаданэнерго», прошедших специальную оценку условий труда по состоянию на 31 декабря 2016 года, составило 2 720 рабочих мест. В соответствии с требованиями Федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда», в 2015 году ПАО «Магаданэнерго» была частично проведена специальная оценка условий труда в филиалах: «Аркагалинская ГРЭС», «Центральные электрические сети», «Восточные электрические сети», «Магаданэнергосбыт», «Магаданская ТЭЦ» и исполнительном аппарате. По результатам проведения СОУТ, количество рабочих мест с вредными условиями труда снизилось на 13 %.

Результаты специальной оценки условий труда на рабочих местах ПАО «Магаданэнерго»

		Количество РМ/человек с классами условий труда по результатам АРМ					
СОУТ 2015		Классы					
Кол-во РМ	Кол-во чел	1 и 2	3.1	3.2	3.3	3.4	4
2 650	3 304	1 746/1 757	272/533	509/773	108/157	15/18	0
СОУТ 2016		Классы					
Кол-во РМ	Кол-во чел	1 и 2	3.1	3.2	3.3	3.4	4
2 492	3 040	1 527/1 957	530/544	419/520	14/16	2/3	0

Все работники ПАО «Магаданэнерго» в 2016 году обеспечены средствами индивидуальной защиты в полном объеме, в соответствии с Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 12.12.2013 года № 735н).

Размеры, порядок и условия предоставления гарантий и компенсаций работникам ПАО «Магаданэнерго», занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда устанавливаются в соответствии с требованиями Федерального закона от 28.12.2013 года № 421-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О специальной оценке условий труда». Гарантии и компенсации персоналу ПАО «Магаданэнерго» устанавливаются по результатам проведенной специальной оценки условий труда, отраженных в картах СОУТ.

Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний уплачиваются ПАО «Магаданэнерго» в порядке и по тарифам, которые установлены законодательством РФ. Отчисления по данному виду страхования производятся филиалами ПАО «Магаданэнерго» в региональные фонды социального страхования в соответствии с установленным коэффициентом для каждого подразделения.

В 2016 году согласно приказу ГУ Магаданского регионального отделения Фонда социального страхования направлены финансовые средства в размере 1 366,10 тыс. рублей на обеспечение предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников в счет начисляемых в 2016 году страховых взносов, а именно на оплату услуг по приобретению средств индивидуальной защиты (костюмы устойчивые к воздействию эл. дуги).

В целях обеспечения «Охраны здоровья работников и повышению безопасности труда» в 2016 году в ПАО «Магаданэнерго» реализована Политика в области профессионального здоровья и безопасности труда, и «План мероприятий по улучшению условий и охраны труда ПАО «Магаданэнерго» на 2016 год, в котором предусмотрены мероприятия, направленные на сохранение здоровья работников, обеспечения безопасности труда, снижению влияния вредных и опасных производственных факторов.

Задачами по обеспечению «Охраны здоровья работников и повышению безопасности труда» в 2017 году в ПАО «Магаданэнерго» являются достижение, установленных Целей Общества в области ПЗиБ на 2017 год, и выполнение мероприятий достижения установленных целей.

Организация противопожарных мероприятий

Ежегодно в Обществе издается приказ «О подготовке к весенне-летнему пожароопасному сезону в филиалах ПАО «Магаданэнерго» на проведение анализа противопожарного состояния энергообъектов филиалов, месячника противопожарной безопасности и выполнение плана противопожарных мероприятий. Этим же приказом намечаются к выполнению мероприятия по подготовке к пожароопасному периоду. В соответствии с Типовой Программой проверки готовности субъектов РФ к пожароопасному сезону, утвержденной протоколом Правительственной комиссии по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности от 01.03.2013 №3 и согласно ежегодному приказу ПАО «Магаданэнерго», проводится проверка филиалов по организации готовности к пожароопасному сезону, с составлением актов проверки.

В 2016 году выполнен годовой план расчистки просек ВЛ на площади 477,27 га.

В ПАО «Магаданэнерго» в наличии 105 единиц автомобильной техники, 38 единиц техники повышенной проходимости, 13 единиц тракторной техники, 17 единиц грузоподъемной и 22 единиц специальной техники, которые могут быть привлечены для ликвидации аварийных ситуаций на объектах электроэнергетики. Численность личного состава мобильных подразделений – 161 человек в составе 21 мобильного подразделения.

Ежегодно пролонгируется Соглашение о взаимодействии по охране от природных пожаров между департаментом лесного хозяйства, контроля и надзора за состоянием лесов администрации Магаданской области, «Северо-Восточной базой авиационной и наземной охраны лесов» (МОГБУ «Авиалесоохрана») и ПАО «Магаданэнерго».

В Обществе назначены ответственные лица, для работы в составе Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Магаданской области.

Раздел 12. Охрана окружающей среды

12.1. Основные цели, задачи и достижения в сфере природоохранной деятельности

Основные усилия руководства ПАО "Магаданэнерго" в управлении воздействиями на окружающую среду в районах действия объектов компании при выработке, передаче, распределению тепловой и электрической энергии были сосредоточены:

- на минимизации негативного воздействия на окружающую среду за счет снижения выбросов ЗВ, образовании отходов производства, оптимального использования природных ресурсов;
- на реализации планов охраны ОС с учетом изменений природоохранного законодательства;
- на совершенствовании системы управления ОС.

Основные цели Общества в сфере природоохранной деятельности:

- соблюдение требований законодательства РФ;
- соблюдение в процессе производственной деятельности нормативов образования отходов и других загрязняющих веществ;
- соблюдение принципов рационального использования природных ресурсов;
- своевременного и оперативного устранения причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным, сверхнормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду;
- получения данных о текущих воздействиях на окружающую среду.

Задачи Общества в сфере природоохранной деятельности:

- контроль соблюдения нормативов и лимитов воздействий на ОС, установленных соответствующими разрешениями, договорами, лицензиями и т.д.;
- предупреждения нанесения вреда окружающей среде в результате деятельности предприятия;
- контроль над выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих экологический контроль.

Анализ экологической результативности за 2016 год в сравнении с 2015 годом включает в себя:

- объемы выбросов ЗВ в атмосферный воздух;
- выполнение природоохранных мероприятий;
- водопотребление, объем сбросов ЗВ в водные объекты со сточными водами;
- образование и движение отходов производства и потребления.

В Обществе имеются все необходимые разрешения и лицензии на осуществление деятельности в сфере природопользования.

Фактически ПАО "Магаданэнерго" за 2016 год выброшено в атмосферный воздух 5 123,708 тонн загрязняющих веществ, что не превышает уровня разрешенного выброса.

12.2. Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

тонн

Наименование филиала	Выброс ЗВ за 2015г	Выброс ЗВ за 2016г	Разрешенный уровень	Объем отклонений	
				+/- (к разрешенному уровню)	+/- (к уровню 2015г)
АрГРЭС	497,39	463,337	2765,785	2 302,448	-34,053
МТЭЦ	4 424,924	4 623,807	12 242,739	7 618,932	198,865
ВЭС	19,386	19,309	35,927	16,618	-0,077
ЗЭС	1,122	1,126	1,55	0,424	0,004
ЮЭС	2,64	2,64	3,874	1,234	0,0
ЦЭС	10,327	10,327	11,564	1,237	0,0
АТП	2,677	2,677	2,677	0,0	0,0
МЭП	0,485	0,485	0,487	0,002	0,0
Всего	4 958,969	5 123,708	15 064,603	9 940,895	164,739

В сравнении с 2015 годом, произошло увеличение выбросов ЗВ на 164,739 тонн.

Увеличение произошло по выбросам ЗВ Магаданской ТЭЦ, которая напрямую связана с проведением балансовых испытаний оборудования станции, загрузки оборудования по тепловому графику, увеличением количества сожжённого твердого топлива. Анализ результативности природоохранных работ показывает, что плановые показатели по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу, без учета балансовых испытаний не превышены. Незначительное снижение количества выбросов ЗВ наблюдается на Аркагалинской ГРЭС.

Для расчета выбросов парниковых газов используется СО 34.02.318-2001 (РД 153-34.0-02.318-2001) «Методические указания по расчету валового выброса двуокиси углерода в атмосферу от котлов ТЭС и котельных» и «Методические указания и руководство по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации» (утвержденные приказом Минприроды России от 30.06.2015 N 300).

Информация по выбросам парниковых газов за 2015 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂	Выбросы N ₂ O	Выбросы N ₂ O в CO ₂ экв. тонн	Выбросы CH ₄ тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ экв. тонн
Нефтетопливо	431,0	938,0	0,007	2,17	0,033	0,693
Твердое топливо	237554,0	649 330,754	9,714	3011,34	6,938	145,698
Всего	237985,0	650 268,754	9,721	3013,51	6,971	146,391

Информация по выбросам парниковых газов за 2016 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂	Выбросы N ₂ O	Выбросы N ₂ O в CO ₂ экв. тонн	Выбросы CH ₄ тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ экв. тонн
Нефтетопливо	480,0	1117,0	0,006	1,86	0,032	0,672
Твердое топливо	240 815,0	651 321,292	9,854	3 054,74	7,041	147,861
Всего	241 295,0	652 438,292	9,86	3 056,6	7,073	148,533

Реализованные в 2016 году природоохранные мероприятия способствовали не превышению уровня загрязняющих веществ 2015 года и соблюдению предельно-допустимого уровня ЗВ отчетного периода.

12.3. Реализованные природоохранные мероприятия

Наименование мероприятия	Стадия выполнения	Результаты
Мероприятия по охране атмосферного воздуха		
Испытание ЗУУ МТЭЦ	Выполнено	Соблюдение ПТЭ, требований законодательства
Внедрение стационарной аппаратуры контроля вредных выбросов МТЭЦ	Комплект газоанализаторов установлен, пуско-наладочные работы проведены, оборудование работает в тестовом режиме.	Непрерывный контроль уходящих газов, получение достоверной информации о количестве выбросов загрязняющих веществ при работе котлоагрегатов.
Установка комплекта газоаналитического оборудования АрГРЭС	Комплект газоанализаторов установлен, пуско-наладочные работы проведены, оборудование работает в тестовом режиме.	Обеспечение энергосбережения и оптимизации использования энергетических ресурсов. Проведение наладки и оценки режимов работы котлоагрегатов.
Измерение концентрации газообразных загрязняющих веществ дымовых газов АрГРЭС	Выполнено	Соблюдение ПТЭ, требований законодательства
Инвентаризация источников выбросов, разработка проекта предельно допустимых выбросов ПДВ для филиалов АТП, ВЭС, ЮЭС, ЦЭС, МЭП	Работы ведутся согласно графику, получены природоохранные разрешительные документы для ВЭС, ЮЭС, ЦЭС, МЭП. Проект ПДВ АТП на согласовании в управлении Роспотребнадзора.	Соблюдение требований законодательства
Водоохранные мероприятия		
Очистка, химический контроль за работой нефтеловушек ЧСД, ЧВД, ММХ МТЭЦ	Выполнено	Обеспечение качества сточных вод
Химический контроль за работой очистных сооружений ЧСД, ЧВД, ММХ МТЭЦ	Выполнено.	Контроль качества сточных вод
Установка и наладка приборов учета сточных вод МТЭЦ	Установлены приборы на всех выпусках станции.	Соблюдение требований законодательства
Текущий ремонт аэротенков №№2,3 АрГРЭС	Выполнено	Контроль качества сточных вод
Мероприятия по обращению с отходами		
Лицензирование деятельности по обращению с отходами 1-4 классов опасности	Работы ведутся согласно графику, материалы находятся на согласовании в Управлении Росприроднадзора.	Соблюдение требований законодательства
Передача отходов производства и потребления на захоронение, демеркуризацию, утилизацию и обезвреживание	филиалы Общества заключили договоры на данные виды работ и услуг со спец. предприятиями.	Соблюдение требований законодательства

Приоритетной целью Общества в области охраны окружающей среды, являлась работа по установке стационарной аппаратуры системы непрерывного контроля газовых выбросов на ТЭС Общества. Данная цель достигнута.

Водопотребление и водоотведение осуществляется согласно разрешительным документам.

Водопотребление

тыс.куб.м.

Наименование источника	Забрано 2015г	Забрано 2016г	Допустимый объем забора воды	Объемы отклонений	
				+/- к допустимому объему	+/- к объему забора
Поверхностные источники	944,670	970,990	1 444,230	-473,240	26,320
Горводопровод	5 685,355	5 838,080			152,725
Подземные источники	332,214	360,283	411,500	-51,217	28,069

Объем забранной из поверхностных водных объектов воды в 2016 году меньше допустимого объема забора воды на 473,24 тыс.куб.м. и больше объема забора воды в 2015 году на 26,32 тыс.куб.м. по причине проведения балансовых испытаний оборудования станции, загрузки паротурбинного оборудования станций по тепловому графику.

12.4. Объем сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными водами

Тонн

Наименование приемника	Сброс ЗВ 2015г	Сброс ЗВ 2016г	Разрешенный уровень 2016г	Объем отклонений	
				+/- к разрешенному уровню	+/- к уровню 2015г
Поверхностные водные объекты	72,885	90,730	98,000	17,845	17,845

Фактический сброс загрязняющих веществ в водные объекты в 2016 году не превышает установленный нормативно-допустимый сброс. По сравнению с прошлым периодом, содержание загрязняющих веществ в дренажных, сточных водах, сбрасываемых в водные объекты, увеличилось на 17,8 тонн. Увеличение обусловлено тем, что в 2016 году в работе находилось три аэротенка-отстойника (№№ 1,2,3) станции биологической очистки СБО филиала «Аркагагинская ГРЭС», аэротенк-отстойник (№1) загружался на 50% мощности, по причине подготовки его к капитальному ремонту, из-за выявленных дефектов корпуса. Филиалы Общества осуществляют деятельность по обращению с отходами на основании разрешительных документов, а именно «Документов об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».

Образование отходов производства и потребления

Тонн

Вид отходов по классам	Наличие на начало 2016г	Образовалось за 2016 г.	Передано другим	Размещено (хранение и захоронение) на собственных объектах, всего	Наличие на конец года
1 класс	0,147	1,454	1,456	0,144	0,144
2 класс	1,82	2,794	3,883	0,731	0,731
3 класс	1,754	138,625	20,689	2,671	2,671
4 класс	13,277	346,782	337,297	16,41	5,098
5 класс, в т.ч.:	165,686	45933,427	552,874	45298,97	171,186
Золшлаки от сжигания углей	0,0	39442,0	0,0	39442,0	0,0
Всего	182,684	46423,081	916,199	45318,93	179,831

За 2016 год в ПАО "Магаданэнерго" образовалось 46423,081 тонн отходов производства и потребления, из них:

- I класса опасности 1,454 тонн;
- II класса опасности 2,793 тонн;
- III класса опасности 138,625 тонн;
- IV класса опасности 346,782 тонн;
- V класса опасности 45933,427 тонн.

Фактическое образование отходов за год не превысило утвержденный норматив образования отходов и лимиты на их размещение. По сравнению с 2015 годом произошло незначительное уменьшение образования отходов (на 795,749 т).

Объекты размещения отходов ПАО «Магаданэнерго» предназначенные для размещения отходов (золошлакоотвалы) производства и потребления:

- ЗШО 1 МТЭЦ (№ ГРОРО 49-00001-3-00479-010814);
- ЗШО 2 МТЭЦ (№ ГРОРО 49-00002-3-00479-010814);
- ЗШО 2 АрГРЭС (№ ГРОРО 49-00010-300758-281114);
- Свалка ТБО ЦЭС (№ ГРОРО 5092).

Прочие отходы 1,2,3,4 классов опасности, образующиеся в Обществе, передаются специализированным предприятиям по договорам.

В рамках выполнения программы достижения целей была проведена замена маслonaполненного оборудования на ПС и ОРУ филиалов Общества. Всего заменено 8 единиц масляных выключателей. Количество элегазовых выключателей увеличено на 7,8%, что ведет к снижению риска возникновения аварийных ситуаций и сокращению производственных отходов 3 класса.

На основании вышеизложенного, можно сделать вывод, что программы достижения целей разработаны с учетом природоохранного законодательства, значимых экологических аспектов, ресурсов филиалов в полном соответствии с ДП-ИСМ №07 «Планирование», не выполнены в полном объеме.

Не достигнута цель Общества – снижение рисков штрафных санкций. Причина - начисления сверхлимитных платежей. Сверхлимитные платежи в 1 квартале 2016 года за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух Аркагалинской ГРЭС начислены ввиду несвоевременного получения Разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Срок действия предыдущего разрешения истек 31 декабря 2015 года. Новое Разрешение выдано Управлением Росприроднадзора с 3 февраля 2016 года. СЛП платежи начислены и оплачены за период с 1 января по 3 февраля 2016г в размере 71,503 тыс. рублей.

Филиал ПАО «Магаданэнерго» Аркагалинская ГРЭС заблаговременно, но без учета, введенного в действие Регламента (Приказ МРП от 29.09.2015 №414), подал заявление на утверждение и выдачу ПДВ 19.11.2015 и заявление на выдачу разрешения 18.12.2015.

В связи с ограниченностью финансирования филиалы Общества не имели достаточного количества сотрудников прошедших обучение на право работы с опасными отходами. При постановке целей на 2016 год в области охраны окружающей среды были предусмотрены корректирующие действия по данному несоответствию. Учебным пунктом ПАО «Магаданэнерго» разработаны программы по темам: «Безопасность при работе с отходами I-IV классов опасности» в размере 32 часов; «Экологическая безопасность при обращении с отходами I-IV классов опасности» в размере 112 часов.

В 2016 году проведено обучение 164 сотрудников, из них: ИТР – 91 человек, рабочих специальностей – 73 человека.

На основании анализа проведенных внутренних аудитов филиалов ПАО «Магаданэнерго» и исполнительного аппарата Общества, оценке экологической результативности следует:

- Интегрированная система менеджмента функционирует во всех подразделениях исполнительного аппарата и филиалах ПАО «Магаданэнерго»;
- ИСМ ПАО «Магаданэнерго» соответствует международным стандартам ISO 14001-2007 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководства по применению» и BS OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности - Требования».

Ежегодно специалистами департамента эксплуатации, ремонта и техперевооружения электрических станций проводится анализ выполнения плана природоохранных мероприятий. С целью раскрытия информации для заинтересованных сторон и граждан ежегодно в общественно-политической газете «Колымский тракт» и в сети Интернет на официальном сайте ПАО «Магаданэнерго» публикуется информация на тему «Охрана природы и рациональное использование природных ресурсов».

В еженедельной общественно-политической газете «Колымский тракт» №15 (888) от 13.04.2016 размещена статья С. Земцевой, работника территориального органа Федеральной службы статистики по Магаданской области «Проба атмосферного воздуха: чем мы дышим?», содержащая сведения о количестве загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Магадана и области. По мнению автора статьи, «значительным загрязнителем атмосферы города и области является Магаданская ТЭЦ, ежегодно выбросы отработанных веществ которой достигают 16% в общем объеме выбросов».

По поручению прокуратуры Магаданской области природоохранной прокуратурой проведена проверка соблюдения требований законодательства об охране атмосферного воздуха. В природоохранную прокуратуру представлены сведения о мерах предпринимаемых филиалом для снижения выбросов, о мероприятиях, проводимых по улавливанию, утилизации, обезвреживанию выбросов, о результатах производственного контроля.

Оснований для мер прокурорского реагирования не имеется.

За 2016 год аварийных ситуаций, приведших к загрязнению окружающей среды, не было.

12.5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Общества

В 2016 году в ПАО «Магаданэнерго» проводились мероприятия по оптимизации работы оборудования электрических станций и электрических сетей в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2016-2021 гг., согласованной ПАО «РАО ЭС Востока» и утверждённой генеральным директором ПАО «Магаданэнерго».

Экономия топливно-энергетических ресурсов за 2016 год в соответствии с Программой энергосбережения составила:

- экономия электроэнергии 2,751,5 млн. кВтч;
- экономия теплоэнергии 2,85 тыс. Гкал;
- экономия топливно-энергетических ресурсов в условных единицах 2368 тут;
- экономия топливно-энергетических ресурсов в денежном выражении 17,98 млн. руб.;
- затраты на выполнение Программы энергосбережения 27,5 млн. руб.

Информация о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергоэффективности, выполненных ПАО «Магаданэнерго» в 2016 году

№	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Исполнитель Филиал ПАО «Магаданэнерго»
1	Внедрение системы автоматического включения и отключения электрообогрева оборудования ПС в зависимости от температуры наружного воздуха.	Сентябрь	Центральные электрические сети
2	Исключение погрешностей из-за неправильного снятия показаний или невыполнения установленных сроков снятия показаний электросчетчиков, нарушения графика обхода счетчиков расчетного и балансового учета.	Декабрь	Западные электрические сети
3	Внеплановые целевые проверки удаленных питающих подстанций при выявлении необоснованного роста нагрузки на них или небалансов на питающих линиях, а также на основании анализа расхода электроэнергии за предыдущий период аналогичный период предыдущего года, подключений или вмешательство в работу учета со стороны абонентов (отключение ТН, перевод нагрузки на резервные фидера и т.п.).	Декабрь	Западные электрические сети
4	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы.	Декабрь	Магаданская ТЭЦ
5	Установка САУ РТН К/А-5; САУ БШМ 5А, 7А; САУ УПТ-1600; ЧРП ПП К/А-5; ЧРП ПСУ 5А, 7А (модернизация регулятора тепловой нагрузки котлоагрегата ст.№5; внедрение системы автоматической загрузки барабанной шаровой мельницы 5А, 7А; создание автоматической системы управления узлом подпитки теплосети УПТ-1600; создание системы частотно-регулируемого привода питателей пыли котлоагрегата ст.№5; создание системы управления питателей сырого угля 5А, 7А с применением частотно - регулируемого привода) в рамках внедрения частотного регулирования.	Декабрь	Магаданская ТЭЦ
6	Модернизация приборов контроля кислорода в дымовых газах типа МН-5106-2 (магнитный газоанализатор для контроля содержания кислорода в газовой смеси из топочного газохода парогенератора) в рамках технического перевооружения вспомогательного котельного оборудования (Установка новых кислородомеров с циркониевыми датчиками взамен устаревших газоанализаторов типа МН-5106).	Декабрь	Магаданская ТЭЦ

7	Ремонт и чистка теплообменных устройств.	Сентябрь	Магаданская ТЭЦ
8	Капитальный ремонт тепловой изоляции трубопроводов (200м) т/м №1 (Ду 500), на участке от Н014 до Н015 (с заменой на ППУ).	Сентябрь	Магаданская ТЭЦ
9	Замена ответвлений от ВЛ-0,4кВ к зданиям на СИП.	Декабрь	Южные электрические сети
10	Реконструкция оборудования в системе учёта и контроля тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП г. Магадана.	Декабрь	Магаданэнергосбыт
11	«Внедрение АИИС КУЭ в населенных пунктах Магаданской области на 6568 точки учета на основе ПК РМС 1250 с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня».	Декабрь	Магаданэнергосбыт
12	Внедрение АИИС КУЭ в п. Омсукчан и п. Дукат на 3590 точек учета на основе КТС "Энергомера" с возможностью интегрирования в ПК верхнего уровня.	Декабрь	Магаданэнергосбыт
13	Составление и анализ ежемесячных небалансов электроэнергии по подстанциям и сетям различного уровня напряжения филиалов сетевых предприятий ПАО «Магаданэнерго».	Декабрь	Магаданэнергосбыт
14	Инвентаризация систем расчетного учета и своевременное внесение изменений в договора на электроснабжение.	Декабрь	Магаданэнергосбыт
15	Проведение рейдов по выявлению и предотвращению бездоговорного и безучётного электропотребления.	Декабрь	Магаданэнергосбыт
16	Проведение повторного энергетического обследования филиалов ОАО "Магаданэнерго".	Декабрь	Магаданэнергосбыт
17	Внедрение системы автоматического включения и отключения электро обогрева оборудования ПС в зависимости от температуры наружного воздуха.	Сентябрь	Центральные электрические сети
18	Исключение погрешностей из-за неправильного снятия показаний или невыполнения установленных сроков снятия показаний электросчетчиков, нарушения графика обхода счетчиков расчетного и балансового учета.	Декабрь	Западные электрические сети

Глоссарий

АО	Акции обыкновенные
АП	Акции привилегированные
АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими подстанциями
Аффилированное лицо	Физическое или юридическое лиц, способные оказывать прямое влияние на деятельность Общества, обычно вследствие участия в его капитале или членства в руководящих органах
АРМ	Аттестация рабочих мест
Бизнес план (БП)	Внутрифирменный документ, представляющий основные аспекты разрабатываемого коммерческого мероприятия, анализ возникающих проблем, возможные «препятствия» и методы их преодоления, показатели-индикаторы, по которым целесообразно слежение за текущим состоянием дел
БВУ	Бассейное водное управление
ВЛ	Воздушная линия электропередач
ВВП	Водо-водяной подогреватель
ГОСА	Годовое общее собрание акционеров
ГРЭС	Государственная районная электрическая станция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
Гкал	Гигакалория, единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час, единица измерения тепловой мощности
Дебиторская задолженность	Сумма долгов, причитающихся предприятию, организации или учреждению от юридических или физических лиц в итоге хозяйственных взаимоотношений с ними
ДЗО	Дочернее и зависимые Общества – юридические лица, в которых Общество имеет более 20% голосующих акций
Дивиденды	Часть чистой прибыли Общества, распределяемая между акционерами
ДП	Документированная процедура
ДЭС	Дизельная электростанция
ЗРУ	Закрытое распределительное устройство
Инвестиционная деятельность	Вложение инвестиций и осуществление практической деятельности в целях получения прибыли и достижения иного положительного эффекта
Инвестиционная программа	Совокупность инвестиционных проектов в виде перечня объектов капитальных вложений, их основных характеристик и объемов финансирования, составляемая на определенный временной период
Инсайдерская информация	Закрытая информация, неподлежащая разглашению
ИСМ	Интегрированная система менеджмента
ИТР	Инженерно-технические работники
Капитализация	Стоимость ценной бумаги, установленная котировкой на фондовой бирже. Различают: капитализацию одной акции (стоимость этой акции по биржевому курсу) и капитализацию акционерной компании (произведение курсовой стоимости акций компании на число акций, составляющих ее акционерный капитал)
кВт	Киловатт, единица измерения электрической мощности
кВт/ч	Киловатт/час, единица измерения выработанной электрической энергии
кВ	Киловольт, единица измерения напряжения
КЗ	Кредиторская задолженность
Коэффициент	Показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут

текущей ликвидности	быть использованы для погашения краткосрочных обязательств (оборотные средства/краткосрочные обязательства). При расчете показателя используются значения переменных на конец отчетного периода
Коэффициент срочной ликвидности	Отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам (денежные средства + краткосрочные финансовые вложения + дебиторская задолженность менее 12 месяцев) / краткосрочные пассивы). При расчете показателя используются значения переменных на конец отчетного периода
Коэффициент автономии	Доля собственных средств в обороте
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	Показывает сколько раз в среднем ДЗ превращалась в денежные средства в течение отчетного периода (выручка от реализации продукции / среднегодовой стоимости дебиторской задолженности)
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
Кредиторская задолженность	Денежные средства, временно привлеченные предприятием, учреждением, организацией и подлежащие возврату соответствующим физическим или юридическим лицам
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
КЭВ	Котел электроводогрейный
Ликвидность	Одна из основных характеристик рынка, отражающая постоянное наличие на нем покупателей, продавцов конкретных товаров, участия в разделе остающихся в распоряжении компании доходов путем получения дивидендов и/или за счет прироста капитала
ЛЭП	Линии электропередач
МВА	Мегавольт-ампер, единица измерения полной электрической мощности
МВт	Мегаватт
Млн. кВт/ч	Миллион киловатт-час, единица измерения выработанной электрической энергии
ММХ	Масломазутное хозяйство
ММТС	Минимальная месячная тарифная ставка
МППВ	Месторождение подземных питьевых вод
НДС	Налог на добавленную стоимость
НН	Низкое напряжение
НИОКР	Научно-исследовательская опытно-конструкторская работа
ПАО	Публичное акционерное общество
ПАО «ПАО ЭС Востока»	ПАО «ПАО Энергетические системы Востока»
Обыкновенные акции	Ценные бумаги, подтверждающие участие в компании и дающие владельцу право голоса и участия в разделе остающихся в распоряжении компании доходов
ОВА	Отдел внутреннего аудита
ОЗЗ	Однофазное замыкание на землю
ОПП	Оптовые потребители перепродавцы
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОСАО	Открытое страховое акционерное общество
ОСАГО	Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств
ОЭЗ	Особая экономическая зона
Привилегированные акции	Доля владения в акционерном обществе, по которой уплачивается твердый фиксированный доход, независимо от величины прибыли акционерного общества
ПТБ	Правила техники безопасности

ПДС	Пределы допустимого сброса
ПДВ	Предельнодопустимые выбросы
ПДКК	Постоянно действующая конкурсная комиссия
ПФО	Психофизиологическое обследование
ПЭСМ	План экологических социальных мероприятий
РГ	Рабочая группа
РТС	Российская торговая система
РЗиА	Релейная защита и автоматика
СД	Совет директоров
СУОТ	Система управления охраной труда
СБО	Станции биологической очистки
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СИП	Самонесущий изолированный провод
СОУТ	Специальная оценка условий труда
ТЭС	Теплоэлектростанция
ТР	Технологические работы
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ТПиР	Техпереворужение и реконструкция
УК	Уставный капитал
УРУТ	Удельный расход условного топлива
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ХОВ	Химически очищенная вода
ЦДС	Центральная диспетчерская служба
ЦКК	Центральная конкурсная комиссия
Чистая прибыль	Часть балансовой прибыли предприятия, остающаяся в его распоряжении после уплаты налогов, сборов, отчислений, обязательных платежей в бюджет
ЧЧИМ	Число часов использования мощности
ЧСД	Часть среднего давления
ЧВД	Часть высокого давления
Эмиссия	Выпуск в обращение ценных бумаг
ЭТП	Электронно-торговая площадка
А _р	Зольность угля
EBIDTA	Амортизация + прибыль от продаж
EBIDTA/margin	Отношение доходов без вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизации к общему объему реализации, рассчитывается за отчетный год
DEBT/EBITDA	Соотношение заемных средств и денежного потока – Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства
PR	Деятельность, направленная на достижение эффективной коммуникации как внутри организации, так и между организацией и общественностью
ROA	Рентабельность активов, % - доля чистой прибыли в активах Общества (ROA = (чистая прибыль/суммарные активы)* 100%). При расчете показателя используется величина чистой прибыли в пересчете на квартал (год) и средняя величина суммарных активов за отчетный квартал (год)
Q _{н.р}	Калорийность угля
ROE	Рентабельность собственного капитала, % - эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия (ROE = (чистая прибыль/собственный капитал)* 100%). При расчете показателя используется величина чистой прибыли в пересчете

	тенаквартал (год) и средняя величина собственного капитала за отчетный квартал (год)
ROS	Рентабельность продаж, % - доля валовой прибыли в объеме продаж предприятия ($ROS = (\text{валовая прибыль} / \text{выручка от реализации}) * 100\%$). При расчете показателя используются значения переменных в пересчете на квартал (год).
ROTA	Доходность совокупных активов - показывает операционную эффективность текущей деятельности. ($ROTA = (\text{прибыль до налогообложения} / \text{валюта баланса}) * 100\%$).

Список приложений к Годовому отчету Общества

Приложение 1	Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Магаданэнерго» на 31.12.2016 года
Приложение 2	Заключение Аудитора Общества по результатам проверки бухгалтерской отчетности Общества за 2016 год
Приложение 3	Заключение Ревизионной комиссии
Приложение 4	Сделки Общества
Приложение 5	Состав Совета директоров ПАО «Магаданэнерго»
Приложение 6	Справочная информация для акционеров
Приложение 7	Отчет о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления