

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
«ВЛАДИМИРСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2009 год



г. Владимир

К годовому общему  
собранию акционеров

---

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**Открытого Акционерного Общества  
«Владимирская энергосбытовая компания»  
по результатам работы за 2009 год**

---

Генеральный директор  
ООО УК «МРГ-Инвест» -  
управляющей организации  
ОАО «Владимирэнергосбыт»

\_\_\_\_\_  
(подпись)

А.С. Филиппов

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_  
(подпись)

О.М.Кленова

г. Владимир

# СОДЕРЖАНИЕ

Наименование раздела	стр.
Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Владимирэнергосбыт»	5
<b>Раздел 1. 1.1. Общие сведения об Обществе</b>	6
<i>Уставной капитал Общества</i>	7
<i>Сведения об аудиторе Общества</i>	7
<i>Сведения о регистраторе Общества</i>	8
1.2. Географическое положение	9
1.3. Положение Общества в отрасли	10
<b>Раздел 2. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Владимирэнергосбыт».</b>	11
2.1. Оптовый рынок электроэнергии и мощности	11
2.2. Розничный рынок	14
2.3. Цены и тарифы на электроэнергию	20
<b>Раздел 3. Основные показатели бухгалтерской и финансовой Отчетности ОАО «Владимирэнергосбыт»</b>	22
3.1. Основные положения учетной политики Общества	22
3.2. Бухгалтерский баланс	22
3.3. Анализ финансовых результатов Общества	30
3.3.1. Отчет о прибылях и убытках	30
3.3.2. Выручка	31
3.3.3. Бюджет Общества	31
3.3.4. Прочие доходы и расходы Общества	32
3.4. Инвестиционная деятельность Общества	33
3.5. Закупочная деятельность Общества	33
3.6. Показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Владимирэнергосбыт»	34
<b>Раздел 4. Распределение прибыли и дивидендная политика</b>	37
<b>Раздел 5. Акционерам и инвесторам.</b>	38
5.1. Сведения об акциях ОАО «Владимирэнергосбыт»	38
5.2. Сведения об акционерах, владеющих свыше 5 процентов акций уставного капитала.	39
5.3. Структура акционерного капитала	39
5.4. Рынок акций	40
5.4.1. Результаты обращения акций Общества на бирже	40
5.5. Основные факторы риска	42
<b>Раздел 6. Корпоративное управление</b>	43
6.1. Принципы. Документы.	43
6.2. Информация о членах органов управления и контроля Общества	45
6.2.1. Состав совета директоров Общества	45
6.2.2. Состав ревизионной комиссии Общества	49
6.2.3. Сведения об исполнительном органе Общества	50
6.3. Информация о существенных фактах	52
<b>Раздел 7. Кадровая и социальная политика</b>	53

<b>Раздел 8.Охрана труда</b>	<b>55</b>
<b>Раздел 9.Охрана окружающей среды.</b>	<b>55</b>
<b>Основные направления деятельности ОАО «Владимирэнергосбыт»</b>	<b>55</b>
<b>Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения</b>	<b>59</b>
<b>Заключение Ревизионной комиссии</b>	<b>67</b>
<b>Аудиторское заключение</b>	<b>69</b>
<b>Финансовая отчетность. Приложения.</b>	<b>71</b>

**Обращение к акционерам  
Председателя Совета директоров ОАО «Владимирэнергосбыт»**

**Уважаемые акционеры!**

В 2009 году Общество продолжило работу по бесперебойному и надежному обеспечению электроэнергий и мощностью потребителей, сохранило прибыльность, соблюдая права акционеров.

Финансовый кризис заставил Общество пересмотреть свои внутренние резервы, оптимизировать управленческий процесс, перераспределить функции и сократить издержки, внедрить новые технологии в энергосбытовую деятельность.

Являясь Гарантирующим поставщиком, ОАО «Владимирэнергосбыт» с органами государственного регулирования, партнерами и потребителями продолжает работать на принципах открытого и взаимовыгодного сотрудничества.

В течение отчетного периода усовершенствована и модернизирована система учета, велась работа по повышению платежной дисциплины потребителей и погашению дебиторской задолженности, заключались долгосрочные договора.

В 2009 году Общество продолжало успешно развивать и укреплять свои позиции на оптовом и розничном рынке.

Совет директоров ОАО «Владимирэнергосбыт» активно осуществлял общее руководство деятельностью Общества, направленное на стратегическое развитие, повышение эффективности и надежности энергоснабжения.

Предлагаемый Вашему вниманию отчет содержит информацию о деятельности Общества в 2009 году и основные направления деятельности на среднесрочную перспективу.

Стратегическая цель ОАО «Владимирэнергосбыт» - стать лидером среди энергоснабжающих компаний посредством обеспечения надежности поставок, повышения эффективности и расширения деятельности Компании во всех бизнес-сегментах, оптимизации затрат и освоения и развития новых рынков и видов деятельности.

Председатель Совета директоров  
ОАО «Владимирэнергосбыт »

А.С. Филиппов

## Раздел 1. Общие сведения об Обществе.

<b>Полное и сокращенное наименования</b>	<i>Открытое акционерное общество «Владимирская энергосбытовая компания» ОАО «Владимирэнергосбыт»</i>
<b>Дата государственной регистрации</b>	<i>1 января 2005 года</i>
<b>Номер свидетельства о государственной регистрации</b>	<i>1-ГО. 53303 6000 19</i>
<b>Орган, осуществивший государственную регистрацию:</b>	<i>Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №10 по Владимирской области.</i>
<b>Идентификационный номер налогоплательщика</b>	<i>ИНН 3302021309</i>
<b>КПП</b>	<i>330250001</i>
<b>Отраслевая принадлежность</b>	<i>ОКПО 75632433, ОКФС 34 ОКОПФ 47, ОКВЭД 51.56.4; 31.20.9; 31.62.9; 74,14; 74,60.</i>
<b>Юридический адрес:</b>	<i>600018 Российская Федерация Владимир ул. Комиссарова,24</i>
<b>Почтовый адрес:</b>	<i>600015 Российская Федерация, г. Владимир, ул. Разина, д.21</i>
<b>Банковские реквизиты</b>	<i>Р/с 40702810800260002695 в Филиале ВРУ ОАО «МИНБ» г. Владимир К/с 30101810200000000716 БИК 041707716</i>
<b>Основной вид деятельности:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ покупка электроэнергии (мощности) на оптовом и розничном рынках;</li> <li>✓ реализация электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках Владимирской области;</li> <li>✓ выполнение функций Гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов.</li> </ul>
<b>Контактный тел./факс</b>	<i>Телефон: (4922) 40-31-00; Факс: (4922) 40-31-91</i>
<b>Адрес электронной почты</b>	<i>energobyт@vensbyт.vladinfo.ru</i>
<b>Сайт Общества</b>	<i><a href="http://vensbyт.vladinfo.ru">http://vensbyт.vladinfo.ru</a></i>

### Уставный капитал Общества.

Сумма уставного капитала Общества по состоянию на 31 декабря 2009 года составляет 74 371 311 рублей. Доли участников в уставном капитале Общества распределяются следующим образом:

Участник	Доля в УК %	Сумма вклада в УК, руб.	Адрес
ООО «Транс-Сервис»	52,14	38 777 202	600007, г. Владимир, ул.1-я Пионерская, д. 47
Wilmington Investments Limited	20,1	14 948 633	Naousis, 1, KARAPATAKIS BUILDING, P.C.6018, Lar- naca, Cyprus
Прочие юридические ли-	2,96	2 201 391	
Акционеры – физические	24,8	18 444 085	
<b>Всего</b>	<b>100,0</b>	<b>74 371 311</b>	

### Сведения об аудиторе:

<b>Полное и сокращенное наименования</b>	<i>Общество с ограниченной ответственностью Аудит-консультационный центр «Консуэло», ООО АКЦ «Консуэло»</i>
<b>Номер лицензии</b>	<i>Аудиторская деятельность – единая лицензия Министерство финансов Российской Федерации № Е 000961 от 25.06.2002г.</i>
<b>Должность и ФИО руководителя</b>	<i>Директор – Жаренов Анатолий Валерьевич</i>
<b>Юридический адрес</b>	<i>600000, г. Владимир, ул. Девическая, д. 9</i>
<b>Банковские реквизиты</b>	<i>р/с 40702810310020100104 во Владимирском отделении № 8611 г. Владимира Сбербанк РФ к/с 301018100000000000602; БИК 041708602 ИНН: 3328409664 ОГРН: 1023303355976</i>
<b>Почтовый адрес</b>	<i>600000, г. Владимир, ул. Девическая, д. 9</i>
<b>Контактный тел./факс</b>	<i>Телефон: (4922)42-09-03; Факс: (4922) 42-09-04</i>
<b>Адрес электронный почты</b>	<i><u><a href="mailto:E-mail:auditplus@mail.ru">E-mail:auditplus@mail.ru</a></u></i>

**Сведения о регистраторе Общества:**

<b>Полное и сокращенное наименования</b>	<i>Закрытое акционерное общество «Индустрия-РЕЕСТР», ЗАО «Индустрия-РЕЕСТР»</i>
<b>Номер лицензии</b>	<i>№ 10-000-1-00296 от 11 февраля 2004 г., без ограничения срока действия</i>
<b>Должность и ФИО руководителя</b>	<i>Гребенкин Сергей Васильевич</i>
<b>Место нахождения</b>	<i>600000, ГСП, г. Владимир, пр. Ленина, д. 35</i>
<b>Банковские реквизиты</b>	<i>р/с №40702810000260401355 в филиале ВРУ ОАО «МИНБ» г. Владимир к/с №30101810200000000716 БИК 041708716 ИНН 3302021034</i>
<b>Фактический адрес</b>	<i>600000, Российская Федерация, г. Владимир, пр. Ленина, д. 35</i>
<b>Контактный тел./факс</b>	<i>Телефон: (4922) 38-52-12; Факс: (4922) 42-35-59</i>
<b>Адрес электронный почты</b>	<i>Сайт: <a href="http://www.industria-reestr.ru">www.industria-reestr.ru</a> E-mail: <a href="mailto:post@industria-reestr.ru">post@industria-reestr.ru</a></i>



## 1.2. Географическое положение.



**Владимирская область** образована 14 августа 1944 года, входит в Центральный федеральный округ, расположена в центре Европейской части России, занимает территорию 29 тыс.кв.км.(0,17% территории России).

**Географическое положение:** область расположена в центральной части Восточно-Европейской равнины. Граничит с Московской, Ивановской, Нижегородской, Рязанской, Ярославской областями.

**Население:** общая численность области – 1 574 тыс. человек. Удельный вес городских жителей – 79,7 %. Средняя плотность – 54,3 человек на 1 кв. км

**Административно-территориальное деление:** 16 районов, 23 города, сельских населенных пунктов – 2480, муниципальных образований: -127.



Рис.1. Административно-территориальное деление Владимирской области

**Областной центр:** город Владимир, число жителей – 357 тыс. человек.

**Крупнейшие города и промышленные центры:** *Ковров (150 тыс. человек), Муром (147 тыс. человек), Гусь-Хрустальный (83 тыс. человек), Александров (67 тыс. человек), Вязники (43 тыс. человек).*

**Сырьевые ресурсы:** *торф, карбонатные породы, кварцевый песок, глины, бурый железняк.*

**Основные отрасли промышленности:** *машиностроение, металлообработка, химическая, стекольная, текстильная, легкая, промышленности, лесная и деревообрабатывающая.*

**Сельское хозяйство:** *сельскохозяйственные угодья занимают 38% территории области. Основные культуры - зерновые, технические, кормовые, картофель, овощи. Специализация животноводства - разведение крупного рогатого скота, свиней, овец, коз.*

**Транспорт:** *железнодорожный - главные из них: Москва - Владимир - Нижний Новгород, Москва - Муром - Казань, Москва - Александров - Иваново. Автомобильный - сеть автодорог, связывающих Центральную Россию с другими регионами страны. Водный - речное судоходство по рекам Ока и Клязьма.*

Владимирская область - один из древнейших историко-художественных центров русской земли. Территории, которые в нее входят, издавна составляли ядро Владимиро-Суздальского княжества, а с конца XVIII века - Владимирской губернии. Далеко за пределами области известны ее художественные промыслы: изделия из хрусталя (г. Гусь-Хрустальный), ювелирные изделия, лаковые миниатюры (г. Мстера).

### **1.3. Положение Общества в отрасли.**

Открытое акционерное общество «Владимирская энергосбытовая компания» создано в соответствии с решением общего собрания акционеров от 21.10.2004г. и осуществляет свою деятельность на основании Устава, утвержденного Общим собранием акционеров, Гражданским кодексом и законодательством Российской Федерации.

ОАО «Владимирэнергосбыт» является основным поставщиком электроэнергии (мощности) на территории Владимирской области и обслуживает 9 848 юридических лиц и 391 532 абонентов, приравненных к населению.

Доля рынка, которую занимает Общество во Владимирском регионе, составляет 66,2 % . Кроме того обслуживает часть потребителей Нижегородской области - 1,0%, в общем объеме реализации.

Обеспечение электроэнергией потребителей Общества за 2009 год составило 4 058,5 млн. кВт.ч.

На территории области действует 3 гарантирующий поставщика и 4 энергоснабжающих организации, реализующих электроэнергию конечным покупателям.

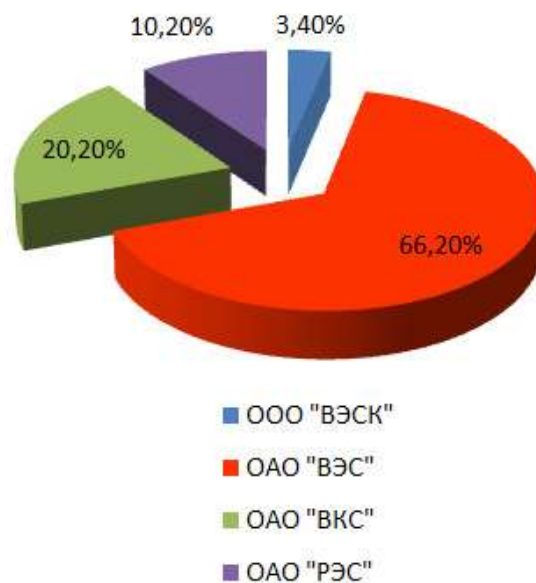
Основными конкурентами Общества, работающими на оптовом рынке электрической энергии в регионе являются ОАО «ВКС» и ОАО «Русэнергосбыт». Реализация электроэнергии распределена следующим образом:

**ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» (ОАО «ВЭС»)** - доля в общем объеме продаж электрической энергии за 2009 год составила – 66,2 %

**ОАО «Владимирские коммунальные системы» (ОАО «ВКС»)** - доля на рынке области 20,2%, поставляют электроэнергию предприятиям и организациям Владимирской области по : г. Владимир, г. Кольчугино, г. Кржач, г. Ковров, г. Собинка, г. Лакинск;

**ОАО «Русэнергосбыт» (ОАО «РЭС»)** - доля на рынке области - 10,2 %, снабжает электроэнергией предприятия и организации филиала ОАО «РЖД»;

**ООО «ВЭСК»** - доля на рынке - 3,4%, потребителями являются: ОАО «ВЭМЗ», ОАО «КЭМЗ», ОАО «завод Автосвет», ОАО «ОСВАР».



Для укрепления своих позиций на рынке электроэнергии и мощности ОАО «Владимирэнергосбыт»:

- защищает интересы своих потребителей, проводя гибкую ценовую политику;
- тарифное меню позволяет потребителям самим выбирать выгодный для них тариф;
- повышает качество обслуживания;
- повышает уровень дополнительных сервисных услуг.

## Раздел 2. Финансово-хозяйственная деятельность Общества.

### 2.1. Оптовый рынок электроэнергии и мощности.

В рамках договоров на поставку электроэнергии и мощности между поставщиками электроэнергии (мощности) и ОАО «Владимирэнергосбыт» в отчетном периоде приобретено электроэнергии в объёме 4 474,9 млн. кВтч. на сумму 4 551,5 млн. рублей, при плане 4 319,1 млн. кВтч, что составило 103,6%.

Приобретено мощности в отчетном периоде 13 047 МВт. (план – 9 965,6 МВт.), что составило 131% от плановых показателей. Рост на 3 081,4 МВт обусловлен ростом потребления, а так же стратегией покупки мощности на бирже для дальнейшей перепродажи с целью получения дополнительной прибыли. Обязательства по договорам покупки мощности составили 1 884,4 млн. рублей, оплачены в полном объеме.

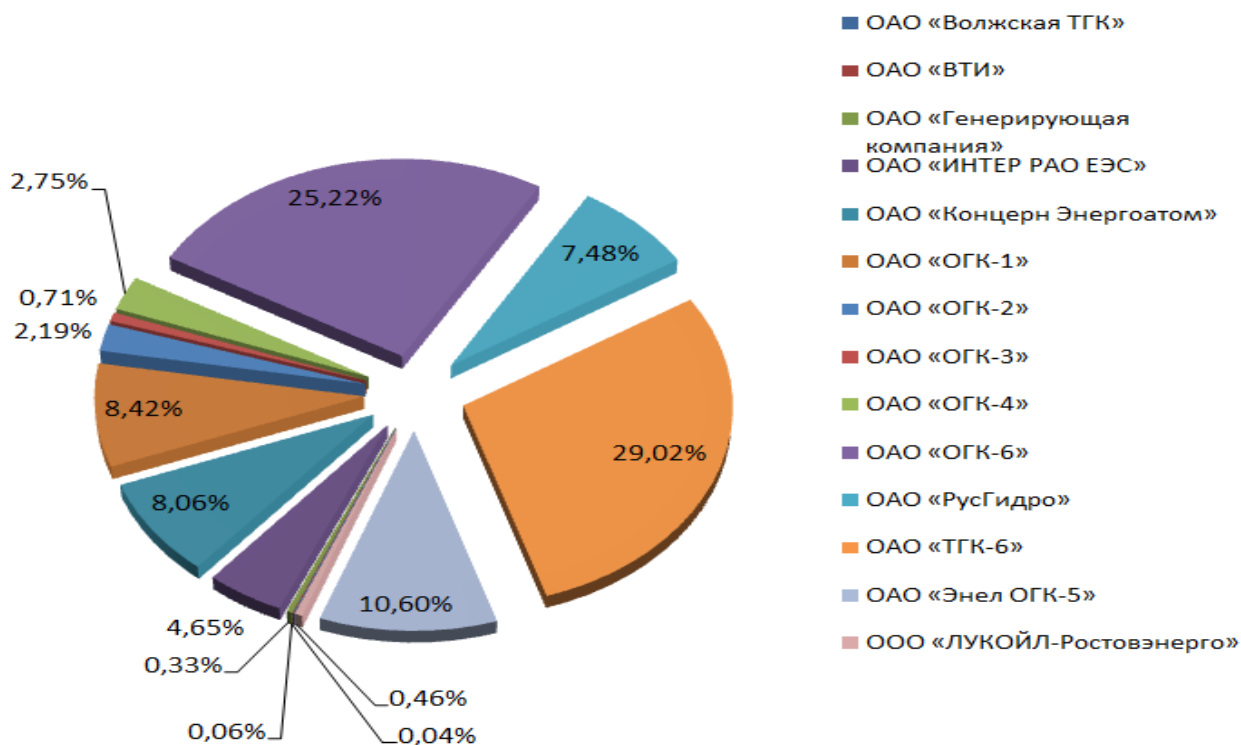
В 2009 году ОАО «Владимирэнергосбыт» приобрел на оптовом рынке:

- электрической энергии 4 474 882 тыс. кВтч (с учетом торгов на РСВ и БР),
- мощности 13 047,023 МВт (с учетом КОМ, ГЭС/АЭС и СДЭМ)

## Покупка по регулируемым договорам в 2009 году

(без НДС)

Наименование поставщика	Объем покупки электроэнергии	Стоимость покупки электроэнергии	Объем покупки мощности	Стоимость покупки мощности	Стоимость покупки на ОРЭ всего
	тыс. кВт·ч	тыс. руб.	МВт	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «Волжская ТГК»	0,0	0,000	10,8	864,9	864,9
ОАО «ВТИ»	1 296,2	1 515,5	0,0	0,0	1 515,5
ОАО «Генерирующая компания»	9 751,3	7 937,7	0,0	0,0	7 937,7
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	107 782,9	67 238,4	170,6	45 794,4	113 032,8
ОАО «Концерн Энергоатом»	895 724,7	152 311,4	106,5	43 409,6	195 721,0
ОАО «ОГК-1»	300 545,3	204 474,9			204 474,9
ОАО «ОГК-2»	5 831,2	4 101,4	580,3	49 101,2	53 202,6
ОАО «ОГК-3»	20 124,6	16 759,1	5,9	438,1	17 197,2
ОАО «ОГК-4»	68 460,8	66 835,2	0,0	0,0	66 835,2
ОАО «ОГК-6»	61 256,1	52 517,9	4 536,6	559 997,2	612 515,1
ОАО «РусГидро»	25 250,9	17 890,6	714,3	163 661,1	181 551,7
ОАО «ТГК-6»	729 894,2	491 009,8	1 803,2	213 575,3	704 585,1
ОАО «Энел ОГК-5»	357 205,6	257 508,5	0,0	0,0	257 508,5
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	13 851,0	11 288,8	0,0	0,0	11 288,8
<b>ВСЕГО</b>	<b>2 596 975,0</b>	<b>1 351 389,3</b>	<b>7 928,1</b>	<b>1 076 841,7</b>	<b>2 428 231,0</b>



Покупка на рынке «на сутки вперед» проводилась на основе конкурентного отбора ценовых заявок с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. Отклонения объемов от плановых покупались или продавались на балансирующем рынке.

**Результаты торгов на рынке на сутки вперед (РСВ)  
и балансирующем рынке (БР) за 2009 год**

*(без НДС)*

<b>РСВ</b>					
Покупка электроэнергии			Продажа электроэнергии		
Объем (тыс. кВт·ч)	Средний тариф, тыс. руб./тыс. кВт·ч	Стоимость, тыс. руб.	Объем (тыс. кВт·ч)	Средний тариф, тыс. руб./тыс. кВт·ч	Стоимость, тыс. руб.
1 838 465,7	0,678	1 274 192,1	419 363,5	0,778	326 325,3

<b>БР</b>					
Покупка электроэнергии			Продажа электроэнергии		
Объем (тыс. кВт·ч)	Средний тариф, руб./тыс. кВт·ч	Стоимость, тыс. руб.	Объем (тыс. кВт·ч)	Средний тариф, руб./тыс. кВт·ч	Стоимость, тыс. руб.
39 441,3	1,053	41 543,4	59 609,8	0,617	36 803,4

Покупка мощности			Продажа мощности		
Объем (МВт)	Средний тариф, руб./МВт	Стоимость, тыс. руб.	Объем (МВт)	Средний тариф, руб./МВт	Стоимость, тыс. руб.
521,5	169 244,87	88 267,1	806,6	111 485,59	89 930,1

Мощность на оптовом рынке в отчетном периоде приобреталась как отдельный товар по следующим видам договоров:

- ✓ регулируемые договора;
- ✓ договора, заключаемые по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ);
- ✓ договора купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ГЭС, АЭС);
- ✓ свободные договора купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ)

**Покупка мощности в результате конкурентного отбора.**

*(без НДС)*

<b>Покупка мощности</b>								
(ГЭС, АЭС)			(СДЭМ)			(КОМ)		
Объем, МВт	Стоимость, руб.	Средний тариф, руб./МВт	Объем, МВт	Стоимость, руб.	Средний тариф, руб./МВт	Объем, МВт	Стоимость, руб.	Средний тариф, руб./МВт
963,7	333 049,6	345 583,9	3 633,6	386 264,5	106 301,9	521,5	88 267,1	169 244,8

В 2009 г. уровень оплаты поставщикам на рынке составил 100%. Кредиторская задолженность, образовавшаяся на конец года в сумме 74 млн. рублей, носит текущий характер, сроки оплаты по условиям договоров приходятся на январь 2010 г.

Оплата услуг инфраструктурным организациям за отчетный период в общей сумме составила 3, 9 млн. руб., в том числе:

- 0,6 млн. рублей ЗАО «ЦФР»;
- 2,4 млн. рублей ОАО «АТС»;
- 0,9 млн. рублей ОАО «Биржа «Арена».

На розничном рынке в 2009 году Обществом приобретено 63,080 млн. кВтч., в том числе:

Поставщики	Объем	Стоимость
	млн. кВтч	тыс. руб., без НДС
ОАО «Владимирские коммунальные системы»	18,26	29 491,27
ОАО «Нижегородская сбытовая компания»	44,82	93 177,98

Общая сумма затрат Общества на покупку электроэнергии и мощности с оптового и розничного рынков за отчетный период составила 4 674,2 млн. руб., в том числе:

- на покупку электроэнергии на оптовом рынке .....2 667,1 млн. руб.,
- на покупку мощности на оптовом рынке.....1 884,4 млн. руб.,
- на покупку электроэнергии (мощности) на розничном рынке.....122,7 млн. руб.

## 2.2.Розничный рынок.

За 2009 год производственная деятельность Общества осуществлялась в полном соответствии с заключенными договорами и утвержденными тарифами.

**В течение отчетного периода ОАО «Владимирэнергосбыт» осуществлял поставку электрической энергии по 9 848 договорам по ценам промышленности и по 391 532 договорам по ценам для населения.**

Расчеты с населением осуществлялись по двум типам договоров:

- 391 277 договоров непосредственно с владельцами жилья по лицевым счетам;
- 255 договоров с организациями, ведущими расчеты с населением за коммунальные услуги (Управляющие компании, ЖСК, ТСЖ, Служба единого заказчика).

В 2009 году клиентская база ОАО «Владимирэнергосбыт» увеличилась на 449 юридических лиц и снизилась на 554 физических лиц. Прирост договоров с юридическими лицами связан:

- с приведением в соответствие ПП РФ от 26.03.03 №36- ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...».
- с проведением децентрализация объектов находящихся в подчинении областного бюджета (департаменты: образования, культуры).

Снижение договоров с физическими лицами связано с изменением договорной схемы, переход физических лиц с прямых расчетов с ОАО «Владимирэнергосбыт» на расчеты с управляющими компаниями.

Объем реализации электроэнергии на розничном рынке за 2009 год составил 4 058,5 млн. кВт.ч. при плане 4 382,0 млн. кВт. ч. (92,6%), в том числе потери электроэнергии в сетях составили 783,5 млн. кВт. ч., при плане - 819,9 млн. кВт. ч., что составило 95,6%. Доля потерь в общем объеме реализации составляет - 19,4% .

Из общего объема реализации продажа электроэнергии по регулируемым ценам за отчетный период составила с учетом потерь – 2 637,1 млн. кВт. ч. Доля электроэнергии по регулируемым ценам в общем объеме реализации составляет 65 % от общего объема.

В соответствии с утвержденными Правительством РФ темпов либерализации рынка электроэнергии объем продаж по нерегулируемым ценам составил – 1 421,4 млн. кВт. ч.



доля электроэнергии по нерегулируемым ценам в общем объеме реализации составляет 35%.

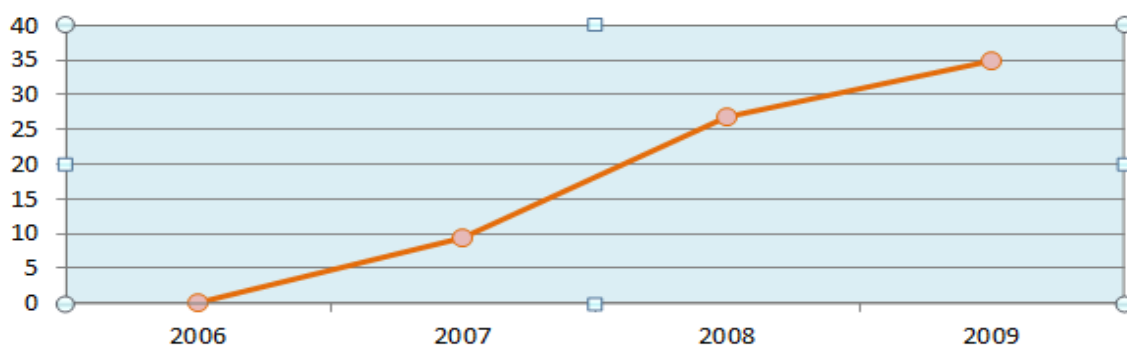
Потребителям электроэнергии Владимирской области реализовано всего 4 013,7 млн. кВт. ч. ( 98,9% от общего объема реализации), в том числе по регулируемым ценам – 2 607,8 млн. кВт. ч. и 1 405,9 млн. кВт. ч. - по нерегулируемым ценам.

Потребителям электроэнергии Нижегородской области реализовано всего 44,8 млн. кВт. ч. ( 1,1% от общего объема реализации), в том числе по регулируемым ценам – 29,3млн. кВт. ч. и 15,5 млн. кВт. ч. - по нерегулируемым ценам

### **Динамика электропотребления с разбивкой на регулируемые и нерегулируемые объемы**

Отчетный период	Реализация электроэнергии, тыс. кВт. ч			
	Всего	в том числе		
		объем по регули- руемой цене	объем по нерегу- лируемой цене	%
2006	5 528 618	5 528 618	0	0
2007	5 522 506	5 003 567	518 939	9,4
2008	4 147 585	3 036 958	1 110 627	26,7
2009	4 058 535	2 637 142	1 421 393	35,0

### **Динамика электропотребления по нерегулируемым ценам**



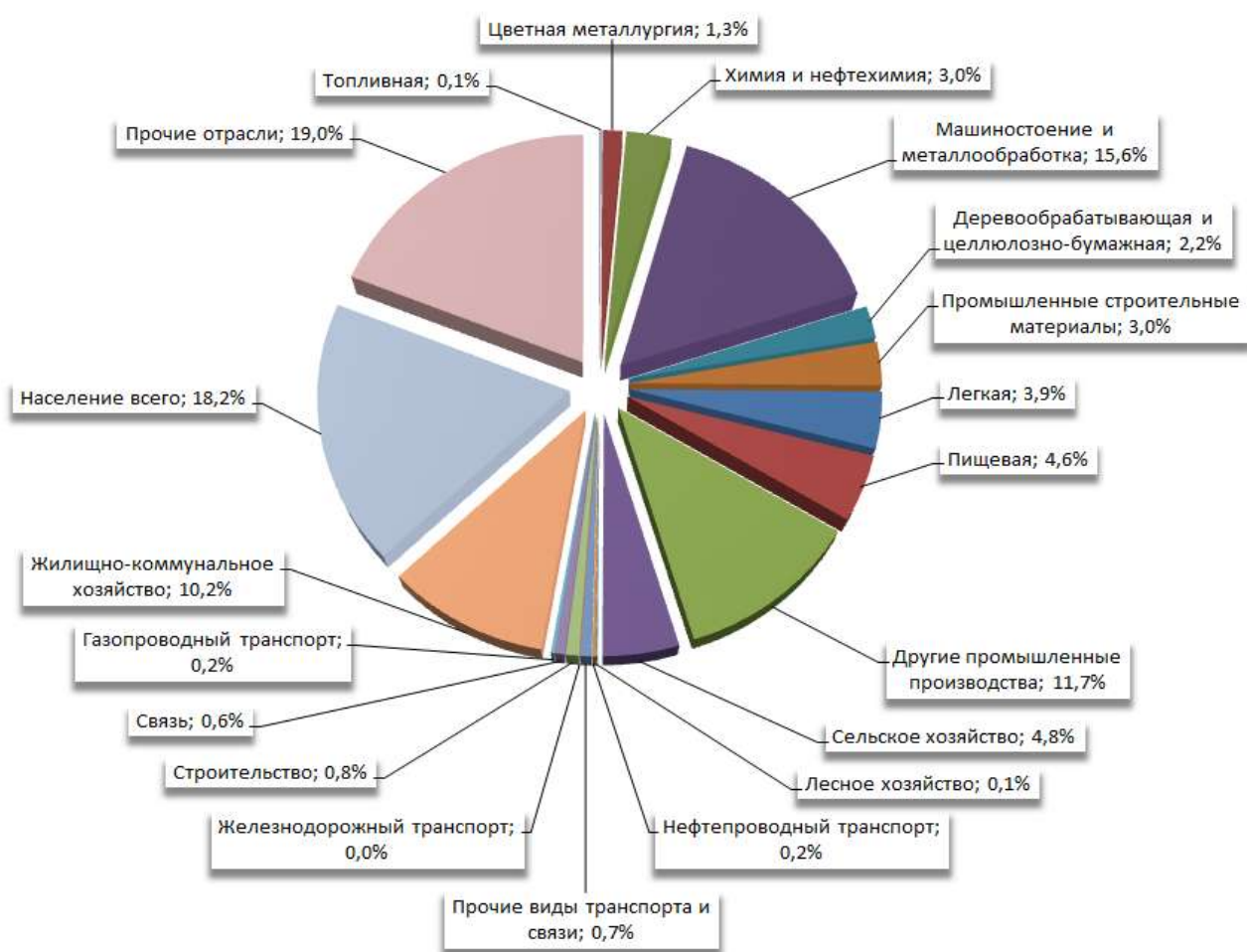
Объем реализации в отчетном периоде составил 9 407,9 млн. рублей (с НДС), фактически оплачено потребителями - 8 825,5 млн. руб., что составило 93,8% от фактической поставки.

Продажа мощности осуществляется потребителям, рассчитывающимся по двух - ставочному тарифу. Двухставочный тариф включает в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт мощности.

В структуре полезного отпуска электроэнергии наибольший удельный вес занимают промышленные и приравненные к ним потребители - 45,5%, доля населения - 18,2% и прочие потребители – составляют 36,3%.

Наиболее энергоемкими отраслями промышленного сектора являются машиностроение и металлообработка, деревообрабатывающая отрасли. В совокупности они потребляют до 17,8 % электроэнергии сектора.

**Структура потребления электроэнергии в 2009 году выглядит следующим образом:**



С покупателями, финансируемыми из бюджетов всех уровней, заключено 1 005 договоров, в том числе:

- 288 договоров с предприятиями и учреждениями, финансируемыми из федерального бюджета (137 977 тыс. кВтч);
- 121 договоров с предприятиями и учреждениями, финансируемыми из областного бюджета (11 686 тыс. кВт ч);
- 596 договоров с предприятиями и учреждениями, финансируемыми из муниципальных бюджетов области (96 601 тыс. кВтч).

За отчетный период Обществом реализовано предприятиям, финансируемым из различных уровней бюджета, электроэнергии на сумму 762,5 млн. рублей. Потребителями оплачено – 761,9 млн. руб., что составило 99,9%.



По состоянию на 31.12.2009 в межрайонных отделениях сбыта обслуживается 149 259 человек, имеющих право на меры социальной поддержки. Из них носители льгот 145 655 человек.

В течение 2009 года предоставлено мер социальной поддержки населению на сумму 70 млн. руб. Сумма компенсации расходов с учетом погашения долга прошлых лет составляет 66,2 млн. руб.(94,5%).

Расчеты с населением осуществлялись по двум типам договоров:

- 391 532 договоров непосредственно с владельцами жилья по лицевым счетам, в том числе:
  - ✓ 339 196 договоров с абонентами, которым счета за потребленную электроэнергию выставляются по квартирным приборам учета;
  - ✓ 14 893 договоров с абонентами, которым счета за потребленную электроэнергию выставляются по квартирным приборам учета, а места общего пользования выставляются на основании договора энергоснабжения организациям, ведущим расчеты с населением за коммунальные услуги (ЖСК, ТСЖ и т.д.);
  - ✓ 37 188 договоров с абонентами, которым счета за потребленную электроэнергию выставляются с указанием расхода на хозяйственно – бытовые нужды (жилые помещения) и расхода на места общего пользования;
- 255 договора с организациями, ведущими расчеты с населением за коммунальные услуги (ЖСК, ТСЖ и т.д.).

Населению за отчетный период реализовано электроэнергии на сумму 1 288,6 млн. руб., населением оплачено - 1 152,2 млн. руб., что составило - 89,4%. Поставка электроэнергии для населения осуществлялась в полном объеме по регулируемым ценам.

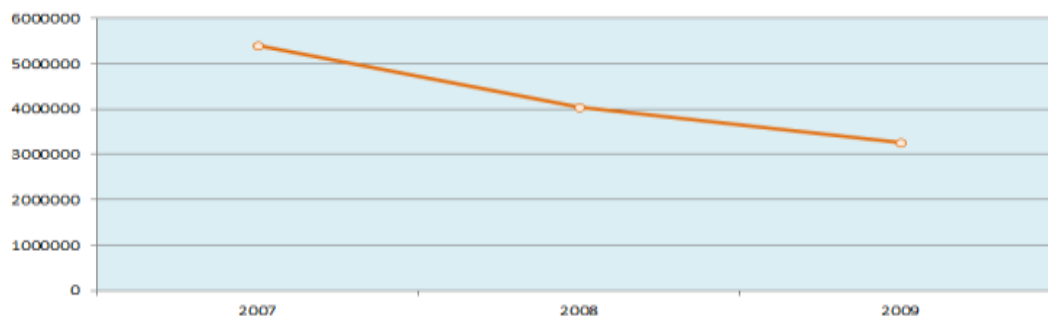
Распределение полезного отпуска электроэнергии населению и потребителям, приравненным к населению, представлено в таблице:

Группы потребителей	План	Факт	Отклонение
<b>Население всего:</b>	<b>354 063</b>	<b>495 840</b>	<b>141 777</b>
Население городское	172 198	251 802	79 604
- в пределах социальной нормы, тыс. кВтч	149 532	131 781	-17 751
- сверх социальной нормы тыс. кВтч	22 666	120 021	97 355
Население сельское	167 776	169	56 393
- в пределах социальной нормы, тыс. кВтч	146 308	107 889	-38 419
- сверх социальной нормы тыс. кВтч	21 468	116 280	94 812
Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	14 089	9 203	-4 887
- в пределах социальной нормы, тыс. кВтч	12 321	7 811	-4 510
- сверх социальной нормы тыс. кВтч	1 768	1 392	-376
Население, установившее двух-тарифные счетчики:	0	10 667	10 667
Население, проживающее в городах и населенных пунктах городского типа, оборудованных газовыми плитами	0	1173	1173

- в пределах социальной нормы, тыс. кВтч	0	506	505,5
- сверх социальной нормы тыс. кВтч	0	668	667,5
Население сельское, а также городское, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	0	9 494	9 494
- в пределах социальной нормы, тыс. кВтч	0	8 101	8 101
- сверх социальной нормы тыс. кВтч	0	1 392	1 392
Потребители, приравненные к населению	68 039	100 667	32 628
Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки), объединенные хозяйственные постройки граждан (погреба, сараи и иные сооружения); религиозные организации, содержащиеся за счет прихожан (монастыри, храмы, соборы, церкви, мечети, синагоги и пагоды)	23 061	29 867	6 806
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	44 978	70 799	25 821

### Структура полезного отпуска электроэнергии потребителям по отраслям без учета компенсации потерь

Отрасли	2007 год, тыс. кВтч	Уд. вес, %	2008 год, тыс. кВтч	Уд. вес, %	2009 год, тыс. кВтч	Уд. вес, %
Промышленность	2 019 300	37,3	1 975 000	48,9	1 489 514	45,5
Сельское хозяйство	168 700	3,1	168 100	4,2	155 858	4,8
Лесное хозяйство	2 500	0,1	2 000	0,1	1 778	0,1
Транспорт и связь	65 300	1,2	70 900	1,8	53 188	1,6
Строительство	34 500	0,6	33 800	0,8	24 742	0,8
ЖКХ	1 675 600	31,0	393 800	9,7	332 759	10,2
Население	374 800	6,9	384 300	9,5	596 506	18,2
Прочие отрасли	1 069 900	19,8	1 013 900	25,1	620 667	19,0
<b>Итого:</b>	<b>5 410 600</b>	<b>100,00</b>	<b>4 041 800</b>	<b>100,00</b>	<b>3 275 012</b>	<b>100,0</b>



Динамика изменения полезного отпуска.

Изменение объемов в отчетном году обусловлено снижением потребления электроэнергии предприятиями жилищно-коммунального комплекса из-за аномально теплой зимы 2008/2009 гг., а так же и снижением объемов производства промышленных предприятий из-за финансового кризиса

Группы потребителей	Полезный отпуск ЭЭ в 2009 г. кВт. ч.	Доля в общем полезном отпуске %	Стоимость отпущенной ЭЭ, мощности, тыс. руб., без НДС
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВа. и выше	1 611 573	49,2	3 224 977,54
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВа.	406 330	12,4	1 070 677,87
Электрифицированный городской транспорт	10 702	0,3	20 284,25
Непромышленные потребители с присоединенной мощностью 750 кВа. и выше	117 410	3,6	279 011,76
Непромышленные потребители с присоединенной мощностью до 750 кВа	326 619	10	1 001 961,25
Производственные сельскохозяйственные потребители	144 116	4,4	370 147,08
Население, находящееся на прямых расчетах	444 520	13,6	836 744,34
в том числе:			
городское	239 638	53,9	521 964,51
сельское	204 882	46,1	314 779,83
Население, находящееся на расчетах с абонентами:	51 317	1,6	91 413,44
в том числе:			
городское	28 992	56,5	56 466,04
сельское	22 326	43,5	34 947,40
Потребители, приравненные к населению	100 666	3,1	163 847,70
Энергоснабжающие организации	47 370	1,4	51 944,94
Хозяйственные нужды энергосистемы,	14 844	0,5	30 969,07
в том числе:			
Хозяйственные нужды РСК	13 683	92,2	28 146,58
Хозяйственные нужды энергосбытовой компании	1 161	7,8	2 822,49
<b>Итого отпущено потребителям</b>	<b>3 275 012</b>	<b>100</b>	<b>7 140 845</b>

### 2.3.Цены и тарифы на электроэнергию.

С 1 января 2009г. для ОАО «Владимирэнергосбыт» департамент цен и тарифов администрации Владимирской области установил на 2009 год сбытовую надбавку в размере 80,86 руб./МВт.ч. (без учета налога на добавленную стоимость) Постановление № 23/7 от 25.11.2008г. Снижение к уровню 2008 г. составило 11,9% за счет сокращения затрат.

Плановый средне-отпускной тариф на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО «Владимирэнергосбыт» населению и потребителям, приравненным к населению - 1,735 руб./кВтч (рост к уровню 2008 года - 25,3%).

Фактический средне-отпускной тариф этой группы потребителей составил - 1,831 руб./кВтч., увеличение произошло на 5,5 %. Рост средне-отпускного тарифа обусловлено изменением структуры потребления в группе и ростом полезного отпуска для населения на 2,3 млн. кВт. ч.

Тарифы для конечных потребителей Общества по Владимирской области рассчитаны исходя из объемов электропотребления (мощности) утвержденных в «Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы Российской Федерации на 2009 год», Приказ ФСТ от 30.07.2008г. за № 288-э в объеме 4 319,07 млн. кВт. ч. и согласованных объемов покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке 62,9 млн.кВтч (ОАО «Владимирские коммунальные системы»-13,94 млн. кВтч, ОАО «Нижегородская сбытовая компания» - 49,0 млн. кВтч).

Фактическое электропотребление составило – 4 058,535 млн. кВт. ч.,(93,9%) в том числе: ОАО «Владимирские коммунальные системы» - 18,26 млн. кВтч,(130,9%) ОАО «Нижегородская сбытовая компания» - 44,82 млн. кВтч. (91,4%).

Причиной отклонения от тарифного плана реализации электроэнергии в объеме 323,475 млн. кВт. Ч. явилось снижение полезного отпуска электроэнергии (мощности) по крупным потребителям, вызванное экономическим кризисом

Так же Департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области на 2009 год утверждены тарифы на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Владимирэнергосбыт» другим ГП и энергоснабжающей организации:

- Гарантирующему поставщику ОАО "Владимирские коммунальные системы" на розничном рынке, в размере 996,94 руб./МВт. ч (без учета налога на добавленную стоимость). Постановление № 26/9 от 17.12. 2008г.  
Фактический средне-отпускной тариф, при расчете за отпущенную электроэнергию, составил 1 120,0 руб./ МВт. ч. (рост 12,3%)
- ЗАО "Радугаэнерго" на розничном рынке, в размере 997,52 руб./МВт. ч (без учета налога на добавленную стоимость). Постановление № 26/9 от 17.12.2008г.;  
Фактический средне-отпускной тариф при расчете за отпущенную электроэнергию составил 1 090,0 руб./ МВт. ч. (рост 9,3%)

Структура изменения средне-отпускного тарифа по группам потребителей электрической энергии за 2009 г. представлена в таблице:

(без НДС)

Наименование группы потребителей	Полезный отпуск электро-энергии	Стоимость отпущенной электроэнергии	Средний отпускной тариф
	тыс. кВт. ч.	тыс., руб.,	руб./кВт. ч.,
Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью 750 кВА и выше	1 611 573	3 224 977,54	<b>2,00</b>
- за мощность	473	267 027,97	<b>564,33</b>
- за эл/энергию	1 611 573	2 957 949,57	<b>1,83</b>
Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью до 750 кВА	406 330	1 070 677,87	<b>2,64</b>
Непромышленные потребители, всего	454 730	1 301 257,26	<b>2,86</b>
Производственные с/х потребители	144 115	370 147,08	<b>2,57</b>
Население, всего	596 506	1 092 005,47	<b>1,83</b>
Другие ЭСО и ЭСК	47 369	51 944,94	<b>1,09</b>
- за мощность			
- за эл/энергию	47 369	51 944,94	<b>1,09</b>
Хозяйственные нужды энергосистемы	14 844	30 969,07	<b>2,08</b>
Производственные нужды			
<b>Полезный отпуск</b>	<b>3 275 012</b>	<b>7 140 845,0</b>	<b>2,18</b>
<b>Технологические нужды в сетях - всего</b>	<b>783 523</b>	<b>832 230,15</b>	<b>1,06</b>

В соответствии с Постановлением № 26/4 от 17.12.2008г. департамент цен и тарифов администрации Владимирской области установил для ОАО "Владимирэнергосбыт" на 2009 г тариф на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, в размере 962,03 руб./МВт.ч.

Фактический тариф составил 1 060,0 руб./ МВтч. (рост 10,2%)

Рост от установленных тарифов связан с продажей части объема электроэнергии по нерегулируемой цене, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530 «Правила функционирования розничных рынков электроэнергии...».

Как гарантирующему поставщику ОАО "Владимирэнергосбыт" в отчетном периоде для покупки электроэнергии на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Владимирские коммунальные системы" был установлен тариф в размере 1 036,36 руб./МВт. ч. (без учета налога на добавленную стоимость) Постановление № 26/9 от 17.12.2008г.

Доля сбытовых услуг в общем тарифе на электроэнергию составляет 4%.

В соответствии с Правилами розничного рынка электроэнергии методика расчета и нерегулируемые цены для конечных потребителей регулярно транслируются на сайте Общества.

### Раздел 3. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности ОАО «Владимирэнергосбыт».

#### 3.1.Основные положения учетной политики Общества.

Учетная политика Общества сформирована, исходя из имущественной обособленности и непрерывной деятельности предприятия, и ведется в соответствии с требованиями Гражданского кодекса РФ, Налогового кодекса РФ, Федеральным законом от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н и иными нормативными документами в области бухгалтерской отчетности.

Учетная политика на 2009г. утверждена приказом Генерального директора от 31.12.2008 г. № 219.

Главными задачами учетной политики в Обществе являются:

- формирование достоверной информации о состоянии имущества, обязательствах, результатах деятельности;
- повышение оперативности и аналитичности бухгалтерской информации о доходах и расходах в разрезе их видов и центров возникновения.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

**Существенные изменения в учетную политику Общества на 2009 год не вносились.**

#### 3.2.Бухгалтерский баланс.

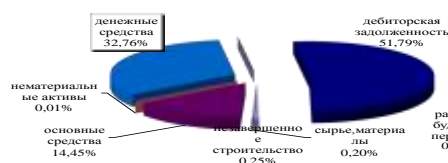
За отчетный период валюта баланса Общества увеличилась на 245 670 тыс. руб. или 27,4% и на 01 января 2010 года составила 896 268 тыс. руб. Структура активов и пассивов Общества претерпела незначительные изменения.

**Актив баланса** представлен в таблице:

Показатели	Код показателя	на 01.01. 2009	на 01.01. 2010	уд. вес на 01.01. 2009, %	уд. вес на 01.01. 2010, %
<b>I. Внеоборотные активы</b>					
Нематериальные активы	110	170	134	0,03	0,01
Основные средства	120	137 742	129 483	21,17	14,45
Незавершенное строительство	130	65	2 220	0,01	0,25
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	0	0	0
Отложенные налоговые активы	145	0	321	0	0,04

<b>Итого по разделу I.</b>	<b>190</b>	<b>137 977</b>	<b>132 158</b>	<b>21,21</b>	<b>14,75</b>
<b>II. Оборотные активы</b>					
Запасы	210	8 674	6 625	1,33	0,74
в том числе					
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	0	0	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0	0	0
расходы будущих периодов	216	5 771	4 800	1,13	0,63
НДС по приобретенным ценностям	220	54	9	0,01	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	230	0	0	0	0
покупатели и заказчики	231	0	0	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	240	415 594	463 967	63,88	51,77
покупатели и заказчики	241	388 008	392 107	0	0
Денежные средства	260	88 299	293 509	13,57	32,75
Прочие оборотные активы	270	0	0	0	0
<b>Итого по разделу II.</b>	<b>290</b>	<b>512 621</b>	<b>764 110</b>	<b>78,79</b>	<b>85,25</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>650 598</b>	<b>896 268</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### Структура активов Общества



**Внеоборотные активы** Общества за отчетный период уменьшились на сумму 5 819 тыс. рублей, соответственно их доля в валюте баланса снизилась с 21,2 % до 14,7 % за счет продажи основных средств. В структуре активов 14,7% занимают основные средства и незавершенное строительство.

**Основные средства - 129 483 тыс. руб.** Представляют собой первоначальную стоимость зданий, сооружений, оборудования и других объектов основных средств за минусом начисленной амортизации в сумме 13 220 тыс. руб.



За отчетный год стоимость основных средств увеличилась на 4 961 тыс. руб. Изменение на 3,6% произошло за счет реконструкции зданий Муромского и Собинского участков, АТС, установки пожарной сигнализации в помещении Карабановской группы.

Структура основных средств на 01.01.2010 представлена в таблице:

тыс.руб.

Группа ОС	здания	сооружения	земельные участки	трансп. средства	машины и оборудование	инструменты и инвентарь	итого
Остаточная стоимость	112 272,6	128,4	3 365	3 097	9 415	1 205	129 483
удельный вес, %	86,7	0,1	2,6	2,4	7,3	0,9	100

**Незавершенное строительство – 2 220 тыс. руб.** В составе незавершенного строительства отражена стоимость по состоянию на 31 декабря и учтены объекты недвижимого имущества. Изменение к уровню 2008 г. на 2 155 тыс. рублей связано с вводом в эксплуатацию основных средств.

**Долгосрочных финансовых вложений нет.** Инвестиции в дочерние и зависимые общества и в другие организации Общество не осуществляло.

**Отложенные налоговые активы – 321 тыс. руб.** По данному разделу отражена часть отложенного налога на прибыль, полученная за счет различий методологии бухгалтерского и налоговых учетов, по начисленной амортизации, создания резерва по сомнительным долгам и расходам будущих периодов.

**Оборотные активы.** Размер оборотных средств Общества за отчетный период увеличился с 512 621 тыс. руб. до 764 110 тыс. руб. (на 251 489 тыс. руб. или на 49%) в основном за счет остатков на расчетных счетах в сумме 293 509 тыс. руб.

Структура оборотных активов представлена:

- 0,87% товарно-материальные ценности;
- 60,72 % дебиторская задолженность;
- 38,41% денежные средства.

**Дебиторская задолженность** - отраженная по стр.240 бухгалтерского баланса составляет 463 967 тыс. руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам.

В соответствии с учетной политикой Общества создан резерв по сомнительным долгам по состоянию на 01.01.2010 года в размере 722 997 тыс. рублей.

Без учета резерва по сомнительным долгам дебиторская задолженность составила на конец года - 1 186 964 тыс. руб. За отчетный период общая сумма дебиторской задолженности Общества увеличилась на 594 305 тыс. руб. или на 200,3% (по состоянию на 1 января 2009 г. - 592 659 тыс. руб.)

#### **Структура дебиторской задолженности:**

- **задолженность покупателей и заказчиков – 1 115 103 тыс. руб.:**

- дебиторская задолженность за электроэнергию, отпущенную на розничном рынке, – 1 082 996 тыс. руб.;
- дебиторская задолженность за электроэнергию, отпущенную на оптовом рынке (ЗАО ЦФР) – 25 431 тыс. руб.;



- дебиторская задолженность за прочую реализацию – 6 676 тыс. руб.

Основная доля задолженности 1 082 996 тыс. руб. (91,2%) – это задолженность потребителей за электроэнергию. Рост задолженности вызван повышением цен на электроэнергию и мощность, а так же неполной оплатой за электроэнергию, реализованной Обществом в октябре-декабре 2009 года.

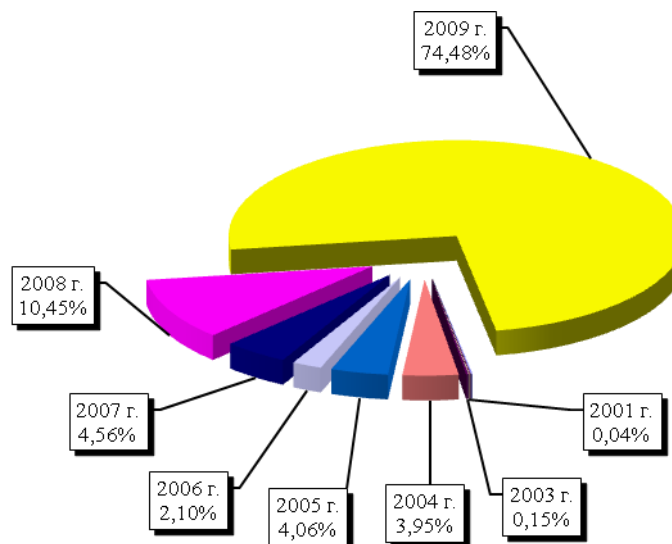
Группы потребителей	Задолженность на 1 января 2009г	Полезный отпуск электроэнергии млн. кВтч	Стоимость отпущенной энергии	Факт оплаты	% оплаты	Задолженность на 31 декабря 2009г.
<b>Всего по Обществу:</b>	<b>530 316</b>	<b>4 058,5</b>	<b>9 407 925</b>	<b>8 855 245</b>	<b>94,4</b>	<b>1 082 996</b>
I. Промышленность	105 195	1 489,5	3 745 781	3 573 828	95,4	277 148
II. Сельское хозяйство	14 136	155,8	474 156	456 036	96,2	32 256
III. Лесное хозяйство	309	1,8	6 294	5 797	92,1	806
IV. Транспорт и связь	432	53,2	153 466	149 309	97,3	4 589
V. Строительство	2 171	24,7	76 251	73 971	97	4 451
VI. Жилищно-коммунальный комплекс	152 406	332,8	895 648	805 658	89,9	242 396
VII. Население	33 176	596,5	1 288 567	1 146 292	88,9	175 451
VIII. Прочие отрасли	99 570	620,7	1 785 730	1 715 421	96,1	169 879
Потери РСК	38 220	668,3	832 495	817 957	2,2	52 758
Потери ТСО	84 701	115, 2	139 821	101 260	72,4	123 262
Потери ПСО			9 716	9 716	100	

#### Основные дебиторы Общества:

- Филиал ОАО «Владимирэнерго» МРСК «Центра и Приволжья».....52 758 тыс. руб.
- МУП о. Муром "Горэлектросеть"..... 48 854 тыс.руб.;
- МУП ЖКУ г. Покров..... 45 598 тыс.руб.;
- МУП «Александровская горэлектросеть» ..... 35 230 тыс. руб.;
- ЗАО «Горэнерго» (г. Гороховец)..... 26 975 тыс. руб.;
- ООО «Детская одежда» (г. Камешково) .....27 795 тыс. руб.;
- ОАО «Муромтепловоз» .....21 520 тыс. руб.
- ОАО Объединение стекольных заводов «ЭВИС»..... 20 664 тыс. руб.
- ВГУП ВНИИСИМС г. Александров..... 19 151 тыс.руб.;
- МУП ЖКХ п. Красный Октябрь..... 13 854 тыс.руб.;
- Учреждения ОД 1/7 УИН Минюст.....13 961 тыс.руб.;
- МП ПУВКХ (г. Александров)..... 18 969 тыс.руб.;
- МУП «Водоканал» (г. Владимир)..... 10 245 тыс.руб.;
- ООО «Теплоэнергетическая компания» (г. Ковров) ..... 9 088 тыс.руб.;
- МУП «АДЖУ» (г. Александров).....7 505 тыс. руб.;
- ОАО Владимирский тракторный завод.....8 301 тыс. руб.;
- МУП «Коммунальщик» (г. Струнино) ..... 6 821 тыс. руб.;
- МУП «БТВК» (п. Балакирево)..... 6 656 тыс. руб.;
- ООО «Меленковский льнокомбинат» .....5 532 тыс. руб.;
- ООО «Завод СинКрис» ..... 4 720 тыс. руб.;
- ОАО «Завод им. В.А. Дегтярева» .....4 053 тыс. руб.;
- Население..... 175 451 тыс. руб.;

Из общей суммы дебиторской задолженности - 392 107 тыс. рублей носит текущий характер, в том числе долг населения за электроэнергию который не превышает сроков 1-1,5 месяца.

*Дебиторская задолженность за электрическую энергию в разбивке по годам возникновения задолженности*



- **прочая дебиторская задолженность – 71 861 тыс. руб. (6,05% от общей суммы дебиторской задолженности,)** в том числе:

- задолженность по авансам выданным.....9 329 тыс. руб.;
- авансы по налогам и сборам.....17 333 тыс. руб.;
- расчеты по претензиям.....294 тыс. руб.;
- расчеты по госпошлинам .....4 312 тыс. руб.;
- задолженность по процентам за .....5 122 тыс. руб.;
- расходы будущих периодов.....4 800 тыс. руб.;
- расчеты с прочими дебиторами .....35 471 тыс. руб.

**Денежные средства – 293 509 тыс. рублей.** По данной строке бухгалтерского баланса показаны остатки денежных средств Общества по состоянию на 1 января 2010 года и представляет собой:

- денежные средства в кассе.....140,4 тыс. руб.
- переводы от подразделений в пути.....84,9 тыс. руб.
- денежные средства на счетах в кредитных учреждениях.....293 283,9 тыс. руб.

В работе с дебиторской задолженностью в отчетном периоде Обществом разработаны и проводятся мероприятия по её сокращению.

По итогам ведения претензионно-исковой работы с должниками в 2009 году предъявлено 623 исковых требований на общую сумму 381 047,9 тыс. руб., в том числе проценты (штрафы) 158,7 тыс.руб., из которых:

- оплачено основного долга до вынесения решения 34 070,9 тыс. руб.;
- на рассмотрении в суде находятся исковые заявления на сумму 98 839,5 тыс. руб., в т.ч. проценты за пользование чужими денежными средствами – 101,2 тыс. руб.;
- рассмотрено (взыскано) судом 248 137,5 тыс. руб. основного долга, в т.ч. проценты – 57,5 тыс. руб.

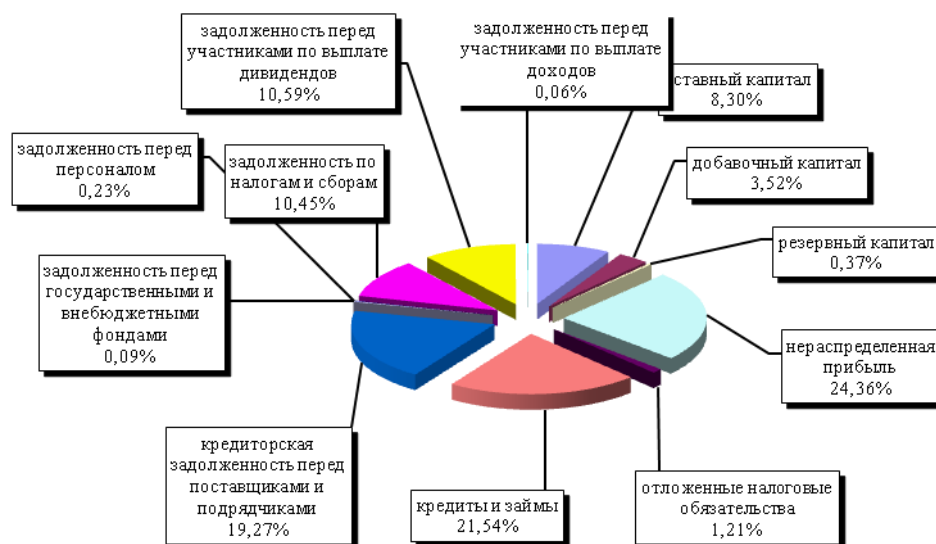
После вынесения решений Обществом реально получено 77 071,1 тыс. руб.

По решениям, вступившим в законную силу, исполнительные листы на сумму 155 764,9 тыс. руб. (в т.ч. проценты за пользование чужими денежными средствами – 57,54 тыс. руб.) направлены в отделы судебных приставов для принудительного взыскания.

Кроме того, имеются решения судов, не вступившие в законную силу на сумму 15 301,5 тыс.руб. после вступления решений в законную силу исполнительные листы будут направлены в отделы судебных приставов.

**Пассив баланса** представлен в таблице:

Показатели	Код показателя	на 01.01.2009	на 01.01.2010	уд. вес на 01.01.09 %	уд. вес на 01.01.10 %
<b>III. Капитал и резервы</b>					
Уставный капитал	410	74 371	74 371	11,43	8,30
Добавочный капитал	420	31 586	31 586	4,86	3,53
Резервный капитал	430	1 688	3 342	0,26	0,37
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	125 775	218 355	19,33	24,36
<b>Итого по разделу III.</b>	<b>490</b>	<b>233 420</b>	<b>327 654</b>	<b>35,88</b>	<b>36,56</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>					
Отложенные налоговые обязательства	515	0	10 843	0	1,21
<b>Итого по разделу IV.</b>	<b>590</b>	<b>0</b>	<b>10 843</b>	<b>0</b>	<b>1,21</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>					
Кредиты и займы	610	232 399	193 077	35,72	21,54
Кредиторская задолженность	620	184 095	364 189	28,4	40,63
<i>поставщики и подрядчики</i>	621	49 566	172 755	7,62	19,27
<i>задолженность перед персоналом организации</i>	622	7 752	2 053	1,19	0,23
<i>задолженность перед государственными внебюджетными фондами</i>	623	1 583	796	0,24	0,09
<i>задолженность по налогам и сборам</i>	624	28 149	93 662	4,33	10,45
<i>прочие кредиторы</i>	625	97 045	94 924	14,91	10,59
Задолженность перед участниками по выплате доходов	630	684	504	0,11	0,06
<b>Итого по разделу V.</b>	<b>690</b>	<b>417 178</b>	<b>557 771</b>	<b>64,12</b>	<b>62,23</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>650 598</b>	<b>896 268</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>



По структуре пассива баланса собственные источники Общества составляют 36,56%, привлеченные – 62,23%.

**Капитал и резервы** Общества увеличились на 40,4% за счет полученной прибыли в отчетном периоде. Величина уставного капитала составляет 74 371 тыс. руб. и в 2009 году не изменялась.

**Нераспределенная прибыль** на конец отчетного периода составила 218 355 тыс. руб., в т.ч. чистая прибыль 2009 года – 107 897 тыс. рублей.

**Долгосрочные обязательства** – 10 843 тыс. руб. За отчетный период отложенные налоговые обязательства изменились на 10 843 тыс. рублей в результате увеличения резерва по сомнительным долгам в налоговом учете по отношению к отчетному периоду предыдущего года.

Специфика энергосбыта – цикличность поступления денежных средств на розничном и оптовом рынках, движение денежных средств не совпадает во времени и Общество вынуждено привлекать кредитные ресурсы для покрытия кассового разрыва.

Для своевременных расчетов с поставщиками электрической энергии Общество в отчетном периоде привлекало кредитные ресурсы. Объем кредитования в 2009 году составил 2 664 690 тыс. руб. непогашенный остаток по кредиту на 31.12.2009 составил 190 000 тыс. рублей, что на 40 630 тыс. руб. больше, чем на начало 2009 года. Рост объемов кредитования связан с неравномерностью поступления денежных средств и изменением цен.

За отчетный период начислено и оплачено процентов за пользование кредитными ресурсами 60 904 тыс. рублей, что на 37 825 тыс. рублей выше уровня прошлого года. В сбытовой надбавке предусмотрено на эти цели 46 729 тыс. рублей. Перерасход составил 14 175 тыс. рублей. Рост процентных ставок по кредитным договорам вызван увеличением ставки рефинансирования ЦБ в 4 квартале 2008 г. на 2 пункта и сохранением ее неизменной до 2 квартала 2009 г.

**Краткосрочные обязательства** Общества представляют собой:

- **кредиторскую задолженность** – 364 189 тыс. руб. Общая сумма кредиторской задолженности по сравнению с 01.01.2009 г. выросла на 180 094 тыс. рублей (97,8%) по статье «Поставщики и подрядчики» за счет задолженности ЗАО «ЦФР», сроки погашения которой приходятся на январь 2010 г., услуг по передаче эл/энергии в связи с изменением договорных условий оплаты.

Структура кредиторской задолженности в разрезе строк бухгалтерского баланса:

- **задолженность перед поставщиками и подрядчиками – 172 754 тыс. руб.**, по данной строке отражена задолженность Общества:

- **за электроэнергию:**

    ЗАО «ЦФР».....74 875 тыс. руб.

    ОАО «ВКС».....2 887 тыс. руб.;

    ОАО «Нижегородская сбытовая компания».....369 тыс. руб.;

- **услуги по передаче э/энергии .....87 638 тыс. руб.;**

- **прочим поставщикам .....6 985 тыс. руб.**

По состоянию на 1 января 2009 года заключен договор с одной сетевой организацией ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - держателем котла на оказание услуг по передаче электроэнергии. Задолженность перед прочими организациями, ранее осуществляющих передачу электроэнергии, отсутствует. За отчетный период оплачено за услуги по передаче -2 983 828 тыс. руб.

За отчетный период уплачено в бюджет налоговых платежей 277 792 тыс. руб. и перечислено во внебюджетные фонды 22 046 тыс. руб.

Задолженность перед персоналом, внебюджетными фондами и бюджетом носит текущий характер, просроченной задолженности нет. Оплата налогов в бюджеты всех уровней ведется в соответствии со сроками, установленными законодательством.

- **задолженность перед прочими кредиторами – 94 924 тыс. руб.**, по сравнению с началом отчетного периода задолженность снизилась на 2 121 тыс. рублей за счет снижения полученных авансовых платежей по условиям заключенных договоров поставки электроэнергии.

По структуре задолженность представлена:

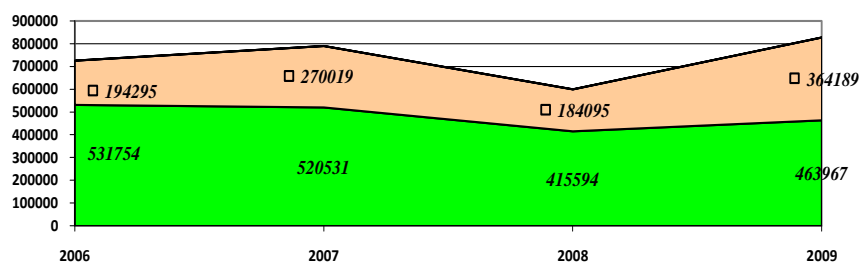
- авансы полученные – 94 873 тыс. руб.;

- прочие – 51 тыс. руб.

Просроченной кредиторской задолженности на конец отчетного периода нет.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности, тыс. руб.

Показатель	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009
Дебиторская задолженность	531 754	520 531	415 594	463 967
Кредиторская задолженность	194 295	270 019	184 095	364 189
Отклонение	337 459	250 512	231 499	99 778



Динамика изменения дебиторской и кредиторской задолженностей.

### 3.3. Анализ финансовых результатов Общества.

#### 3.3.1. Отчет о прибылях и убытках.

Динамика прибылей и убытков Общества за отчетный период отражена в таблице:  
тыс. руб.

Показатель	код	2009 г.	2008 г.	Отклон. 2009/ 2008	%
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	<b>10</b>	<b>8 431 850</b>	<b>8 992 390</b>	<b>- 560 540</b>	<b>93,8</b>
реализация ./энергии юридическим лицам		6 881 070	6 660 645	220 425	103,3
реализация эл./энергии населению		1 092 006	760 777	331 229	143,5
прочее		458 774	1 570 968	- 1 112 194	29,2
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</b>	<b>20</b>	<b>4 674 217</b>	<b>6 105 498</b>	<b>- 1 431 281</b>	<b>76,6</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>29</b>	<b>3 757 633</b>	<b>2 886 892</b>	<b>870 741</b>	<b>130,2</b>
Коммерческие расходы	30	2 860 535	2 547 076	313 459	112,3
Управленческие расходы	40	50 100	0	50 100	
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>50</b>	<b>846 998</b>	<b>339 816</b>	<b>507 182</b>	<b>249,3</b>
<b>Прочие доходы и расходы</b>					
Проценты к получению	60	221	21	200	
Проценты к уплате	70	60 904	23 079	37 825	263,8
Доходы от участия в других организациях	80	0	0	0	0
Прочие доходы	90	335 892	1 809	334 083	
Прочие расходы	100	915 672	238 661	677 011	383,6
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>206 535</b>	<b>79 906</b>	<b>126 629</b>	<b>258,5</b>
Отложенные налоговые активы	141	321	1 229	- 908	26,12
Отложенные налоговые обязательства	142	62	67	- 5	92,5
Текущий налог на прибыль	150	98 578	48 293	50 285	204,1
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	319	2 634	- 2 315	12,1
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>107 897</b>	<b>33 085</b>	<b>74 812</b>	<b>326,1</b>
<b>СПРАВОЧНО:</b>					
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	57 012	30 278	26 734	188,3

### 3.3.2.Выручка.

В 2009 году совокупная выручка от реализации и оказанных услуг составила 8 431 850,2 тыс. рублей, в соотношении с 2008 годом уменьшилась на 560 540 тыс. руб. или 6,2%, что связано с уменьшением объема потребления электрической энергии, вызванной финансовым кризисом и изменением объема продаж по регулируемой цене. Кроме того, принятие Регламентов оптового рынка и Временных порядков регистрации и учета двусторонних договоров, сделало невозможным заключение свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, вместе с тем, появился механизм продажи электрической энергии, купленной в ходе биржевых торгов на товарных биржах. Вышеописанные факторы и повлекли за собой изменения в структуре выручки в сторону ее снижения.

По структуре выручка сформирована по следующим направлениям

- оплачено потребителями.....7 140 845 тыс. руб.;
- компенсация потерь.....832 230,4 тыс. руб.;
- электроэнергии на рынке на сутки вперед .....326 325,3 тыс. руб.;
- электроэнергии на балансирующем рынке.....36 803,4 тыс. руб.;
- от реализации избыточной мощности .....89 930,1 тыс. руб.
- продажа прочих товаров, работ, услуг.....5 716 тыс. руб.;

### 3.2.3.Бюджет Общества

По итогам 2009 г. Обществом получен доход в сумме 8 431 850 тыс. руб., в том числе от:

- ✓ реализации электроэнергии по регулируемым ценам.....4 884 507,4 тыс. руб.;
- ✓ реализации электроэнергии по нерегулируемым ценам.....3 088 568,0 тыс. руб.;
- ✓ реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке.....453 059 тыс. руб.;
- ✓ прочих видов деятельности .....5 716 тыс. руб.

В соответствии с утвержденным Бизнес-планом расходы на 2009 г. утверждены в сумме - 3 031 331 тыс. рублей, в том числе:

- затраты в составе себестоимости – 2 956 437 тыс. рублей (97,5%), в том числе:
  - ✓ сбытовые услуги.....293 582 тыс. руб.;
  - ✓ услуги РСК и операторов рынка.....2 662 855 тыс. руб.
- расходы из прибыли - 74 894 тыс. руб.(2,5%) .

Фактические расходы составили 3 012 619 тыс. рублей, в том числе:

- затраты в составе себестоимости - 2 910 635 тыс. руб. (96,6 %), в том числе:
  - ✓ сбытовые услуги.....308 174 тыс. руб.
  - ✓ услуги РСК и операторов рынка.....2 602 461 тыс. руб.
- расходы из прибыли - 101 984 тыс. руб. (3,4 %).

В целом экономия от утвержденного бизнес-плана составила 18 712 тыс. руб. Рост затрат по сбытовым услугам в сумме 14 592 тыс. рублей обусловлен объемом по проведенным ремонтным работам по территориальным участкам.

Расходы из прибыли выше плановых на сумму 27 090 тыс. рублей:



- 14 175 тыс. рублей за счет уплаченных процентов по кредитам;
- 12 915 тыс. рублей за счет уплаты налога на прибыль.

Валовая прибыль Общества по сравнению с 2008 годом выросла на 870 741 тыс. рублей (рост 30,2%). По структуре валовая прибыль представлена:

- 99,8% от реализации электрической энергии;
- 0,2% от прочих видов деятельности.

Рост прибыли обусловлен снижением затрат, а так же:

- изменением структуры полезного отпуска электроэнергии по потребителям, что привело к росту средне-отпускного тарифа;
- значительным ростом фактической свободной нерегулируемой цены (покупка на ОРЭ) от запланированной в бизнес-плане;
- фактическим ростом доли поставки электроэнергии (мощности) по нерегулируемым ценам от запланированной в бизнес-плане (согласно Постановлению Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205).

### 3.3.4. Прочие доходы и расходы Общества.

Прочие доходы Общества за отчетный период составили 335 892 тыс. рублей, к уровню аналогичного периода предыдущего года увеличились на 18 567,8 тыс. рублей  
числе:

Прочие доходы	Сумма
Восстановлен резерв по сомнительным долгам	316 284
Реализация ОС	2 329
Прибыль прошлых лет	2 583
Доходы по агентским договорам	4 552
Доходы от реализации прав требований	7 495
Штрафы, пени	814
Прочие	1 835

Прочие расходы Общества за отчетный период составили 915 672 тыс. рублей, к уровню аналогичного периода предыдущего года выросли на 383,67 %, в их числе:

Прочие расходы	Сумма
Услуги банка	5 460
Выплаты социального характера	11 108
Расходы, связанные с предъявлением права требования	10 707
Реализация ОС	2 134
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	874 592
Списание дебиторской задолженности по сроку исковой давности	2 602
Благотворительность	1 000
Прочие	8 069



В результате суммарного действия доходов и расходов Общества в 2009 году прибыль до налогообложения составила 206 535 тыс. руб. За отчетный период прошлого года получена прибыль в сумме 79 906 тыс. руб. Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи составили 98 638 тыс. руб.

По итогам года получена чистая прибыль в размере 107 897 тыс. рублей.

### 3.4. Инвестиционная деятельность Общества.

План капитальных вложений ОАО «Владимирэнергосбыт» на 2009 год был утвержден в размере 10 020 тыс. руб. Фактически за отчетный период осуществлены капитальные вложения на сумму 7155 тыс. руб. (71,4%).

Капитальные вложения сформированы за счет амортизационных отчислений.

№№	Наименование объектов	Планируемые капитальные вложения, тыс. руб.	Фактические капитальные вложения, тыс. руб.	Процент выполнения, %
	<b>Всего капитальных вложений</b>	<b>10 020</b>	<b>7 155</b>	<b>71,4</b>
<b>1.</b>	<b>Оборудование, не входящее в сметы строек:</b>	<b>3 073</b>	<b>3 118</b>	<b>101,5</b>
	<i>Оборудование</i>	<i>30</i>	<i>30,4</i>	<i>100</i>
	<i>Оргтехника</i>	<i>3 043</i>	<i>3 087</i>	<i>101,5</i>
<b>2.</b>	<b>Стройки</b>	<b>4 635</b>	<b>2 194</b>	<b>47,3</b>
<b>4.</b>	<b>Реконструкция</b>	<b>2 312</b>	<b>1 843</b>	<b>79,7</b>

Невыполнение плана по статье «Стройки» связано с переносом строительства здания для Юрьев-Польского участка на 2010 г. в связи с задержкой сроков по выбору подрядчика, удовлетворяющего всем требованиям Заказчика (наличие лицензии, стоимость и качество работ, опыт и положительные отзывы на рынке строительных компаний).

Непрофильные финансовые вложения не производились. Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты не привлекали.

В отчетном периоде для организации работы с потребителями при проектировании, монтаже, приёмке в эксплуатацию автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учёта электрической энергии (АИИС КУЭ) разработан и введен в действие «Регламент проектирования, монтажа и приемки в эксплуатацию автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии (АИС КУЭ).

Также разработаны «Основные технические требования на создание автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии».

Регламент и Основные технические требования размещены на сайте компании. Это позволяет потребителям электрической энергии оперативно решать вопросы по разработке и согласованию требуемых документов для внедрения систем АИИС КУЭ на предприятиях.

### 3.5. Закупочная деятельность.

Поскольку ОАО «Владимирэнергосбыт» осуществляет регулируемый вид деятельности и в целях повышения эффективности закупок продукции (товаров, работ и услуг) для нужд ОАО «Владимирэнергосбыт» Советом директоров утверждены следующие документы, регламентирующие закупочную деятельность:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ услуг для нужд ОАО «Владимирэнергосбыт» (протокол №5 заседания СД от 27.06.2008г.);
- Состав Центрального закупочного органа ОАО «Владимирэнергосбыт» (протокол № 3 заседания СД от 20.10.2008 г.).

Центральным закупочным органом (ЦЗО) утвержден перечень СМИ для размещения официальной информации о закупках ОАО «Владимирэнергосбыт» (протокол заседания ЦЗО от 20.11.2008 г. № 2Ц).

Приказом ОАО «Владимирэнергосбыт» от 07.11.08 г. №185 утвержден состав Постоянно действующей закупочной комиссии (ПДЗК).

Приказом генерального директора ООО УК «МРГ-Инвест» №004 от 16.10.09 г. утвержден состав центральной тендерной комиссии.

Информация о проводимых в 2009 году закупках регламентированных размещалась в разделе «Закупки» на официальном сайте ОАО «Владимирэнергосбыт» [www.vensbyt.vladinfo.ru](http://www.vensbyt.vladinfo.ru), в газете «Владимирские ведомости» и дублировалась на электронной торговой площадке (ЭТП) [www.b2b-energo.ru](http://www.b2b-energo.ru) в разделе «Публикации о торгах».

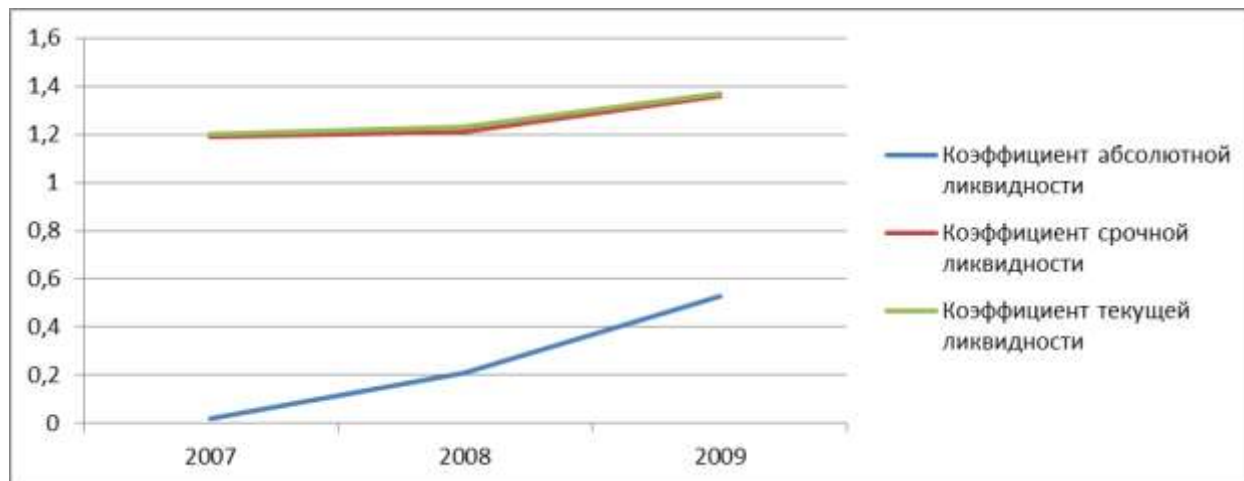
Годовая комплексная программа закупок включала в себя закупки товаров, работ и услуг, связанных со сбытовой деятельностью Общества. За отчетный период проведено 40 регламентированных закупок на общую сумму 52 826 тыс. руб. Эффект от проведения регламентированных закупок за 2009 г. составил 1 692 тыс. руб.

### 3.6. Показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Владимирэнергосбыт».

Финансовая устойчивость Общества характеризуется системой финансовых коэффициентов. Они рассчитываются как соотношение абсолютных показателей актива и пассива баланса.

#### Показатели оценки ликвидности

Показатель	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,02	0,21	0,53	0,2 - 0,5
Коэффициент срочной ликвидности	1,19	1,21	1,36	0,3 - 0,7
Коэффициент текущей ликвидности	1,20	1,23	1,37	> =2



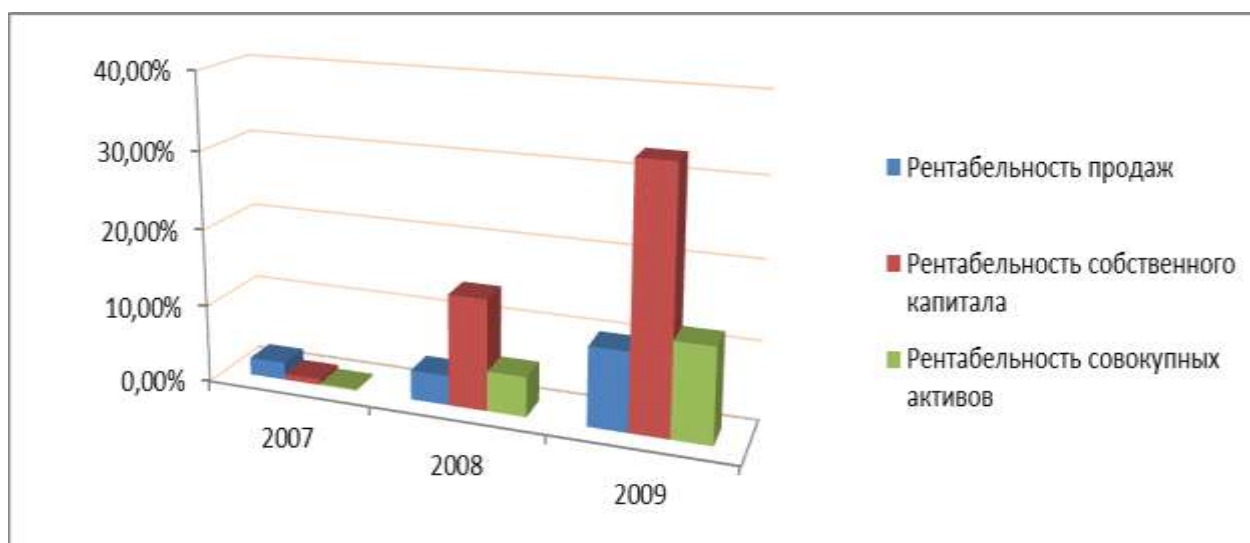
Коэффициент абсолютной ликвидности по итогам 2009 года вырос с 0,21 до 0,53. Это означает, что возможность погашения краткосрочных обязательств за счет своих оборотных активов возросла. Рост значения коэффициента связан с увеличением остатка денежных средств на расчетных счетах Общества.

Коэффициент срочной ликвидности составил 1,36. Наблюдается незначительное увеличение значения этого показателя. Его значение выше рекомендуемого диапазона, что связано с превышением темпов роста ликвидных активов Общества над темпами роста краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности изменился с 1,23 до 1,37. Увеличение данного показателя характеризует увеличение способности Общества рассчитываться по своим текущим обязательствам.

### **Показатели оценки рентабельности**

Показатель	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009	Норматив
Рентабельность продаж	2,25%	3,78%	10,05%	> 0
Рентабельность собственного капитала	0,75%	14,17%	32,93%	> 0
Рентабельность совокупных активов	0,23%	5,09%	12,04%	> 0



Показатель рентабельности продаж, являющийся одним из главных показателей эффективности деятельности Общества, по результатам 2009 года увеличился в 2,6 раза.

Коэффициент рентабельности собственного капитала по итогам отчетного периода возрос с 14,17% до 32,93%, т.е. доля чистой прибыли в собственном капитале компании увеличилась.

Рентабельность совокупных активов, отражающая эффективность их использования, также выросла в 2,3 раза и на 31.12.09 составила 12,04%.

### Показатели оценки деловой активности

Показатель	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009
Коэффициент оборачиваемости активов	12,06	13,82	11,03
Коэффициент оборачиваемости запасов	817,44	793,88	705,54
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дн.	24,09	18,74	18,78
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	10,63	9,09	11,7
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	14,94	19,21	19,17

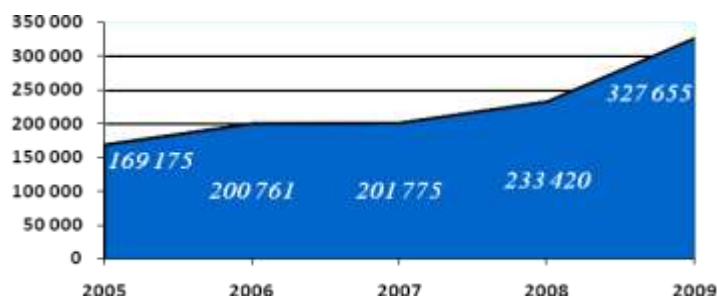
Оборачиваемость дебиторской задолженности практически осталась на уровне 2008 года и составляет 18,8 дней и ниже оборачиваемости кредиторской задолженности на 7 дней, то есть Общество рассчитывается быстрее с поставщиками, нежели потребители с Обществом.

Особенностью Общества является существенный удельный вес дебиторской задолженности в структуре активов, основными источниками финансирования активов выступают как собственные средства (нераспределенная прибыль), так и заемные средства (кредиты и кредиторская задолженность).

В целом динамика показателей Общества носит положительный характер и подтверждает стабильность работы ОАО «Владимирэнергосбыт». Представленные коэффициенты финансово-хозяйственной деятельности свидетельствуют о проводимой коллективом работы по сокращению издержек. В течение ряда лет Общество функционирует с положительной рентабельностью и вероятность его банкротства ничтожна.

### Сведения о структуре и динамике чистых активов:

№ п/п	Показатель	31.12. 2005г.	01.01. 2006г.	31.12. 2007г.	31.12. 2008г.	31.12. 2009г.
1.	Сумма чистых активов, тыс. руб.	169 175	200 761	201 775	233 420	327 655
2.	Отношение чистых активов к уставному капиталу, (%)	227,5	269,9	271,3	313,86	440,57
3.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала и резервного фонда, (%)	222,7	264,3	265,6	306,89	421,62



*Динамика изменения чистых активов Общества.*

По сравнению с началом 2009 года величина активов увеличилась на 94 235 тыс. руб. Увеличение чистых активов вызвано ростом величины оборотных активов в большей степени, чем кредиторской задолженности и по итогам года получена чистая прибыль в размере 107 897 тыс. руб.

Величина чистых активов значительно выше величины уставного капитала, что удовлетворяет условиям Федерального закона об акционерных обществах и свидетельствует о возможности удовлетворения интересов кредиторов

#### **Раздел 4. Распределение прибыли и дивидендная политика.**

Уставный капитал Общества составляет 74 371 311 рублей и разделен на 29 165 220 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью одной акции 2 руб.55 коп., составляющих в сумме 100% уставного капитала.

Величина средств, направляемых на дивиденды, формируется ОАО «Владимир-энергосбыт» по итогам финансового года.

Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой обыкновенной акции, устанавливается в соответствии с рядом критериев, применяемых в методике.

Решение о выплате дивидендов, размере и форме их выплаты по обыкновенным акциям принимает Общее собрание акционеров Общества на основании рекомендаций Совета Директоров.

Годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол № 1 от 15.05.2009г.) принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям эмитента по результатам 2008 года в размере 0,098761 руб. на одну обыкновенную акцию эмитента в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

По состоянию на 31.12.2009 г. общий размер дивидендов за 2008 год, выплаченных по акциям, составляет 2787 тыс. руб. Общий размер задолженности по дивидендам за 2008 год составляет 93 тыс. руб.

Часть дивидендов не была выплачена в связи с тем, что получатели не значатся по указанным в реестре адресам, изменены банковские реквизиты и отсутствуют уведомления о смене юридического лица и реквизитов. Общество стремится соблюдать обязательства по выплате и начислению дивидендов в полном объеме.

Период, за который начислены дивиденды	Категория (тип) акций	Начислено (с налогами), тыс. руб.	Выплачено (с налогами) на отчетную тыс. руб.	Задолженность по выплате (с налогами) на 31.12.2009г., тыс. руб.
9 месяцев 2005 г.	Обыкновенные	6 711	6 637	74
2005 год	Обыкновенные	23 414	23 134	280
2006 год	Обыкновенные	502	486	16
2007 год	Обыкновенные	1 440	1 399	41
2008 год	Обыкновенные	2 880	2 787	93
<b>ВСЕГО</b>		<b>34 947</b>	<b>34 443</b>	<b>504</b>

Период, за который начислены дивиденды	Физические лица	Юридические лица	Задолженность на 31.12.2009г.
9 мес. 2005г.	72	2	74
2005г.	271	9	280
2006г.	15	1	16
2007г.	39	2	41
2008г.	92	1	93

#### Распределение прибыли, утвержденное на годовом общем собрании акционеров

	ГОСА ПО ИТОГАМ 2008 ГОДА
Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	33 085
Резервный фонд, тыс. руб.	1 654
Фонд накопления, тыс. руб.	0
Дивиденды, тыс. руб.	2 880
Прочие цели, тыс. руб.	28 551

В соответствии с Уставом Общество создает резервный фонд. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом установленного размера. По состоянию на 31.12.2009г. резервный фонд Общества сформирован в сумме 3 342 тыс. рублей. Следует начислить до размера утвержденного Уставом Общества 377 тыс. руб.

## Раздел 5. Акционерам и инвесторам.

### 5.1. Сведения об акциях Общества

**Порядковый номер выпуска: 1**

Категория акций:	<i>обыкновенные</i>
Форма ценных бумаг:	<i>именные бездокументарные</i>
Номинальная стоимость каждой акции:	<i>2,55 рубля</i>
Количество акций, находящихся в обращении:	<i>29 165 220 штук</i>
Сведения о государственной регистрации выпуска Дата регистрации:	<i>1 марта 2005г.</i>
Регистрационный номер:	<i>№ 1-01-50087-А</i>
Орган, осуществивший государственную регистрацию:	<i>Федеральная служба по финансовым рынкам России</i>
Способ размещения:	<i>распределение акций созданного при выделении акционерного общества среди акционеров акционерного общества, реорганизованного путем такого выделения.</i>
Фактический срок размещения ценных бумаг:	<i>1 января 2005г. – дата государственной регистрации Общества в качестве юридического лица.</i>
Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска:	<i>29 165 220 штук</i>
Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска: Дата регистрации	<i>1 марта 2005г.</i>

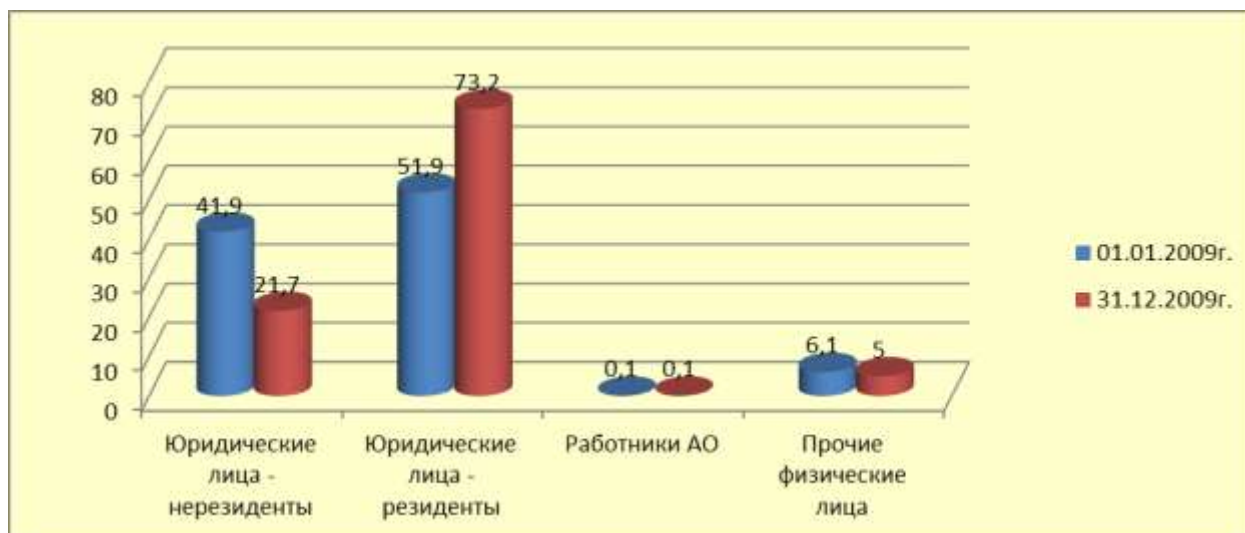


## 5.2. Сведения об акционерах, владеющих свыше 5 процентов акций от уставного капитала.

НАИМЕНОВАНИЕ ВЛАДЕЛЬЦА ЦЕННЫХ БУМАГ	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА ПО СОСТОЯНИЮ НА ДАТУ СОСТАВЛЕНИЯ СПИСКА АКЦИОНЕРОВ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ:	
		23.05.2008г., %	09.04.2009г. %
ООО «Транс-Сервис»	600007, г. Владимир, ул. 1-я Пионерская, д. 47	49,0	52,14
Wilmington Investments Limited	Naousis, 1, KARAPATAKIS BUILDING, P.C.6018, Larnaca, Cyprus	20,1	20,1
ARCHIVO LIMITED	125047, г. Москва, ул. Гашека, 8-10, ЗАО КБ «Ситибанк», Управле- ние ценных бумаг	13,3	-
Акционерный коммер- ческий банк «Москов- ский Индустриальный банк» (открытое акцио- нерное общество)	115419, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д.5	-	19,81

## 5.3. Структура акционерного капитала:

	НАИМЕНОВАНИЕ ВЛАДЕЛЬЦА ЦЕННЫХ БУМАГ	ДОЛЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ПО СОСТОЯНИЮ НА:	
		01.01.2009г., %	31.12.2009г., %
	ВСЕГО:	100	100
1	Юридические лица - нерезиденты	41,9	21,7
2	Юридические лица - резиденты	51,9	73,2
3	Работники АО	0,1	0,1
4	Прочие физические лица	6,1	5,0
5	Федеральная собственность	0	0
6	Собственность субъекта РФ	0	0





## 5.4 Рынок акций.

### 5.4.1 Результаты обращения акций Общества на бирже

Акции Общества обращаются на торгах организаторов торговли на рынке ценных бумаг (фондовые биржи) – ОАО «Фондовая биржа РТС» с 6 сентября 2005г., ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» с 31 августа 2005г.

Ценные бумаги Общества допущены к торгам на биржах без прохождения процедуры листинга. Код ценной бумаги в Торговой системе ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» - VDSB, в Торговой системе ОАО «Фондовая биржа РТС» - VDSBG.

За период с 01.01.2009г. по 31.12.2009г. в торговой системе ОАО «РТС» не было совершено ни одной сделки с акциями ОАО «Владимирэнергосбыт». В этот же период на площадке ЗАО «ФБ ММВБ» совершено 415 сделок на сумму 1 204 389,82 руб.

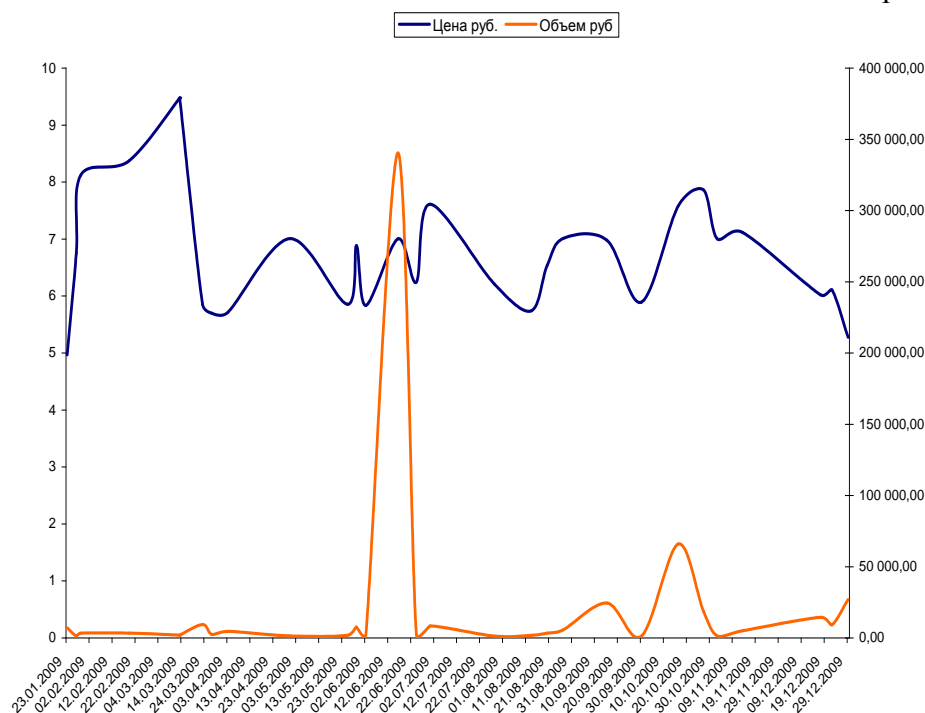
Данные по итогам торгов ценными бумагами Общества за 2009г. на биржевом рынке ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» приведены в таблице:

ПЕРИОД	РЕЖИМ ТОРГОВ	МИН. КОТИРОВКА НА ПОКУПКУ, РУБ.	МАКС. КОТИРОВКА НА ПОКУПКУ РУБ	МИН. КОТИРОВКА НА ПРОДАЖУ, РУБ	МАКС. КОТИРОВКА НА ПРОДАЖУ, РУБ	ОБЪЕМ ТОРГОВ, РУБ	ОБЪЕМ ТОРГОВШ Т.	КОЛ- ВО СДЕЛ ОКШТ .
1 квар- тал 2009г.	осн.	4.000	6.290	6.329	10.329	56 713.90	9 300	61
	неп. лоты	0	0	4.600	5.000	0.00	0	0
2 квар- тал 2009г.	осн.	4.523	7.000	6.548	9.700	415 932.60	60 700	76
	неп. лоты	0	0	0	0	0.00	0	0
3 квар- тал 2009г.	осн.	4.801	7.001	7.000	9.700	90 438.30	13 600	67
	неп. лоты			4.000	5.500	180.50	38	2
4 квар- тал 2009г.	осн.	5.559	8.000	6.748	9.995	640 290.20	91 600	205
	неп. лоты	3.611	9.200	6.200	10.700	834.32	159	4
Сум- марные показа- тели за 2009г.	осн.	4.000	8.000	6.329	10.329	1 203 375	175 200	409
	неп. лоты	3.611	9.200	4.000	10.700	1 014.82	197	6

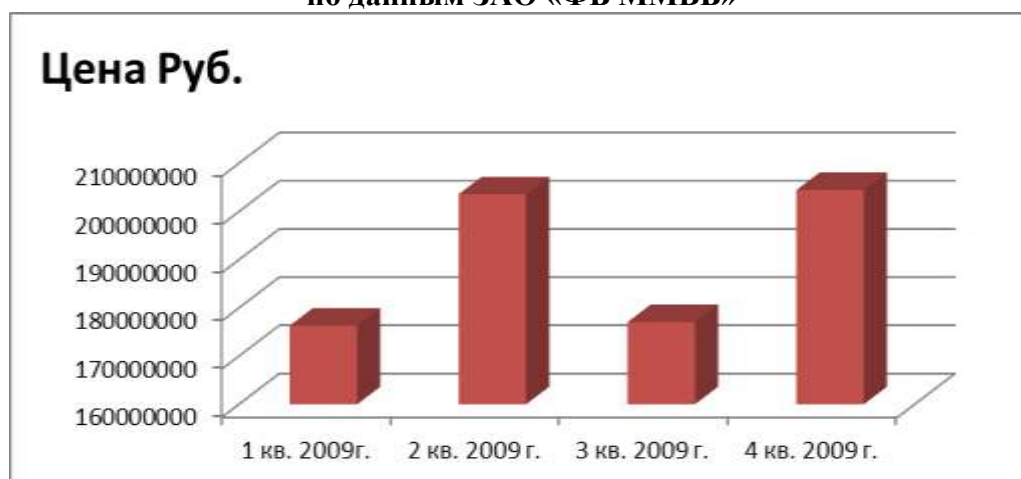
### Динамика курсовой стоимости и объемов торгов обыкновенными акциями ОАО «Владимирэнергосбыт» за 2009г. по данным ЗАО «ФБ ММВБ»

Цена, руб.

Объем торгов, руб.



### Динамика рыночной капитализации ОАО «Владимирэнергосбыт» в 2009г. по данным ЗАО «ФБ ММВБ»



В связи с тем, что рыночную цену акции в соответствии с порядком, указанным в Постановлении ФКЦБ России от 24.12.2003г. № 03-52/пс «Об утверждении порядка расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены» на 31.12.2009г. определить невозможно, применяется следующая методика определения рыночной капитализации:

- ✓ рыночная капитализация Общества на 31.12.2009г. рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) - 29 165 220 штук - на средневзвешенную цену в размере 7,01 руб., взятую по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», и составляет 204 448 192,20 руб.

## 5.5. Основные факторы риска Общества.

Статус гарантирующего поставщика на территории Владимирской области кроме ОАО «Владимирэнергосбыт», получили еще две энергосбытовые компании: ООО «ВКС» и ОАО «Русэнергосбыт».

Не смотря на успешную хозяйственную деятельность и финансовое состояние в отчетном периоде, действия Общества были направлены на укрепление позиций на рынке сбыта электроэнергии Владимирской области. В 2009 году для Общества наиболее актуальными являлись риски, связанные с ростом конкуренции и изменением структуры продаж.

**1. Отраслевые риски.** Деятельность Общества в условиях новой модели оптового и розничного рынков электроэнергии (мощности), а так же поэтапная либерализация цен на электроэнергию (мощность), что обуславливает возникновение следующих рисков:

- сокращения доли рынка сбыта электроэнергии в регионе из-за с высокой конкуренции поставщиков - сбытовых организаций.
- Общество является субъектом регулирования естественных монополий и законодательные ограничения по изменению тарифной политики, могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня;
- рост цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности;

Для снижения рисков ОАО «Владимирэнергосбыт» прогнозирует и совершенствует стратегию работы на оптовом и розничном рынках, изучает и обменивается опытом, а также ведет существенную работу с инфраструктурными организациями ОРЭ по отстаиванию интересов Общества.

Общество старается минимизировать влияние данного риска путем обеспечения конкурентных преимуществ оказываемых услуг за счет удовлетворения специфических требований клиентов, предложения по выбору приемлемых тарифов, а также снижения себестоимости оказанных сбытовых услуг.

**2. Финансовые риски,** определяемые состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад, нестабильность внутренней политической и экономической ситуации, стихийные бедствия и др.).

• **инфляционные риски:** Рост инфляции может привести к увеличению затрат Общества, в частности расходов по заработной плате, расходов на сырье и материалы, что повлияет на снижение прибыли.

Увеличение инфляции приведет так же к ценовой нестабильности и сокращению покупательной способности потребителей, уменьшение спроса на услуги Общества и соответственно на уровень платежеспособности клиентов.

В целях нейтрализации данного риска осуществляется управление издержками Общества.

Для управления ликвидностью Общество использует процедура бюджетирования, систему учета движения денежных средств, увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов путем открытие кредитных линий.

• **кредитные риски** связаны с необходимостью привлечения займов для своевременных расчетов на оптовом рынке. Привлечение заемных средств требует контроля сбалансиро-

ванности собственных и заемных источников средств с целью сохранения финансовой устойчивости и стабильности, так как потребитель не выполняет свои обязательства в полной мере и в срок.

Политика Общества в части управления этим риском заключается в максимально возможном использовании договоров, условия которых подразумевают предоплату предоставляемой электроэнергии и соблюдение сроков платежа в соответствии принятым постановлением Правительства РФ № 816.

ОАО «Владимирэнергосбыт» осуществляет политику финансирования обязательств с учетом финансового состояния и платежеспособности, для чего регулярно проводится анализ финансового состояния потребителей, и при появлении негативных сигналов, принимаются меры по корректировке ситуации.

● **процентные риски** связаны с изменением стоимости обслуживания привлеченных заемных ресурсов и отражается на финансовых результатах Общества.

Общество подвержено риску изменения процентных ставок, что оказывает неблагоприятное влияние на экономическую эффективность деятельности Общества. Основным показателем является чистая прибыль.

Меры, предпринимаемые ОАО «Владимирэнергосбыт» для минимизации кредитных рисков:

- осуществляется мониторинг ситуации на рынках капитала и оперативное реагирование на изменения рыночных показателей;
- открываются кредитные линии с фиксированной процентной ставкой;
- сохраняется и поддерживается безупречная кредитная история Общества.
- снижение уровня процентных ставок.

Кроме рисков, непосредственно связанных с хозяйственной деятельностью общества, возможно негативное влияние форс-мажорных обстоятельств. Риск повреждения (утраты) имущества. Для минимизации данного вида риска Общество осуществляет страховую защиту имущественных интересов.

- Снижение надбавки, наряду с вероятным вложением инвестиций в развитие компании, может привести к снижению рентабельности бизнеса, но не до такой степени, чтобы это оказало негативное влияние на исполнение обязательств Общества по размещаемым ценным бумагам.

## **Раздел 6. Корпоративное управление.**

### **6.1. Принципы. Документы.**

Основные принципы корпоративного управления, осуществляемые в Обществе:

- защита прав акционеров и инвесторов;
- обеспечение прозрачности и информационной открытости;
- контроль и оценка качества управления бизнесом.

Деятельность Общества получает освещение в средствах массовой информации Владимирской области, как печатных (областные газеты: «Владимирские ведомости», «Время»; газеты городов и районов Владимирской области), так и в электронных (филиал ФГУП ВГРТК ГТРК «Владимир», ОАО НТРК «Наше время», РИА «Владимирская служба новостей»).

Кроме того, вся информация о деятельности Общества, важная для акционеров и потребителей, размещается на сайте ОАО «Владимирэнергосбыт» по электронному адресу: <http://www.vensbyt.vladinfo.ru>, а также в интернет – энциклопедии «Виртуальный город Владимир».

ОАО «Владимирэнергосбыт» в своей деятельности стремится следовать наиболее прогрессивным принципам и практике корпоративного управления, которые отражены в Кодексе корпоративного поведения, утвержденного распоряжением ФКЦБ РФ от 30.04.2003г. № 03-849/р. Детальная информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения находится в Приложении № 1 к годовому отчету.

Органы управления ОАО «Владимирэнергосбыт»:

- Собрание акционеров
- Совет директоров
- Управляющая организация .

Внутренние документы Общества, а также иные документы, регулирующие порядок образования и деятельности органов управления и контроля:

	Наименование внутреннего документа	Наличие/ отсутствие(+/-)	Дата принятия документа	Даты изменений документа
1	Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров	+	11.05.2005г.	-
2	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров	+	11.05.2005г.	-
3	Положение о Ревизионной комиссии	+	11.05.2005г.	-
4	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций	+	30.06.2008г.	-
5	Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций	+	11.05.2005г.	02.06.2006г.
6.	Договор управления № 08-09 между ОАО «Владимирэнергосбыт» и ООО УК «МРГ-Инвест»	+	20.07.2009г.	-

Кроме вышеуказанных документов, в настоящее время в Обществе утверждены и действуют документы:

	Наименование внутреннего документа	Наличие/отсутствие(+/-)	Дата принятия документа	Даты изменений документа
1	Положение по управлению движением потоков наличности ОАО «Владимирэнергосбыт»	+	22.05.2008г.	-
2	Положение о кредитной политике ОАО «Владимирэнергосбыт»	+	27.04.2007г.	-
3	Положение об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2010г.	+	04.06.2007г.	-

4	Положение по формированию производственных программ Общества	+	29.09.2005г.	31.01.2006 г.
5	Программа страховой защиты ОАО «Владимирэнергосбыт»	+	30.03.2007г.	-
6	Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества	+	25.07.2005г.	27.06.2008 г.
7	Положение о Центральном закупочном органе Общества	+	27.06.2006г.	20.10.2008 г
8	Положение о постоянно действующей закупочной комиссии Общества	+	07.11.2008г.	-
9	Положение о социальном обеспечении работников ОАО «Владимирэнергосбыт»	+	01.03.2010г.	-
10	Положение о порядке оплаты труда и материальном стимулировании работников ОАО «Владимирэнергосбыт».	+	01.03.2010г.	-

## 6.2. Информация о членах органов управления и контроля Общества

### 6.2.1. Состав Совета директоров ОАО «Владимирэнергосбыт»

а) за период с 01.01.2009г. по 15.05.2009г.:

Фамилия, имя, отчество, Дата избрания.	Возраст, должность по основному месту работы	Кол-во акций Общества (шт.) в собственности
<b>1. Филиппов Александр Сергеевич</b> (Председатель Совета директоров)  Дата избрания – 30.06.2008г.	1976 г.р.) Генеральный директор ЗАО «Владимирский Торговый дом «МРГ» (02.2007г. – 2009).	900 на 09.04. 2009г.
<b>2. Бокарев Борис Александрович</b>  Дата избрания – 30.06.2008г.	(1973 г.р.) Генеральный директор (по совместительству) ОАО «Коми энергосбытовая компания», Генеральный директор (по совместительству) ОАО «Свердловэнергосбыт» - 02.2007г. – н. в 11.2006 г. – н.в. – Зам. ген. директора по сбытовой деятельности ОАО «ТГК-9» 01.2007 г. – 07.2008г. – Генеральный директор (по совместительству) ОАО «Пермэнергосбыт»; 04.2005 г. – 11.2006 г. – 1-й зам. исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «Свердловэнергосбыт»; 11.2002 г. – 04.2005 г. – начальник отдела тарифообразования ОАО «Свердловэнерго». Является членом Совета директоров: ОАО «Кировэнергосбыт»; ОАО «Нижегородская сбытовая компания»; ОАО «Свердловэнергосбыт»; ОАО Удмуртская энергосбыт.	0

<p><b>3. Демянков Сергей Валерьевич</b></p> <p><i>Дата избрания-30.06.2008г.</i></p>	<p>(1969г.р.) Генеральный директор ГУП Владимирской области «Владимироблтеплоэнерго» (09.2007г. – н.в.); 01.2007г. – 09.2007г. – Зам. генерального директора ЗАО «Владимирский Торговый Дом «МРГ»; 04.2006г. – 01.2007г. – зам. генерального директора по финансам ООО «Владимир СГ-СЕРВИС»; 2005 г. – 04.2006 г. – Генеральный директор ООО «Владимир СГ-СЕРВИС»; 2002 г. – 2005 г. – главный бухгалтер ЗАО «Владимирский Торговый Дом «МРГ».</p>	<p>0</p>
<p><b>4. Еронов Дмитрий Анатольевич</b></p> <p><i>Дата избрания-30.06.2008г.</i></p>	<p>(1968 г.р.) Зам. генерального директора ООО «АРЭС» (2006г. – н.в.) 2004г. – 2005г. – Зам. генерального директора ООО «ФЭС Промышленное развитие»; 2003г. – 2004г. – Зам. финансового директора ЗАО «Иянин-Кутх»; 2002 г. – 2003 г. – главный бухгалтер ООО «Республиканский резервный банк»; 2000 г. – 2002 г. – первый зам. генерального директора ООО «Спектрум». Является членом Совета директоров ЗАО «СибЭнергоТрейд».</p>	<p>0</p>
<p><b>5. Филькин Роман Алексеевич</b></p> <p><i>Дата избрания - 30.06.2008г.</i></p>	<p>(1983 г.р.) Директор Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.» в г. Москве (08.2006 – н.в.) 10.2005г. – 07.2006г. – Директор Московского представительства «Просперити Кэпитал Менеджмент Лтд.» 2004г. – 2005г. – Аналитик ОАО «Альфа-Банк» 2004г. – специалист ЗАО «Банк Кредит Свис Ферст Бостон».</p> <p>Является членом Совета директоров: ОАО «Новгородская энергосбытовая компания», ОАО «Мордовэнергосбыт», ОАО «Пензенская энергоремонтная компания», ОАО «Калужская магистральная сетевая компания», ОАО «Курскэнерго», ОАО «Курскэнергосбыт», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Новгородсельстрой», ОАО «Новгородэнерго», ОАО «Архангельская магистральная сетевая компания», ОАО «Архэнерго», ОАО «Брянская сбытовая компания», ОАО «Брянскэнерго», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Архэнергосбыт», ОАО «Рязаньэнерго», ОАО «Пензаэнергосбыт», ОАО «Рязанские магистральные сети», ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», ОАО «Смоленские магистральные электрические сети», ОАО «Завод «Саранскабель», ОАО «Калугаэнерго», ОАО «ТГК № 2», ОАО «ТГК № 6», ОАО «Тверьэнерго», ОАО «Ярославская сбытовая компания», ОАО «Воронежская магистральная сетевая компания», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Воронежэнерго», ОАО «Владимирэнерго», ОАО «Тульская сбытовая компания», ОАО «Тверская энергосбытовая компания», ОАО «Тверская энергоремонтная компания», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «ТГК-4», ОАО «Мосэнергосельстрой», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания».</p>	<p>0</p>
<p><b>6. Шипуш Олег Игоревич</b></p> <p><i>(Заместитель председателя Совета директоров)</i></p> <p><i>Дата избрания-30.06.2008г.</i></p>	<p>(1966 г.р.) Генеральный директор ООО «АРЭС» (2006г. – н.в.) – зам. председателя Совета директоров ОАО «Владимирэнергосбыт»; .2005г. – 2006г. – Финансовый директор ООО «Ренком»; 2002г. – 2005г. – директор ООО «Мкс-Инвест» Является членом Совета директоров ЗАО «СибЭнергоТрейд»</p>	<p>0</p>



<b>7. Чугунова Елена Ивановна</b>  <i>Дата избрания - 30.06.2008г.</i>	<i>(1978г.р.)</i> Начальник правового отдела ООО «ГАЗЭКС – Менеджмент» (07.2007г. – н.в.); 09.2003 г. – 07.2007г. – преподаватель кафедры гражданского процесса Уральской государственной юридической академии. Является членом Совета директоров: ОАО «Ревдагазсервис»; ОАО «Нижнийтагилмежрайгаз»; ОАО «Краснотурьинск-межрайгаз»; ОАО «Красноуральскмежрайгаз»; ОАО «Полевскоймежрайгаз»; ОАО «Сибирьгазсервис»; ОАО «Читаоблгаз»; РОАО «Ужмуртгаз».	0
--	---	---

б) за период с 15.05.2009г. по 31.12.2009г.:

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «Владимирэнергосбыт» от 15 мая 2009 года избран новый состав Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество, дата избрания	Возраст, должность по основному месту работы	Кол-во акций Общества (шт.) в собственности
<b>1. Филиппов Александр Сергеевич</b>  <i>(Председатель Совета директоров)</i>  <i>Дата избрания – 15.05.2009г.</i>	<i>(1976 г.р.)</i> 06.10.2009г. – н.в. - генеральный директор ООО УК «МРГ-Инвест».	900 на 09.04.2009г. .  5 755 099 с 08.10.2009г. .
<b>2. Азовцев Михаил Викторович</b>  <i>Дата избрания - 15.05.2009г.</i>	<i>(1978г.р.)</i> 10.2004г. – н.в. - руководитель проектов ЗАО «Комплексные энергетические системы». 10.2002г. – 10.2004г. - начальник отдела федеративных отношений Департамента региональной экономики Минэкономразвития России. 09.2001г. – 10.2002г. - главный специалист отдела налоговой политики Министерства финансов Московской области. Является членом Совета директоров: 1. ОАО «Ивановская энергосбытовая компания» 2. ОАО Коми энергосбытовая компания» 3. ОАО «Кировэнергосбыт» 4. ОАО «Нижегородская энергосбытовая компания» 5. ОАО «Пермская энергосбытовая компания» 6. ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» 7. ОАО «Свердловэнергосбыт» 8.ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»	0
<b>3. Громов Максим Евгеньевич</b>  <i>Дата избрания- 15.05.2009г.</i>	<i>(1975 г.р.)</i> 09.2008г. – н.в. - генеральный директор ООО «ЭРА». 05.2007г. – 02.2009г. - 1-й зам. генерального директора ОАО «СМУЭК». 08.2005г. – 05.2007г. - главный эксперт ОАО РАО «ЕЭС России», Бизнес-единица № 2. 12.2003г. - ОАО «МК КРАНЭКС» г. Иваново, менеджер отдела продаж – директор представительства компании в г. Уфа. Является членом Совета директоров:	0

	1. ОАО «Самараэнерго» 2. ОАО «Ульяновскэнерго» 3. ОАО «Мордовская энергосбытовая компания» 4. ОАО «МРСК Волги»	
<b>4. Долгих Андрей Владимирович</b> <i>Дата избрания - 15.05.2009г.</i>	(1960г.р.) 2004г. – н.в. - пенсионер	0
<b>5. Нужонков Михаил Алексеевич</b> <i>Дата избрания - 15.05.2009г.</i>	(1972 г.р.) 20.07.2009г.- н/в - 1-й зам. генерального директора ООО УК «МРГ-Инвест». 25.07.2005г.- 19.07.2009г. - Генеральный директор ОАО «Владимирэнерго». 02.07.2005г.- 25.07.2005г. - И.о. генерального директора ОАО «Владимирэнерго». 01.01.2005г.- 01.07.2005г. - Исполнительный директор ОАО «Владимирэнерго». 2001г.-2005г. - Зам. генерального директора по финансам ОАО «Владимирэнерго». 2000г. - начальник службы по энергетическим режимам и коммерческим расчетам АО «Нижегородэнерго».	0
<b>6. Сбитнева Валентина Дмитриевна</b> <i>Дата избрания - 15.05.2009г.</i>	(1958г.р.) 21.07.2009г. – н.в. - Заместитель генерального директора по экономике ООО УК «МРГ-Инвест» (по совместительству). 06.04.2005г.- 30.09.2009г. - Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Владимиртеплогаз» (по совместительству). 01.10.1999г. - н.в. - Зам. ген. директора по экономике и финансам ООО «Владимирская региональная компания по реализации газа».	0
<b>7. Шашков Сергей Анатольевич</b> (Заместитель председателя Совета директоров) <i>Дата избрания - 15.05.2009г.</i>	(1975г.р.) 02.2009г.- н.в. - зам. генерального директора по корпоративно-правовым вопросам ООО «Энергия развития, аудит». 02.2005г.- 01.2009г. - зам. директора по корпоративной политике ЗАО «Средневожское энергосбытовое предприятие». 01.2005г. - юриконсульт 1 категории ОАО «Самараэнерго».	0

За отчетный период:

- сделок между членами Совета директоров Общества и Обществом – не заключалось.
- исков к членам Совета директоров Общества – не предъявлялось.

Размер и порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров определен в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 30.06.2008г. В соответствии с данным Положением вознаграждение членов Совета директоров определяется следующим образом:

- За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной данным соглашением.
- За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного

присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семи минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной данным соглашением.

- Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Совета директоров в соответствии с вышеназванными пунктами, увеличивается на 50%.
- Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности

Всего по итогам 2009 года размер вознаграждения членов Совета директоров Общества составляет 1 026 тыс. руб.

### 6.2.2. Состав Ревизионной комиссии ОАО «Владимирэнергосбыт».

*а) за период с 01.01.2009г. по 15.05.2009г.:*

Фамилия, имя, отчество	Должность (Председатель, член ревизионной комиссии)	Должность по основному месту работы
<b>1. Сбитнева Валентина Дмитриевна</b>	Председатель ревизионной комиссии	Заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества с ограниченной ответственностью «Владимиррегионгаз»
<b>2..Кленова Ольга Михайловна</b>	Секретарь ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ЗАО «Владимирский Торговый Дом «МРГ»
<b>3. Желтова Елена Николаевна</b>	Член ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ООО «Владимиртеплогаз-Строй»
<b>4. Кириллов Юрий Александрович</b>	член ревизионной комиссии	Директор по экономике и финансам ЗАО «Средневолжская сетевая компания»
<b>5.Чернышева Елена Ивановна</b>	член ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ООО «Агентство развития энергосистем»

*б) за период с 15.05.2009г. по 31.12.2009г.:*

Фамилия, имя, отчество	Должность (Председатель, член ревизионной комиссии)	Должность по основному месту работы
<b>1. Желтова Елена Николаевна</b>	Председатель ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ООО «ВладимиртеплогазСтрой»
<b>2. Савельева Татьяна Сергеевна</b>	Секретарь ревизионной комиссии	Зам. главного бухгалтера ООО УК «МРГ-Инвест»
<b>3.Кленова Ольга Михайловна</b>	член ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ООО УК «МРГ-Инвест»

<b>4. Степанова Татьяна Владиславовна</b>	член ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ОАО «Гостинично-торговый комплекс «Владимир»
<b>5. Фадеев Сергей Юрьевич</b>	член ревизионной комиссии	Экономист 1 категории финансово-экономического управления, Общество с ограниченной ответственностью «Энергия развития, аудит» (ООО «ЭРА»)

За отчетный период:

- сделок между членами Ревизионной комиссии Общества и Обществом – не заключалось.
- исков к членам Ревизионной комиссии Общества – не предъявлялось.

Размер и порядок выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии определен в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 02.06.2006г. В соответствии с данным Положением, вознаграждение членов Ревизионной комиссии определяется следующим образом:

- За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ, с учетом индексации, установленной тарифным соглашением.
- За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением.  
Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.
- Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии в соответствии с вышеназванными пунктами, увеличивается на 50%.

Помимо этого, члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

Всего по итогам 2009 года размер вознаграждения членов Ревизионной комиссии Общества составляет 71 тыс. руб.

#### **6.2.3.Сведения о составе исполнительных органов Общества:**

за период с 01.01.2009г. по 27.07.2009г.

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность	Кол-во ак- ций Обще- ства (шт.) в собствен- ности
<i>Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:</i>		
<b>Нужонков Михаил Алексеевич</b>	<b>Генеральный директор ОАО «Владимирэнергосбыт» с 25.07.2005г. по 20.07.2009г.</b>  (1972г.р.), закончил Горьковский государственный университет, Иванов- ский государственный энергетический университет, работал в ОАО «Вла- димирэнерго» в должности зам. генерального директора по финансам с 2001г., с 01.01.2005г. назначен исполнительным директором ОАО «Вла- димирская энергосбытовая компания», с 25.07.2005г. избран генераль- ным директором ОАО «Владимирэнергосбыт» решением Совета директо- ров ОАО «Владимирэнергосбыт» от 25.07.2005г., протокол № 10. Решени- ем годового общего собрания акционеров от 15.05.2005 г., протокол №1, полномочия единоличного исполнительного органа переданы управ- ляющей организации – ООО УК «МРГ-Инвест». Советом директоров от 01.06.2009г., протокол № 1, было принято решение о досрочном прекра- щении полномочий генерального директора ОАО «Владимирэнергосбыт» Нужонкова М.А. и о предоставлении Председателю Совета директоров ОАО «Владимирэнергосбыт» правомочий определить все условия догово- ра передачи полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – Обществу с ограниченной ответственностью Управляющая компания «МРГ-Инвест».	0

за период с 27.07.2009г. по 31.12.2009г.

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации на основании договора управления № 08-09 от 20.07.2009 г. (Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 27.07.2009г.)

Полное фирменное наименование управ- ляющей организации	<i>Общество с ограниченной ответственно- стью Управляющая компания «МРГ-Инвест»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО УК «МРГ-Инвест»</i>
Место нахождения	<i>600000, Владимирская область, г. Владимир, ул. Комсомольская, д. 14, помещение 1</i>
ОГРН	<i>1083340001931</i>
ИНН	<i>3329049277</i>
Основание передачи полномочий (дата и номер соответствующего догово- ра, при его наличии)	<i>договор управления № 08-09 от 20.07.2009г.</i>
Телефон:	<i>(4922) 35-31-91</i>
Факс:	<i>(4922) 35-39-59</i>
Адрес электронной почты:	<i>mrg_invest@mail.ru</i>

Сведения о единоличном исполнительном органе управляющей организации (Генераль-  
ном директоре ООО УК «МРГ-Инвест»).

Фамилия, имя,	Занимаемая должность	Кол-во акций ОАО «Вла- димирэнергосбыт» (шт.)
---------------	----------------------	--

отчество		в собственности
<b>Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа управляющей организации</b>		
<b>Демянков Сергей Валерьевич</b>	<p>(1969г.р.) Образование высшее, профессиональное (Ковровский технологический институт – 1992 год; Юрьев-Польский финансово-экономический колледж – 2000 год; Владимирский юридический институт – 2004 год).</p> <p>07.2002 – 12.2005г. - главный бухгалтер ЗАО «Владимирский Торговый Дом «МРГ».</p> <p>12.2005 – 01.2007г. - зам. ген. директора по финансовым вопросам ООО «Владимир СГ-Сервис».</p> <p>02.2007 – 12.2008г. - зам. ген. директора по финансовым вопросам ЗАО «Владимирский Торговый Дом «МРГ».</p> <p><b>01.2009 – 05.10.2009гг. - Генеральный директор ООО УК «МРГ-Инвест» (освобожден от должности решением № 6 единственного участника ООО УК «МРГ-Инвест» от 05.10.2009г.).</b></p>	0
<b>Филиппов Александр Сергеевич</b>	<p>(1976г.р.) Образование высшее, профессиональное (Университет Армстронга, г. Беркли, США – 1997 год; Владимирский государственный университет – 2003 год).</p> <p><b>06.10.2009г. – н.в. - генеральный директор ООО УК «МРГ-Инвест» (избран на должность решением № 6 единственного участника ООО УК «МРГ-Инвест» от 05.10.2009г.).</b></p>	5 755 099 (с 08.10.2009г.)

В течение 2009 года имела место сделка по приобретению акций ОАО «Владимирэнергосбыт» генеральным директором ООО УК «МРГ-Инвест» Филипповым А.С. По договору купли-продажи № 112 от 08.10.2009 г. Филипповым А.С. было приобретено в собственность 5 754 199 шт. обыкновенных именных бездокументарных ценных бумаг ОАО «Владимирэнергосбыт».

### 6.3. Информация о существенных фактах

В 2009 году ОАО «Владимирэнергосбыт» раскрыло в соответствии с Приказом от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» следующие существенные факты:

№	Дата	Вид существенного факта (в соответствии с	Краткое пояснение
---	------	---	-------------------

п\п		классификацией ФСФР)	
1	14.01.2009	Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также о любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций.	Изменение доли акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента.
2	14.04.2009	Сведения о датах закрытия реестра акционеров эмитента	К годовому общему собранию акционеров
3	30.04.2009	Сведения о фактах, повлекших за собой разовое увеличение (уменьшение) чистой прибыли или чистых убытков эмитента более чем на 10 процентов	Изменение чистой прибыли эмитента
4	30.04.2009	Сведения о фактах, повлекших за собой разовое увеличение или уменьшение стоимости активов эмитента более чем на 10 процентов	Изменение стоимости активов эмитента
5	05.05.2009	Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также о любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций.	Появление акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента.
6	29.05.2009	Сведения о решениях общих собраний	О решениях годового общего собрания акционеров общества
7	01.06.2009	Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента	О размере дивиденда и форме выплаты дохода по ценным бумагам эмитента
8	14.07.2009	Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента	Об общем размере дивидендов, выплаченных по акциям общества
9	14.07.2009	Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента	О факте исполнения или неисполнения обязательства эмитента
10	31.07.2009	Сведения о фактах, повлекших за собой разовое увеличение (уменьшение) чистой прибыли или чистых убытков эмитента более чем на 10 процентов	Изменение чистой прибыли эмитента
11	30.10.2009	Сведения о фактах, повлекших за собой разовое увеличение (уменьшение) чистой прибыли или чистых убытков эмитента более чем на 10 процентов	Изменение чистой прибыли эмитента

## Раздел 7. Кадровая и социальная политика.

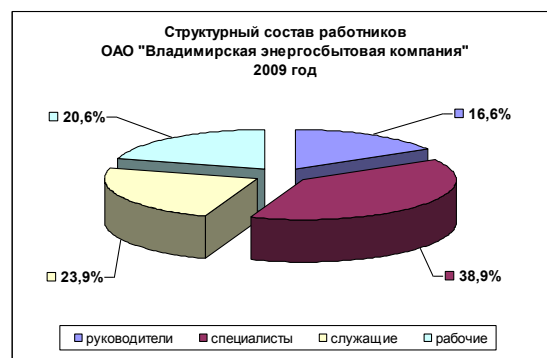
Политика управления кадрами ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» направлена на создание эффективного механизма управления персоналом на основе социального партнерства и в целях обеспечения основной деятельности Общества.

2009 году социально-трудовые отношения в Обществе регулировались Коллективным договором и локальными нормативными документами, принятыми в Обществе. Обязательства по социальным гарантиям и заработной плате, охране труда и здоровья, повышению квалификации выполнены.

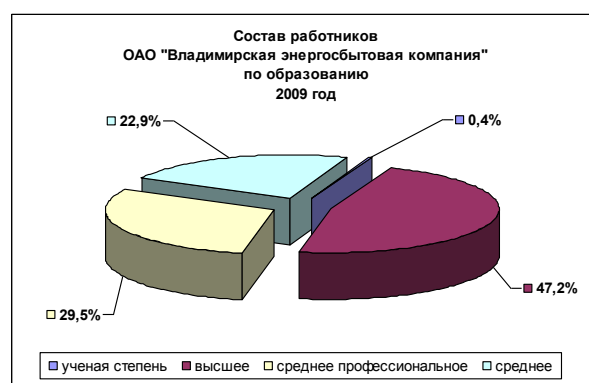
Фактическая численность работающих на конец отчетного периода составила 528 человек. Среднесписочная численность работающих за 2009 г. - 548 человек.



Анализ структурного состава Общества показывает, что руководители составляют 16,6% от общей численности работников, специалисты – 38,9%, служащие – 23,9%, рабочие – 20,6%.



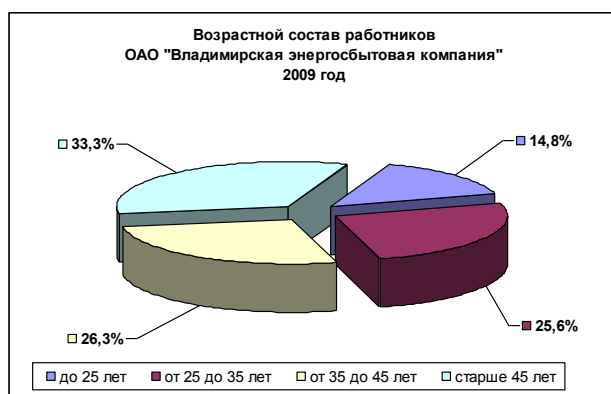
Образовательный уровень работников Общества достаточно высок, 0,4% имеют ученую степень, 47,2% - высшее образование, 29,5% имеют среднее профессиональное образование, 22,9% - среднее образование.



С целью повышения эффективности и качества труда, профессионального роста работников проводится работа по подготовке кадров. В 2009 году на подготовку кадров было выделено 139,6 тыс. руб. В связи с усовершенствованием знаний и приобретением опыта работы, повысили свой профессиональный уровень 4,9% работающих, в том числе руководителей – 17,8%, специалистов – 5,2%.

Обучение ведется в следующих направлениях:

- вопросы функционирования оптового и розничного рынка э/э;
- изменения в законодательстве;
- бухгалтерский и налоговый учет, формирование отчетности;
- работа с программным обеспечением;
- практика применения трудового законодательства, оценка персонала, учет труда и заработной платы.



Анализ возрастного состава Общества показывает, что работники до 25 лет составляют 14,8% от общего состава работников; работники от 25 до 35 лет составляют 25,6%; работники от 35 до 45 лет составляют 26,3%; работники от 45 лет и выше составляют 33,3%. Персонал в возрасте от 25 до 45 лет составляет 66,7%, персонал от 45 лет и выше – 33,3%. В Обществе наблюдается тенденция роста приема на работу молодых специалистов.

Общество обеспечивает своим работникам полный объем социальных льгот и гарантий, предусмотренных Коллективным договором.

## Раздел 8. Охрана труда.

В целях предотвращения производственного травматизма, улучшения состояния охраны труда, техники безопасности и производственной санитарии в ОАО «Владимирэнерго-снаб» ежемесячно проводятся Дни охраны труда, по результатам, проведения которых издаются приказы.

В целях обеспечения высокого уровня работоспособности и повышения качества жизни персонала в Обществе разработаны положения, инструкции, и другие документы в соответствии с требованиями межотраслевых правил по охране труда и нормативных документов.

Сведения о затратах по охране труда за 2009г.

Израсходовано на мероприятия по охране труда 408,87 тыс. руб., в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты.

## Раздел 9. Охрана окружающей среды

Воздействие хозяйственной деятельности ОАО «Владимирэнерго-снаб» на окружающую среду незначительно, однако, Общество предпринимает необходимые меры для дальнейшей минимизации, внедряются в практику энергосберегающие и экологически чистые технологии.

Затраты на охрану окружающей среды за 2009 год составили 1,84 тыс. руб. (переработка отходов), плата за негативное воздействие на окружающую природную среду составила 1 879,64 руб.

## Раздел 10. Основные направления деятельности ОАО «Владимирэнерго-снаб»

*Основной задачей Общества является рост стоимости Компании и повышение её финансовой доходности.*

В рамках реализации данной задачи планируется проведение следующих мероприятий:

Поэтапное расширение клиентской базы компании за счет потребителей бытовых организаций и субабонентов, присоединенных к сетям основных потребителей в рамках реализации Федерального Закона «Об энергетике» от 26 апреля 2004г. №36-ФЗ.

### В области планирования платежей и расчетов за электроэнергию:

Проведение мероприятий по централизации функций хранения, обработки информации, расчетов, формирования платежных документов и их рассылка, формированию отчетов.

Выполнение договорных обязательств по поставкам электроэнергии/ мощности потребителям в договорных объемах и выполнение потребителями обязательств по оплате в рамках Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 816.

Планирование почасового потребления электроэнергии с использованием программного модуля прогнозирования.

Продолжить работу с крупными потребителями электроэнергии (мощностью свыше 750 кВт) по подготовке собственного плана почасового электропотребления и использование данной информации при разработке графиков нагрузки (электропотребления) в режиме «на сутки вперед».

Дальнейшее совершенствование договорных условий с учетом выпускаемых нормативных документов с целью обеспечения единства договорных конструкций в соответствии с Правилами розничных рынков, Правил заключения договоров на розничных рынках электрической энергии.

Слияние договоров по крупным потребителям в централизованный договор и централизованное проведение расчетов.

Продолжение работы в рамках проекта по унификации процесса управления денежными средствами Общества: кодирование платежей, подготовка платежных календарей, отчетов о движении денежных средств и т.д.

Продолжить работу с клиентами по разнообразию способов оплаты: через пункты приема платежей, отделения банков и почты, платежные терминалы, интернет, мобильный телефон.

Внедрить новую централизованную биллинговую систему и создать единую базу данных.

Подготовить и представить главам муниципальных образований предложения в проекты бюджетов муниципальных образований на 2011 год по выделению средств по коду бюджетной классификации 223 в соответствии с выделенными лимитами электроэнергии.

#### **Обеспечения финансовой устойчивости Общества:**

Бюджет доходов и расходов, бюджет движения денежных средств на 2010 год для Общества, утвержденные Советом директоров, являются основными директивными документами, руководствуясь которыми Общество обеспечивает поступление платежей за реализованную электроэнергию/мощность покупателями.

Продолжить работу по снижению и оптимизации затрат Общества, а также мотивации работников к получению Обществом дополнительных доходов от прочих видов деятельности.

Разработать мероприятия по погашения дебиторской задолженности потребителей электроэнергии и обеспечить действенный контроль за их выполнением.

Оптимизация использования кредитных ресурсов и снижению процентной ставки за обслуживание кредитных ресурсов путем оптимизации денежных потоков.

Оптимизировать работу по установке и поверке приборов учета и оказанию других платных услуг населению и коммунально-бытовым потребителям и обеспечить положительную рентабельность по данным видам деятельности.

#### **В области ценообразования:**

Продолжить работу по региональному ценообразованию стоимости электроэнергии, укреплять взаимодействие с департаментом цен и тарифов Администрации Владимирской области.

В целях установления экономически-обоснованных тарифов на сбытовые услуги своевременно и в полном объеме представлять материалы в Федеральную службу по тарифам РФ и департамент цен и тарифов

**В целях повышения эффективности показателей работы Общества на ОРЭ оптимизировать балансовые показатели потребления электрической энергии и мощности;**

**Согласовать точки подключения конечных потребителей с учетом режима использования заявленной мощности.**

Сохранение единства тарифов в зоне деятельности Общества.

**В области совершенствования оперативного управления режимами электроснабжения:**

Первоочередной задачей Общества является упорядочение процессов создания и эксплуатации технических и программных средств коммерческого учёта оптового и розничного рынков, обеспечение достоверности коммерческой информации, получаемой от систем коммерческого учёта электроэнергии и последующего использования её для финансовых расчётов

Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии ОАО «Владимирэнергосбыт» включает следующие этапы:

- внедрение АИИС КУЭ 29 крупных (квалифицированных) потребителей Владимирской области (10 потребителей – в 2011г., 11 потребителей – в 2012 г., 8 потребителей – в 2013 г.;

- создание центра сбора и обработки информации (ЦСОИ) АИИС КУЭ розничного рынка ОАО "Владимирэнергосбыт";

- создание АИИС КУЭ коллективного (общедомового) учета электроэнергии в многоквартирных домах – 1500 приборов учета (502 шт. – в 2011 г., 502 шт. – в 2012 г., 496 шт. – в 2013 г.).

Совершенствовать взаимодействие Общества с сетевыми компаниями с целью предотвращения потенциальных разногласий по вопросам количества поставленной энергии (мощности), оперативного контроля потребления электроэнергии предприятиями, формируя аналитическую и статистическую информацию за любой интервал времени.

**В области информационных технологий и телекоммуникаций:**

Управлению реализации совместно с территориальными участками продолжить совершенствование механизма приема платежей от населения.

Внедрение автоматизированной информационной системы «Личный кабинет абонента».

Внедрение программы ФСТ «Разработка и внедрение модуля расчета трансляции цены оптового рынка электроэнергии и мощности».

Проводить усовершенствование системы передачи данных между центральным офисом Общества и территориальными участками.

Обеспечить информационный обмен между ОАО «Владимирэнергосбыт» и сетевыми организациями с целью синхронизации баз абонентов и предоставлении информации о электропотреблении потребителей.

Обеспечить информационный обмен между ОАО «Владимирэнергосбыт» и территориальными отделами социальной защиты населения в целях реализации программы предоставления мер социальной поддержки гражданам в денежной форме.

Модернизация и развитие электронного документооборота Общества.

Привести в соответствие с требованиями Федерального закона «О персональных данных» №152 от 27.07.2006г. систему информационной безопасности.

Обеспечивать бесперебойное функционирование корпоративного интернет-сайта Общества, осуществлять его модернизацию, чтобы любой пользователь, желающий получить необходимую информацию об энергоснабжении мог найти легко и быстро.

**В области укрепления материально-технической базы Общества:**

Обеспечить оптимизацию затрат по выполнению проектных, строительно-монтажных и ремонтных работ на объектах Общества, инвентаризировать сметную доку-

ментацию проектов, включенных в Инвестиционную программу и план капитального и текущего ремонта на 2010 год.

Обеспечить ввод в эксплуатацию объектов незавершенного строительства.

Организовать проведение конкурсов на поставку МТР в соответствии с предусмотренным Регламентом работы, с участием непосредственных производителей продукции.

**В области правового регулирования:**

Обеспечить своевременную проверку проектов договоров, контрактов, претензий и иных документов, поступающих в Общество и подготавливаемых в Обществе, действующему законодательству.

Обеспечить своевременное предъявление претензий, исков по взысканию дебиторской задолженности за потребленную электроэнергию/мощность и в иных сферах деятельности Общества.

Обеспечить своевременное предъявление заявлений о признании должников банкротами и участие в рассмотрении дел о банкротстве.

Обеспечить при необходимости правовое оформление процедур погашения дебиторской задолженности с использованием приемлемых для Общества схем ее погашения.

Обеспечить контроль и взаимодействие со службами судебных приставов-исполнителей по взысканию дебиторской задолженности в принудительном порядке в рамках исполнительных производств.

Обеспечить ведение переписки по правовым вопросам, возникающим в деятельности Общества, с контрагентами Общества, органами государственной власти и местного самоуправления, иными третьими лицами.

**В области организаторской работы:**

Продолжить работу по совершенствованию стандартов обслуживания клиентов.

Обеспечить выполнение графика повышения квалификации работников Общества по плану на 2010 год и подготовить предложения по повышению квалификации работников Общества на 2011 г.

Организовать работу по воинскому учету работников Общества, пребывающих в запасе и подлежащих воинскому учету и бронированию, по плану на 2010 год.

Обеспечить контроль за соблюдением социальных гарантий работников Общества, предусмотренных действующим законодательством и положениями, утвержденными Советом директоров.

**В области PR и GR –решения:**

Повышение эффективности взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти региона.

Укрепление положительного имиджа Общества.

Формирование открытой информационной политики Общества. Своевременное предоставление полной, достоверной информации по направлениям деятельности ОАО «Владимирэнергосбыт» акционерам, инвесторам и потребителям Владимирской области.

Выполнение вышеуказанных мероприятий позволит обеспечить привлекательность Общества для потребителей и акционеров.

## Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	п.11.5. ст.11 и п.12.4. ст.12 Устава Общества
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	П. 11.7. ст. 11 и п. 12.5. ст.12 Устава Общества
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Адрес сайта в сети Интернет <a href="http://www.vensbyt.vladinfo.ru">www.vensbyt.vladinfo.ru</a>
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Акционер при внесении предложения в повестку дня общего собрания акционеров предоставляет выписку со счета депо
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	П.10.10. ст. 10 Устава Общества предусматривает исполнение функций председательствующего на Общем собрании Председателем Совета директоров
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Данное положение не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	п. 3.1 раздела 3 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров Общества



<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П.15.1 п.п.18 ст.15 Устава Общества
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Советом директоров процедура управления рисками не утверждена
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не применимо	Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Не применимо	Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества 7 независимых директоров
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Члены Совета директоров не признавались виновными в перечисленных преступлениях и правонарушениях
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров отсутствуют



17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п.10.8. ст.10 Устава Общества
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	П.п. 3.5, 3.6 Положения О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Внутренними документами не предусмотрено
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	п. 18.2 ст.18 Устава предусмотрено: «Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал»
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Заседания Совета директоров Общества проводятся не реже одного раза в квартал
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Разделы 7, 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний СД Общества
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	п.п.22, 37 п.15.1 ст.15 Устава Общества
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается	Раздел 3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний СД Общества
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитеты не избирались
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Комитеты не избирались

27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Данный комитет не создан
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Данный комитет не создан
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Данный комитет не создан
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Комитет не создан
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Данные документы отсутствуют
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	П.18.12 ст.18 Устава Общества
<b>Исполнительные органы</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом Общества
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не применимо	Правление Уставом Общества не предусмотрено
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П.п. 18 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Данных лиц в составе исполнительных органов нет

43 .	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации, либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Генеральный директор управляющей организации данным требованиям соответствует
44 .	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В уставе и иных внутренних документах акционерного общества указанные запреты отсутствуют
45 .	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается частично	П.п.20.14, 20.15 ст. 20 Устава Общества
46 .	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют критерии отбора управляющей организации (управляющего)
47 .	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	П.15.1 п.п. 33 ст.15 Устава Общества
48 .	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	П. 2.4 договора управления № 08-09 от 20.07.2009г.
<b>Секретарь общества</b>			
49 .	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Данные функции возложены на Секретаря Совета директоров Общества
50 .	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Раздел 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний СД Общества

51 .	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	В Уставе отсутствуют
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52 .	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п.п. 22, 23 п.15.1. ст.15 Устава Общества
53 .	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	П. п. 42 п. 15.1 ст.15 Устава Общества
54 .	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если правопринятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено
55 .	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено
56 .	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57 .	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами не предусмотрено
<b>Раскрытие информации</b>			
58 .	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Общество руководствуется Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР РФ от 10.10.06г. № 06-117/пз-н
59 .	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций об-	Не соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с действующим законодатель-

	щества		ством
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	П.11.7 ст. 11, п. 12.5 ст. 12 Устава Общества и ст. 2 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Адрес сайта в сети Интернет <a href="http://www.vensbyt.vladinfo.ru">www.vensbyt.vladinfo.ru</a>
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с действующим законодательством
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с действующим законодательством
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Внутренний документ отсутствует
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	В составе аппарата управления Общества
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Внутренними документами не предусмотрено

68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Положение об отделе экономической безопасности
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Уставом не предусмотрено
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	Положение об отделе экономической безопасности
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии Общества
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Аудитором Общества
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Внутренний документ отсутствует
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного Общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике в Обществе отсутствует
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении об-	Соблюдается	Сведения публикуются



## **Заключение ревизионной комиссии ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» по итогам работы за 2009 год**

г. Владимир

26 марта 2010 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Владимирская энергосбытовая компания», действующей на основании Устава Общества и Положения о ревизионной комиссии Общества, в составе:

Председателя ревизионной комиссии - Желтовой Е.Н

Секретаря ревизионной комиссии - Кленовой О.М

Членов ревизионной комиссии; Савельевой Т. С. Степановой Т. В. Фадеева С.Ю. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» по итогам работы за 2009 год.

Аудитор ООО АКЦ «Консуэло» провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2009 года. По мнению аудиторов бухгалтерская отчетность ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка Ревизионной комиссией проводилась в период с 22 по 26 марта 2010 года.

Проверка представленных документов проводилась выборочным методом с участием должностных лиц, ответственных за финансово-хозяйственную деятельность ОАО «Владимирэнергосбыт».

Бухгалтерская отчетность с валютой баланса в сумме 896 268 тыс. рублей достоверно отражает активы и пассивы по состоянию на 31 декабря 2009 года и финансовые результаты деятельности за 2009 год.

За 2009 год Обществом получена выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг в размере 8 431,8 млн. рублей. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг составила 4 674,2 млн. рублей. Валовая прибыль за отчетный период составила сумму 3 757,6 млн. рублей. Коммерческие и управленческие расходы составили 2910,6 млн. рублей.

Прочие доходы Общества в отчетном периоде составили 336,1 млн.рублей, прочие расходы, с учетом уплаты процентов по кредитам – 976,6 млн.рублей.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 107,9 млн. рублей.



Дебиторская задолженность на конец отчетного периода превышает кредиторскую задолженность на сумму 99,8 млн. руб.

Стоимость чистых активов Общества по состоянию на 01.01.2009 года составила 233,4 млн. рублей. За отчетный период размер чистых активов увеличился на 40,3% и по состоянию на 01.01.2009 года составил 327,6 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность ОАО «Владимирэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2009 года подтверждается следующими данными:

Коэффициент абсолютной ликвидности - 0,53 (норматив 0,2 - 0,5);

Коэффициент срочной ликвидности – 1,36 (норматив- 0,3-0,7);

Коэффициент текущей ликвидности – 1,37 (норматив > 2);

Коэффициент рентабельности собственного капитала по итогам отчетного периода возрос с 14,17% до 32,93%.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения Аудитора Общества, Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Владимирэнергосбыт»

Е.Н. Желтова.



Общество с ограниченной ответственностью  
Аудит-консультационный центр "Консуэло"  
600000, г. Владимир, ул. Девическая, 9  
тел./факс (4922) 42-09-03, 42-09-04, 42-09-05  
E-mail: auditplus@mail.ru  
ОГРН 1023303355976, ИНН 3328409664, КПП 332901001  
р/с № 40702810310020100104 во Владимирском отделении  
№ 8611 г. Владимир Сбербанка России  
к/с № 30101810000000000602, БИК 041708602  
Член саморегулируемой организации аудиторов  
ИП "Аудиторская Палата России"  
номер в реестре - 10201000487

WWW.AUDITPLUS.RU

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

*Адресат*

Общее собрание акционеров Открытого акционерного общества "Владимирская энергосбытовая компания"

*Аудитор*

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью Аудит-консультационный центр "Консуэло".

Место нахождения: 600000, г. Владимир, ул. Девическая, дом 9.

Государственная регистрация: свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 2246 (125-Ож) выдано 28.04.1995, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 04.12.2002, ОГРН - 1023303355976.

Саморегулируемая организация аудиторов: Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России", внесенное в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов приказом Министерства финансов Российской Федерации от 01.10.2009 №455.

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций (основной регистрационный номер записи) - 10201000487.

*Аудируемое лицо*

Наименование: Открытое акционерное общество "Владимирская энергосбытовая компания".

Место нахождения: 600018, г. Владимир, ул. Комиссарова, дом 24.

Государственная регистрация: свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 01.01.2005, ОГРН - 1053303600019.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности **Открытого акционерного общества "Владимирская энергосбытовая компания"** за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность **Открытого акционерного общества "Владимирская энергосбытовая компания"** состоит из:

отчета о прибылях и убытках;  
приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;  
пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган **Открытого акционерного общества "Владимирская энергосбытовая компания"**. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";

федеральными (правилами) стандартами аудиторской деятельности;

стандартами аудиторской деятельности саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства "Аудиторская Палата России".

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества "Владимирская энергосбытовая компания" отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты его финансово - хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Аудит завершен 30 марта 2010 года.

Директор

Руководитель аудиторской проверки

Печать Аудитора







*[Handwritten signature of A.V. Zharinov]*

А.В. Жаренов

*[Handwritten signature of E.O. Lisova]*

Е.О. Лисова  
Квалификационный аттестат  
К 007867 на общий аудит  
выдан на неограниченный срок.

# ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

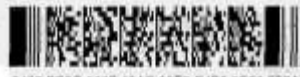
 A01 0230 4014	ИНН 3302021309 КПП 330250001 стр. 001	 ABFD 0312 9084 40EB 4D03 D899 D8F9 CBF2 Форма по ОКУД 0710001
<b>Бухгалтерский баланс</b>		
Отчетный период (код) 34		Отчетный год 2009
Открытое акционерное общество "Владимирская энергосбытовая компания"		
<small>(наименование организации)</small>		
Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД	51.56.4	
Код по ОКПО	75632433	
Форма собственности (по ОКФС)	34	
Организационно-правовая форма (по ОКОПФ)	47	
Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. – код по ОКЕИ)	384	
<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>На 5 страницах</p> </div> <div style="width: 50%;"> <p>с приложением документов или их копий на <input type="text"/> листах</p> </div> </div>		
<p><b>Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящем документе, подтверждаю:</b></p> <p>Руководитель</p> <p><b>Филиппов Александр Сергеевич</b></p> <p><small>(подпись, имя, отчество полностью)</small></p> <p>Подпись  Дата <b>30.03.2010</b></p> <p>Главный бухгалтер</p> <p><b>Кленова Ольга Михайловна</b></p> <p><small>(подпись, имя, отчество полностью)</small></p> <p>Подпись </p>	<p><b>Заполняется работником налогового органа</b></p> <p>Сведения о представлении документа</p> <p>Данный документ представлен (код) <input type="text"/></p> <p>на <input type="text"/> страницах</p> <p>с приложением документов или их копий на <input type="text"/> листах</p> <p>Дата представления документа <input type="text"/> . <input type="text"/> . <input type="text"/></p> <p>Зарегистрирован за № <input type="text"/></p>	





ИНН 3302021309

КПП 330250001 Стр. 002



Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 600015

Субъект Российской Федерации (код) 33

Район

Город Владимир г

Населенный пункт  
(село, поселок и т.п.)

Улица (проспект,  
переулок и т.п.) Разина ул

Номер дома  
(владения) 21

Номер корпуса  
(строения)

Номер офиса



ИНН 3302021309

КПП 330250001 стр. 003



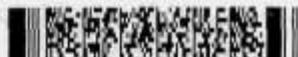
4A84 9399 508D 1166 83F5 899A 8D04 2663

Наименование 1	АКТИВ		
	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	170	134
Основные средства	120	137742	129483
Незавершенное строительство	130	65	2220
Долговые вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140		
Отложенные налоговые активы	145	0	321
Прочие внеоборотные активы	150		
Итого по разделу I	190	137977	132158
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	8674	6625
в том числе:			
сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	211	2903	1825
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214		
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	5771	4800
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	220	54	9
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	415594	463967
в том числе покупатели и заказчики	241	388008	392107
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	88299	293509
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	512621	764110
<b>БАЛАНС</b>	300	650598	896268



ИНН 3302021309

КПП 330250001 стр. 004



3BA6 A5BD 5087 E744 F7AB 82A3 9512 3D1E

Наименование	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	7 4 3 7 1	7 4 3 7 1
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	( )	( )
Добавочный капитал	420	3 1 5 8 6	3 1 5 8 6
в том числе фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	425		
Резервный капитал	430	1 6 8 8	3 3 4 2
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 6 8 8	3 3 4 2
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
прочие показатели резервного капитала	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 2 5 7 7 5	2 1 8 3 5 5
Целевое финансирование	480		
Итого по разделу III	490	2 3 3 4 2 0	3 2 7 6 5 4
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	0	1 0 8 4 3
Прочие долгосрочные обязательства	520		
Итого по разделу IV	590	0	1 0 8 4 3
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	2 3 2 3 9 9	1 9 3 0 7 7
Кредиторская задолженность	620	1 8 4 0 9 5	3 6 4 1 8 9
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	4 9 5 6 6	1 7 2 7 5 5
задолженность перед персоналом организации	622	7 7 5 2	2 0 5 3
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1 5 8 3	7 9 6
задолженность по налогам и сборам	624	2 8 1 4 9	9 3 6 6 2
прочие кредиторы	625	9 7 0 4 5	9 4 9 2 4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	6 8 4	5 0 4
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	4 1 7 1 7 8	5 5 7 7 7 1
<b>БАЛАНС</b>	700	6 5 0 5 9 8	8 9 6 2 6 8





ИНН 3302021309

КПП 330250001 Стр. 005



A445 B066 508D CE0C 7783 2B92 9834 D259

## Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного периода 3	На конец отчетного периода 4
Арендованные основные средства	910	12932	26676
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	4	0
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	72992	69141
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах	995		



ИНН 3302021309  
КПП 330250001 стр. 001



1895 9F49 508D EAE9 70B4 0899 3FE7 13C8  
Форма по ОКУД 0710002

Отчет о прибылях и убытках

Отчетный период (код) 34

Отчетный год 2009

Открытое акционерное общество "Владимирская энергосбытовая компания"

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 51.56.4

Код по ОКПО 75632433

Форма собственности (по ОКФС) 34

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 47

Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. – код по ОКЕИ) 384

На 4 страницах

с приложением документов или их копий на ..... листах

Достоверность и полноту сведений, указанных  
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

Филиппов

Александр

Сергеевич

(подпись, имя, отчество (полностью))

Подпись

Дата

Главный бухгалтер

Кленова

Ольга

Михайловна

(подпись, имя, отчество (полностью))

Подпись

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код) .....

на ..... страницах

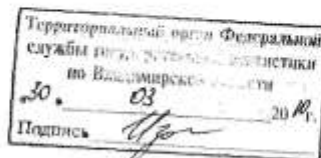
с приложением документов  
или их копий на ..... листах

Дата представления  
документа

Зарегистрирован  
за № .....

Фамилия И. О.

Подпись



0240 4028

к/п 330250001 стр. 002

0200 D9DE 5001 1000

+



Показатель наименование 1	Код 2	За отчетный период 3	За аналогичный предыдущий период
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	8 431 850	8 992 335
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(4 674 217)	(6 105 498)
Валовая прибыль	029	3 757 633	2 886 892
Коммерческие расходы	030	(2 860 535)	(2 547 076)
Управленческие расходы	040	(5 010 0)	( )
Прибыль (убыток) от продаж	050	8 469 98	3 398 16
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	2 21	21
Проценты к уплате	070	(6 090 4)	(2 307 9 )
Доходы от участия в других организациях	080	—	—
Прочие доходы	090	3 358 92	1 809
Прочие расходы	100	(9 156 72)	(2 386 61 )
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	2 065 35	7 990 6
Отложенные налоговые активы	141	3 21	(1 229)
Отложенные налоговые обязательства	142	(6 2)	67
Текущий налог на прибыль	150	(9 857 8)	(4 829 3 )
Дополнительные показатели	160	(3 19)	2 634
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	1 078 97	3 308 5
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	5 701 2	3 027 8
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	—	—
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	—	—

+

+

+

### Расшифровка отдельных прибылей и убытков

*Лист представляется при наличии расшифровок*

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль 3	убыток 4	прибыль 5	убыток 6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	8 6 9	5 9	2 6 7	1 3 8
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2 5 8 3	2 2 9 1	—	1 1 0 0 5
Возмещение убытков, признанных неисполненным или ненадлежащим исполнением обязательств	230	—	—	—	—
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	—	—	—	—
Отчисления в оценочные резервы	250	.	8 7 4 5 9 8	.	1 1 3 4 1 8
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	.	3 1 0	7 1	6 9 3 1 1





ИНН 3302021309

КПП 330250001 стр. 004



## Расшифровка отдельных показателей

Лист предоставляется при наличии расшифровки

Наименование 1	Код 2	За отчетный период 3	За аналогичный период предыдущего года 4
<b>Выручка (стр. 010), в том числе:</b>			
	0101		
	0102		
	0103		
	0104		
	0105		
<b>Себестоимость (стр. 020), в том числе:</b>			
	0201	( )	( )
	0202	( )	( )
	0203	( )	( )
	0204	( )	( )
	0205	( )	( )
<b>Прочие доходы (стр. 090), в том числе:</b>			
	0901		
	0902		
	0903		
	0904		
	0905		
<b>Прочие расходы (стр. 100), в том числе:</b>			
	1001	( )	( )
	1002	( )	( )
	1003	( )	( )
	1004	( )	( )
	1005	( )	( )
<b>Дополнительные показатели (стр. 160), в том числе:</b>			
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательства	1601	(319)	2634
	1602		
	1603		
	1604		
	1605		

## Дополнительные показатели к разделу «Расшифровка отдельных прибылей и убытков»

Наименование 1	Код 2	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль 3	убыток 4	прибыль 5	убыток 6
	271				
	272				
	273				
	274				
	275				