

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Код эмитента: 00085-А

за 3 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского
101 корп. 3

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит
раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных
бумагах

Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

Дата: 12.11.12

Главный бухгалтер

Дата: 12.11.12



В.Г. Яковлев
подпись

С.А. Сураев
подпись

Контактное лицо: Деханова Елена Александровна, главный специалист отдела управления
эффективностью

Телефон: (495) 957-1-957 36-98

Факс: (495) 957-1-957 32-00

Адрес электронной почты: DekhanovaEA@mosenergo.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: www.mosenergo.ru/catalog/273.aspx

Оглавление

Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	17
1.4. Сведения об оценщике эмитента	18
1.5. Сведения о консультантах эмитента	18
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	19
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	20
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	20
2.2. Рыночная капитализация эмитента	21
2.3. Обязательства эмитента.....	21
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	21
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	22
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	29
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	29
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	29
2.4.1. Отраслевые риски	30
2.4.2. Страновые и региональные риски	35
2.4.3. Финансовые риски	35
2.4.4. Правовые риски.....	35
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	35
III. Подробная информация об эмитенте	36
3.1. История создания и развитие эмитента.....	36
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	36
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	37
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	37
3.1.4. Контактная информация.....	37
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	38
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	38
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	40
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	41
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	43
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	43
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	46
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	53
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	53
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	53
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	53
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	53
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	53
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	53

3.6.1. Основные средства.....	53
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	56
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	56
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	57
4.3. Финансовые вложения эмитента	57
4.4. Нематериальные активы эмитента	58
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	59
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	60
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	60
4.6.2. Конкуренты эмитента	62
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	63
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	63
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	63
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	63
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	76
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	77
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	83
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	84
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	84
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	90
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	92
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	93
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	94
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	94
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	94
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	101
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	102
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	102
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	105
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	108
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	110
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	110
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	110
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	114

7.4. Сведения об учетной политике эмитента	114
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	114
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года.....	114
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	114
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	126
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	126
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	126
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	127
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	127
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	127
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	129
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	129
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	129
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	129
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	129
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	129
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	129
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	129
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	129
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	129
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	129
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	129
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	130
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	134
8.9. Иные сведения.....	138
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	138
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.....	139

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственного предприятия Московского производственного объединения энергетики и электрификации «Мосэнерго», в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения (25 марта 1993г.) проспектом эмиссии акций эмитента. Указанный план приватизации предусматривал возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

І. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974
Бирюков Петр Павлович	1951
Голубев Валерий Александрович	1952
Душко Александр Павлович	1964
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982
Митюшов Алексей Александрович	1975
Михайлова Елена Владимировна	1977
Песоцкий Константин Валерьевич	1977
Погребенко Владимир Игоревич	1978
Скляр Евгеній Викторович	1955
Федоров Денис Владимирович	1978
Шавалеев Дамир Ахатович	1975
Яковлев Виталий Георгиевич	1972

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Яковлев Виталий Георгиевич	1972

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Яковлев Виталий Георгиевич (председатель)	1972
Андреева Елена Викторовна	1974
Ефимова Анна Александровна	1975
Галас Иван Васильевич	1955
Катиев Дмитрий Михайлович	1976
Косарев Иван Витальевич	1974
Ходурский Михаил Леонидович	1971

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО КБ «Ситибанк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Гашека, 8-10*

ИНН: *7710401987*

БИК: *044525202*

Номер счета: *407 028 104 007 002 970 12*

Корр. счет: *301 018 103 000 000 002 02*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО КБ «Ситибанк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Гашека, 8-10*

ИНН: *7710401987*

БИК: *044525202*

Номер счета: *407 028 402 007 002 970 04*

Корр. счет: *301 018 103 000 000 002 02*

Тип счета: *Текущий (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО КБ «Ситибанк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Гашека, 8-10*

ИНН: *7710401987*

БИК: *044525202*

Номер счета: *407 028 405 007 002 970 47*

Корр. счет: *301 018 103 000 000 002 02*

Тип счета: *Транзитный (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Банк Москвы»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Рождественка, д. 8/15, стр.3*

ИНН: *7702000406*

БИК: *044525219*

Номер счета: *407 028 102 001 700 001 76*

Корр. счет: *301 018 105 000 000 002 19*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое*

акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Банк Москвы»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Рождественка, д. 8/15, стр.3**

ИНН: **7702000406**

БИК: **044525219**

Номер счета: **407 028 109 007 600 012 09**

Корр. счет: **301 018 105 000 000 002 19**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **407 028 100 000 000 010 00**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 008 23**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **407 028 403 000 000 010 00**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 008 23**

Тип счета: **текущий (доллар)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **407 028 404 000 070 010 00**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 008 23**

Тип счета: **транзитный (доллар)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **407 029 789 000 000 010 00**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 008 23**

Тип счета: *текущий (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407 029 780 000 070 010 00*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407 027 563 000 000 010 00*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*

Тип счета: *текущий (шв. франк)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407 027 564 000 070 010 00*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*

Тип счета: *транзитный (шв.франк)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 100 000 000 146 51*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 407 028 106 012 000 014 81
Корр. счет: 301 018 102 000 000 005 93
Тип счета: *основной*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 407 028 109 012 000 014 82
Корр. счет: 301 018 102 000 000 005 93
Тип счета: *торговый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 407 028 105 012 000 051 47
Корр. счет: 301 018 102 000 000 005 93
Тип счета: *основной*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 407 028 108 012 000 051 48
Корр. счет: 301 018 102 000 000 005 93
Тип счета: *торговый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 407 029 783 012 000 002 26
Корр. счет: 301 018 102 000 000 005 93
Тип счета: *расчетный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **407 028 402 012 000 005 19**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 005 93**

Тип счета: *расчетный (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **407 028 406 012 000 005 20**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 005 93**

Тип счета: *транзитный (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **407 029 786 012 000 002 27**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 005 93**

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Плющиха, д.37*

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **407 028 104 000 900 201 84**

Корр. счет: **301 018 107 000 000 001 87**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland*

Сокращенное фирменное наименование: *Credit Agricole CIB Deutschland*

Место нахождения: *Taunusanlage 14, D 60325 Frankfurt am Main ,Germany*

ИНН:

БИК:

Номер счета: **69000165 150000, IBAN: DE47 5242 0000 0001 6515 00**

Корр. счет:

Тип счета: *специальный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **BNP Paribas**

Место нахождения: **20 boulevard des italiens 75009 PARIS, France**

ИНН:

БИК:

Номер счета: **30004 05658 0000034145S 23 IBAN: FR70 3000 4056 5800 0003 4145 S23**

Корр. счет:

Тип счета: *специальный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»**

Место нахождения: **125009, Москва, ул. Лесная, д. 5.**

ИНН: **7744002405**

БИК: **044525185**

Номер счета: **407 029 788 000 003 390 02**

Корр. счет: **301 018 101 000 000 001 85**

Тип счета: *текущий (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»**

Место нахождения: **125009, Москва, ул. Лесная, д. 5.**

ИНН: **7744002405**

БИК: **044525185**

Номер счета: **407 029 781 000 003 390 03**

Корр. счет: **301 018 101 000 000 001 85**

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "БНП ПАРИБА Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"**

Место нахождения: **125009, Москва, ул. Лесная, д. 5.**

ИНН: **7744002405**

БИК: **044525185**

Номер счета: **407 028 106 000 003 390 01**

Корр. счет: **301 018 101 000 000 001 85**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)**

Сокращенное фирменное наименование: **КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ ЗАО**

Место нахождения: **101000, г. Москва, Большой Златоустинский пер., д.1, стр.6**

ИНН: **7831000612**

БИК: **044583843**

Номер счета: **40702810000020005233**

Корр. счет: **30101810400000000843**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)**

Сокращенное фирменное наименование: **КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ ЗАО**

Место нахождения: **101000, г. Москва, Большой Златоустинский пер., д.1, стр.6**

ИНН: **7831000612**

БИК: **044583843**

Номер счета: **40702978900020005233**

Корр. счет: **30101810400000000843**

Тип счета: **текущий (евро)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)**

Сокращенное фирменное наименование: **КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ ЗАО**

Место нахождения: **101000, г. Москва, Большой Златоустинский пер., д.1, стр.6**

ИНН: **7831000612**

БИК: **044583843**

Номер счета: **40702978400025005233**

Корр. счет: **30101810400000000843**

Тип счета: **транзитный (евро)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **407 028 100 400 201 015 22**

Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **407 028 101 400 201 016 00**

Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **407 029 788 400 202 015 22**

Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**

Тип счета: **транзитный (евро)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **407 029 789 400 201 015 22**

Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**

Тип счета: **текущий (евро)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **407 027 563 400 201 015 22**

Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**

Тип счета: **текущий (шв. франк)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **407 027 562 400 202 015 22**

Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**

Тип счета: **транзитный (шв. франк)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **407 028 403 400 201 015 22**
Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**
Тип счета: **текущий (доллар США)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **407 028 402 400 202 015 22**
Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**
Тип счета: **транзитный (доллар США)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **407 028 105 400 200 021 63**
Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **407 028 106 400 200 02597**
Корр. счет: **301 018 104 000 000 002 25**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия» Центральный филиал**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АБ «Россия»**
Место нахождения: **142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр**
ИНН: **5003054042**
БИК: **044525363**
Номер счета: **407 028 102 500 100 047 12**
Корр. счет: **301 018 101 000 000 003 63**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия» Центральный филиал**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АБ «Россия»**

Место нахождения: **142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр**

ИНН: **5003054042**

БИК: **044525363**

Номер счета: **407 028 107 700 100 049 75**

Корр. счет: **301 018 101 000 000 003 63**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия» Центральный филиал**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АБ «Россия»**

Место нахождения: **142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр**

ИНН: **5003054042**

БИК: **044525363**

Номер счета: **407 028 104 700 100 054 49**

Корр. счет: **301 018 101 000 000 003 63**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия» Центральный филиал**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АБ «Россия»**

Место нахождения: **142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр**

ИНН: **5003054042**

БИК: **044525363**

Номер счета: **407 02 978 7 3601 000 4712**

Корр. счет: **301 018 101 000 000 003 63**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия» Центральный филиал**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АБ «Россия»**

Место нахождения: **142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр**

ИНН: **5003054042**

БИК: **044525363**

Номер счета: **407 02 978 4 3601 900 4712**

Корр. счет: **301 018 101 000 000 003 63**

Тип счета: **транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский**

Сельскохозяйственный Банк»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»**

Место нахождения: **119034 Москва, Гагаринский переулок, д.3**

ИНН: **7725114488**

БИК: **044525111**

Номер счета: **407 028 104 000 000 00788**

Корр. счет: **301 018 102 000 000 001 11**

Тип счета: **расчетный**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПвК Аудит»**

Место нахождения: **125047, г. Москва, Бутырский вал, д.10, Бизнес-центр "Белая площадь"**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **hotline@ru.pwc.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **член Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (АПР)**

Место нахождения

105120 Россия, Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3 стр. 9

Дополнительная информация:

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2007		2007
2008		2008
2009		2009
2010		2010
2011		2011
2012		2012

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

**Тендерным комитетом Общества проведен открытый конкурс № 365-ОК/12 по отбору аудиторской организации на выполнение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго» и аудита консолидированной финансовой отчетности Группы Мосэнерго за 2012 год, подготовленный по стандартам РСБУ и МФСО. По результатам оценки и сопоставления заявок участников конкурса (ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит» и ЗАО «КПМГ») конкурсной комиссией ОАО «Мосэнерго» победителем конкурса признано ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит» (Протокол № 3 от 06.04.2012г.).
Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» утвердило аудитором Общества ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит» (протокол ГОСА от 22.06.2012 №1).**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
в соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции Общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».
в соответствии с п. 20.1. статьи 20 Устава эмитента к компетенции Совета директоров эмитента относится вопрос: «Определение размера оплаты услуг Аудитора».
Устав утвержден годовым Общим собранием акционеров эмитента, протокол № 1 от 14.07.2009 года.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работ, проводимых Аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

в соответствии с Уставом Общества, размер оплаты услуг Аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором составил:
за 2006 год: 16 500 тыс. рублей без учета НДС (с учетом проведения работ по дополнительному соглашению);

за 2007 год: 33 000 тыс. рублей без учета НДС (с учетом проведения работ по дополнительному соглашению);

за 2008 год: 26 500 тыс. рублей без учета НДС;

за 2009 год: 14 407 тыс. рублей без учета НДС;

за 2010 год: 14 750 тыс. руб. включая НДС;

за 2011 год: 10 500 тыс. рублей без учета НДС.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Общество не имеет отсроченных и просроченных платежей за оказанные Аудитором услуги.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект

ценных бумаг эмитента или ежеквартальный отчет эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ»*

Место нахождения: *105064, г. Москва, Яковлевопостольский переулок, дом 12, стр.1*

ИНН: *7710170659*

ОГРН: *1027739704772*

Телефон: *+7 (495) 745-8657*

Факс: *+7 (495) 956-4700*

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Номер: *177-06097-100000*

Дата выдачи: *28.06.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

- *содействие эмитенту при подготовке и регистрации проспекта ценных бумаг эмитента;*
- *подписание проспекта ценных бумаг эмитента;*
- *консультирование эмитента по вопросам раскрытия информации и по иным вопросам, связанным с эмиссией ценных бумаг эмитента.*

В целях осуществления облигационного займа общим объемом выпуска 10 млрд. рублей Общество привлекло финансового консультанта ОАО «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ».

Федеральной службой по финансовым рынкам России 26 января 2006 г. зарегистрирован Проспект неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 и 02 ОАО «Мосэнерго».

ОАО «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ» выступил также финансовым консультантом дополнительного выпуска 11 500 000 000 акций ОАО «Мосэнерго» в 2007 году. Проспект акций дополнительного выпуска был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам России 23 января 2007 года.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Сураев Сергей Александрович*

Год рождения: *1980*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Должность: *главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Производительность труда	14 146	14 907
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.24	0.21
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.1	0.13
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-0.01	-0.01
Уровень просроченной задолженности, %	1.19	0.31

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Рост производительности труда на 5.11% (с 14 146 тыс.руб./чел. до 14 907 тыс.руб./чел.) объясняется превышением темпов снижения среднесписочной численности (9.76%) над темпами снижения выручки (4.15%)

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» по состоянию на 30.09.2012 показывает положительную тенденцию по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 30.09.2011, а именно снижение на 0.03 пункта. Положительная динамика была достигнута за счет снижения за 9 мес 2012 года объема обязательств на 10% при незначительном росте размера собственного капитала на 1.23%.

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по состоянию на 30.09.2012 вырос по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 30.09.2011 на 0.03 пункта за счет роста объема долгосрочных обязательств (преимущественно по инвестиционным договорам) на 7 146 млн.руб. (26.72%) при одновременном росте размера собственного капитала на 2 281 млн.руб. (1.23%).

Снижение уровня показателей долгосрочных и краткосрочных обязательств при неизменном уровне просроченной задолженности (523.5 млн.руб. по инвестиционным договорам) оказало влияние на незначительный рост показателя «Уровень просроченной задолженности» (на 0.12 пунктов.)

Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» демонстрирует стопроцентное покрытие краткосрочных обязательств денежными средствами.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	3 кв. 2012
Рыночная капитализация	67 991 279.8	55 168 136.3

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Для расчета рыночной капитализации Общества используются сведения о рыночной цене одной акции, раскрываемой фондовой биржей ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на дату завершения соответствующего отчетного периода.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	16 758 600
в том числе:	
кредиты	11 758 600
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	5 000 000
Краткосрочные заемные средства	1 947 257
в том числе:	
кредиты	1 305 474
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	641 783
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	11 241 342
из нее просроченная	523 462
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	624 837
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	4 648 567
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	200 410
из нее просроченная	0
прочая	5 767 528
из нее просроченная	523 462

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 30 сентября 2012 года составила 523 462 тыс. рублей и образовалась, в основном, за счет расчетов по инвестиционным договорам

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам отсутствует.

В договорах с подрядчиками санкции за просроченную задолженность не предусмотрены.

Предполагаемый срок погашения просроченной кредиторской задолженности – до 3-х месяцев.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро., Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-12 COM, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	11 887 500 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	7 925 000 EUR X 1

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро., Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-12 COM, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,20
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.06.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+4,25%. Погашение 6 равными долями, дважды в год. После привлечения кредита ставка процента была зафиксирована на уровне 7,2% годовых.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро., Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-16 COM, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	13 095 000 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	8 730 000 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,20
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.06.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+4,25%. Погашение 6 равными долями, дважды в год. После привлечения кредита ставка процента фиксирована на уровне 7,2% годовых.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро., Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-12 ЕНС, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	87 411 746 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	65 407 631,42 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,3298
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: 2,889% (EURIBOR6M+1,95%). Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро., Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-16 ЕНС, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	101 460 506 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	70 916 486,34 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,4828
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро., Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-16 ЕНС, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: 2,889% (EURIBOR6M+1,95%). Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро., Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-20 ЕНС, от 30.06.2011.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	89 250 000 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	1 544 787,96 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,3813
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: 1,939% (EURIBOR6M+1,0%). Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро., Кредитный договор без номера, от 23.09.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	BNP Paribas S.A., Франция
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	176 308 043,34 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	168 859 899,45 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	13
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,1703
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.10.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: 3,018% (EURIBOR6M+2,0%). Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства SERV.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением., Облигационный заем серии 01.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	: 0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.09.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	13.09.2011

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением., Облигационный заем серии 01.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: 1-6 купоны - 7,54%, 7 - 10 купоны - 12,5% Условия обязательства и сведения о его исполнении: Погашение 13.09.2011. Государственный регистрационный номер: 4-02-00085-А, дата государственной регистрации от 26.01.2006 .

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 3640-й (Три тысяча шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки., Облигационный заем серии 02.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	471 393 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	18.02.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: 1-12 купоны - 7,65% годовых, 13-14 купоны - 1% годовых, 15-20 купоны - ставку определяет эмитент. Условия обязательства и сведения о его исполнении: Погашение 18.02.2016 1. Государственный регистрационный номер: 4-03-00085-А, дата государственной регистрации от 26.01.2006 2. В результате принятия внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» 28.12.2007 решения о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг» (протокол №1 от 11.01.08 г.) в соответствии со ст.15 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах» было осуществлено досрочное погашение облигаций, предъявленных кредиторами – владельцами облигаций ОАО «Мосэнерго». К досрочному погашению в Общество было предъявлено 217 086 (двести семнадцать тысяч восемьдесят шесть) штук облигаций серии 02.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 3640-й (Три тысяча шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки., Облигационный заем серии 02.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
	Погашение облигаций производилось по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п.15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигации серии 02. 3. 27.02.2012 было осуществлено приобретение Облигаций по соглашению с их владельцами в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. К выкупу в Общество были предъявлены 4 311 521 (четыре миллиона триста одиннадцать тысяч пятьсот двадцать одна) двести семнадцать тысяч восемьдесят шесть штука облигаций серии 02. Выкуп облигаций производился по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п.15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигации серии 02.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки., Облигационный заем серии 03.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.11.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки., Облигационный заем серии 03.	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Средний размер процентов по кредиту (заиму), % годовых: 1-6 купоны - 10,25% годовых. 7-10 купоны - определяет эмитент. Условия обязательства и сведения о его исполнении: Погашение 28.11.2014. Государственный регистрационный номер: 4-04-00085-А, дата государственной регистрации от 12.12.2008.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	106 432
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	106 432
В том числе в форме залога или поручительства	106 432

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика эмитента в области управления рисками:

В ОАО «Мосэнерго» принято «Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго». Положение содержит Карту рисков, включающую в себя основные виды рисков, присущие деятельности Общества, а также программу управления рисками.

Управление рисками Общества осуществляется на основе системного подхода, подразумевающего выполнение следующих действий:

1) Анализ рисков:

- выявление причин и возможных рисков событий;
- оценка показателей рисков, характеризующих вероятность и возможные потери;
- определение допустимых уровней рисков;
- выбор приоритетов в управлении рисками;
- оперативное предоставление информации лицам, принимающим решения, сведений о рисках и возможных способах реагирования на риски.

2) Реагирование на риски:

- создание и совершенствование методов (инструментов) управления рисками;
- подготовка вариантов реагирования на риски;
- оптимизация ресурсов, необходимых для предупреждения и/или ликвидации последствий наступления возможных рисков событий;
- реализация мер по удержанию рисков Общества на допустимых уровнях.

В пунктах 2.5.1-2.5.5 данного отчета представлен анализ наиболее существенных рисков, которые могут повлиять на деятельность эмитента. В случае возникновения одного или нескольких из них, ОАО «Мосэнерго» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий их воздействия.

2.4.1. Отраслевые риски

Основным видом деятельности эмитента является производство и реализация электрической и тепловой энергии. Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Динамика развития отрасли определяется общей динамикой развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России.

Российский оптовый рынок электроэнергии формируется с 2001 года, и данный процесс еще не завершен. Нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления регулируемых цен (тарифов) на энергию, функционирования рынка электрической мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются существенным изменениям. Данные изменения и связанная с ними неопределенность может оказать неблагоприятное воздействие на деятельность эмитента и его финансовое положение.

Риски, связанные с торговлей на свободном рынке мощности

Электроэнергия и мощность рассматривается на российском рынке как отдельные товары. В соответствии с Постановлением Правительства № 643 от 24 октября 2003 (в ред. от 28.06.2008 № 476), начиная с 1 июля 2008 года, введена переходная модель рынка мощности, в соответствии с которой стала возможной продажа вновь вводимой мощности по экономически обоснованным ценам, утвержденным Наблюдательным советом НП «Совет рынка». Постановлением Правительства № 643 от 24 октября 2003 (в ред. от 24.02.2010 № 89) утверждены правила торговли мощностью начиная с 2011 г. и Постановлением Правительства от 13.04.2010 № 238 утверждены ценовые параметры торговли мощностью. В связи с окончанием переходного периода рынка электроэнергии и мощности Постановлением Правительства от 27.12.2011 №1172 утверждены «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности». При этом в настоящий момент НП «Совет Рынка» совместно с Министерством энергетики прорабатывают вопросы изменения нормативной базы оптового рынка электроэнергии и мощности. В связи с этим возникают риски корректировки нормативной базы.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- разъяснение позиции Компании на совещаниях, проводимых регулирующими органами по вопросам ценообразования на рынке мощности;
- строительство новых генерирующих объектов;
- проведение комплекса мероприятий по повышению эффективности работы компании на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию

Тарифы на электроэнергию и мощность, поставляемые по регулируемым договорам на оптовый рынок электроэнергии (мощности), устанавливаются Федеральной службой тарифов (далее ФСТ) методом индексации. Существует риск несоответствия утвержденного ФСТ индекса роста тарифов фактическому росту цен на продукцию, работы и услуги, необходимые для производства электроэнергии (мощности).

Отсутствие достаточной нормативно-правовой базы федерального уровня по вопросам теплоснабжения, утверждение регулирующими органами (РЭК Москвы, ТЭК МО) тарифов, не покрывающих затрат, необходимых для производства, также может привести к возникновению выпадающего дохода эмитента и снижению прибыли.

В 2012 году внесены изменения в порядок ценообразования. Ежегодная дата повышения тарифов с 01.01.12, перенесена на 01.07.12. Срок действия тарифов остался прежним. Сокращены среднегодовые

темпы прироста регулируемых тарифов на тепловую энергию.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- предоставление в Федеральную службу по тарифам (ФСТ России) информации о расходах с целью их учета при установлении тарифов на последующий расчетный период регулирования;
- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической и тепловой энергии;
- заключение долгосрочных договоров на электрическое и тепловое снабжение;
- проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов с крупными промышленными потребителями на электро- и теплоснабжение в общем объеме заключенных контрактов;
- проведение мероприятий, направленных на снижение себестоимости энергии;
- с целью оптимизации расходов на основную производственную деятельность реализуется комплексная программа бережливого производства.

Риск введения особого порядка расчета цены на электроэнергию на оптовом рынке, в том числе перехода к государственному регулированию цен

В целях недопущения значительного роста цен на электроэнергию для конечного потребителя, уполномоченными инфраструктурными организациями осуществляется постоянный ценовой мониторинг на оптовом рынке. В случае превышения установленных темпов роста, на оптовом рынке может быть введен особый порядок расчета цены, в том числе применение государственного регулирования цен, что может привести к значительному снижению выручки Компании и возникновению убытков от продажи электроэнергии и мощности.

Мероприятия, направленные на снижение данного риска, аналогичны мероприятиям, направленным на снижение рисков, связанных с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию.

Риск увеличения конкуренции в результате снижения сетевых ограничений

Снижение сетевых ограничений на переток электроэнергии в Московский регион за счет ввода новых ЛЭП и подстанций может привести к увеличению конкуренции на оптовом рынке.

Выработка Концерном «Росэнергоатом» и ОАО «РусГидро» составляет и будет составлять значительную долю в объеме сальдо-перетока в Московский регион, что может привести к вытеснению более дорогой конденсационной выработки ТЭЦ и, следовательно, к сокращению прибыли от продажи электроэнергии.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- внедрение новых эффективных технологий путем модернизации существующего и вводов нового оборудования, что позволит повысить экономичность выработки электроэнергии, увеличить объемы поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок, повысить надежность энергоснабжения потребителей.

Риск годового и сезонного изменения спроса на электрическую и тепловую энергию

От года к году спрос может существенно отклоняться от ожиданий эмитента вследствие изменений условий внешней среды в регионе (температура наружного воздуха, условия работы промышленных предприятий, темпы развития регионов, внедрение энергосберегающих технологий). Незапланированное снижение спроса может оказать существенное неблагоприятное воздействие на финансовое положение эмитента и результаты его деятельности.

Кроме этого, спрос на электрическую и тепловую энергию существенно изменяется в зависимости от времени года. Спрос на электрическую и тепловую энергию обычно выше в период с октября по март из-за сокращения светового дня и сезонного снижения температуры. Возможен рост потребления электроэнергии и в теплое время года в период экстремальных температур (кондиционирование). При планировании объемов выработки, формировании запасов топлива, а также составлении графика работ по техобслуживанию и ремонту эмитент обычно учитывает средние показатели суточных и сезонных колебаний за прошлые периоды. Если по какой-либо причине эмитенту не удастся получить ожидаемый объем выручки в периоды полной загрузки мощностей, то он может оказаться не в состоянии компенсировать более низкий уровень доходов в периоды снижения спроса на электрическую и (или) тепловую энергию.

В периоды непредвиденного пикового спроса эмитент может быть также вынужден использовать менее эффективный мазут или дизельное топливо вместо газа. Следовательно, изменение спроса на электрическую и тепловую энергию в течение года может оказать существенное влияние на финансовые результаты деятельности эмитента.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- оптимизация тепловой загрузки ТЭЦ – филиалов ОАО «Мосэнерго» (реализация мероприятий по достижению оптимальной загрузки электростанций ОАО «Мосэнерго» с перераспределением тепловых нагрузок по г. Москве между тепловыми источниками и тепло-транспортными компаниями);
- планирование ремонтной программы с учетом сезонного спроса на электрическую и тепловую энергию;
- создание запасов резервных видов топлива в соответствии с рекомендациями Минэнерго РФ и

Постановлениями правительств Москвы и Московской области;

- заключение с поставщиком основного вида топлива - природного газа долгосрочных договоров на поставку лимитного, сверхлимитного и коммерческого газа.

Риски, связанные с объединением ОАО МТК и ОАО МОЭК в г. Москве

В связи с объединением ОАО «МТК» и ОАО «МОЭК» схема расчетов за тепловую энергию с ОАО «МОЭК» для ОАО Мосэнерго может быть пересмотрена. В случае, если в качестве точки поставки объема тепловой энергии, предназначенного для потребителей ОАО МОЭК и в целях компенсации потерь в сетях, будут обозначены коллектора станции появляется риск потери Мосэнерго доступа к информации по фактическому распределению нагрузок между генерирующими источниками (доступа к данным, необходимым для верификации формирования баланса поставки и потребления тепловой энергии в системе). Это может сказаться на снижении объемов производства тепловой энергии ОАО «Мосэнерго».

Изменение схемы расчетов приведет также к невозможности равномерного распределения платежей между генерацией и услугами по передаче. Изменение схемы расчетов приведет также к невозможности равномерного распределения платежей между генерацией и услугами по передаче. Возможно увеличение платежей со стороны ОАО «МОЭК».

Средством по минимизации данного риска будет пункт договора об ответственности за несоблюдение сроков расчетов.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые эмитентом в своей деятельности

Необходимость модернизации оборудования и использования современных технологий для обеспечения непрерывной работы электростанций, которыми владеет эмитент, может повлечь существенные дополнительные расходы.

Эмитент проводит ряд мероприятий по повышению надежности энергосистемы, способствующих снижению отраслевых рисков, связанных с возможным изменением цен на материалы и товары (сырье):

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчёт при формировании тарифов;
- определение оптимального времени закупки топлива;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- строительство новых генерирующих объектов;
- устранение перекрестных закупок;
- постоянный анализ конъюнктуры рынка материалов и товаров (сырья);
- выбор оптимального состава контрагентов.

Риск аварий и природных катаклизмов

Аварийные ситуации на энергообъектах могут быть следствием, как неправильных действий обслуживающего персонала, так и возникать под воздействием факторов, находящихся вне сферы контроля эмитента. Аварии и чрезвычайные ситуации могут привести к перерывам в деятельности эмитента, и, как следствие, значительным убыткам для эмитента. Эмитент может понести существенные затраты как на восстановление своих генерирующих мощностей, поврежденных при аварии, в чрезвычайной ситуации и в результате стихийного бедствия, так и на оплату штрафных санкций из-за неисполнения обязательств по поставке электроэнергии (мощности). Описанные выше риски являются существенными для эмитента и при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на деятельности эмитента и исполнении обязательств по ценным бумагам эмитента. Эмитент проводит анализ вероятных рисков ситуаций с целью предвидения возникновения рисков и принятия мер защиты от их влияния. Одним из способов уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование.

Эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке, весь объем электрической и тепловой энергии реализуется на внутреннем рынке, также генерирующие мощности эмитента не входят в состав энергетических систем иностранных государств. В связи с этим, существенное негативное влияние на деятельность эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации.

Риски, связанные с возможным изменением цен на энергоносители и их поставку

Поставка основного вида топлива - природного газа осуществляется на основании долгосрочных договоров. Условиями договоров определен жесткий порядок выборки газа как посуточно, так и за месяц. Отклонение от установленных лимитов влечет штрафные санкции как за перебор газа, так за его невыборку. Кроме того, в случае принудительного ограничения Поставщиком потребления газа электростанции вынуждены переходить на более дорогое резервное топливо – уголь, мазут.

Поставка энергетического угля осуществляется напрямую у угледобывающей компании. Цена формируется на год, но в следствии дефицита на внутреннем рынке отдельных марок, превышает темпы роста цен на природный газ.

Поставка резервного топлива – топочного мазута, осуществляется в соответствии с рамочными договорами, заключенные эмитентом с поставщиками-производителями. Цены на данный вид топлива формируются ежемесячно и зависят от конъюнктуры рынка.

Кроме того, существенную долю в цене резервного топлива занимают транспортные расходы, которые формируются по нерегулируемым тарифам.

Доля топлива в структуре себестоимости производства составляет более 50 %, поэтому существенное изменение в сторону повышения цен на энергоносители может привести к ухудшению финансово-экономического состояния эмитента.

Данные об изменении цен на топливо за 9 мес. 2012 г. приведены в разделе 3.2.3. «Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента».

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- своевременное и точное планирование расхода топлива;
- определение оптимального времени закупки топлива;
- создание достаточных запасов резервных видов топлива в соответствии с рекомендациями Минэнерго России и Постановлениями правительств Москвы и Московской области;
- осуществление закупок резервных видов топлива (кроме угля) по результатам проведения закупочных процедур, что позволяет контраクトваться на наиболее выгодных для эмитента условиях.

Основные производственные риски ОАО «Мосэнерго»

Процесс производства включает в себя несколько стадий, на каждой из которых Общество может понести потери в результате ошибочных персонала, технологического нарушения в работе оборудования или негативного воздействия внешней среды. При осуществлении производственной деятельности необходимо учитывать вероятность возникновения того или иного вида риска на каждой стадии производственного процесса, от закупки сырья до реализации готовой продукции.

Основными в системе рисков в производственной деятельности являются:

Риск не востребоваемости произведенной продукции;

Риск усиления конъюнктуры рынка;

Риск неэффективного использования основных фондов.

Риск не востребоваемости произведенной продукции

Риск не востребоваемости продукции возникает вследствие отказа потребителя от приобретения произведенной продукции. Риск характеризуется величиной возможного экономического и морального ущерба понесенного производителем по этой причине.

Уровень риска не востребоваемости продукции зависит от уровня квалификации персонала предприятия, так как именно ошибки работников могут повлечь за собой возникновение данного риска. Например, неправильно составленный специалистами прогноз спроса на производимую Обществом продукцию приведет к диспропорции между объемом заявленной и объемом реализованной продукции, т. е. часть продукции не будет реализована. В результате подобной ошибки ОАО «Мосэнерго» понесет убытки. Кроме того, неверный выбор стратегии сбыта продукции, времени и места ее реализации может привести к несоответствию заявленного объема реализации фактическому объему спроса, что также снизит прибыль предприятия.

Основные внутренние причины возникновения риска не востребоваемости произведенной продукции:

Неоптимальная организация производственного процесса;

Квалификация персонала (работников);

Несвоевременная организация снабжения материальными ресурсами;

Недостаточное изучение рынка сбыта продукции;

Отсутствие маркетинговых исследований риска не востребоваемости продукции;

Неэффективная схема структурного управления.

Несоответствие уровня квалификации рабочих, других категорий работников применяемой технологии производства продукции, низкая технологическая дисциплина, слабый контроль за качеством состояния и ремонта деталей, узлов, режимов работы оборудования приводит к низкому качеству производства, росту себестоимости продукции, что снижает выручку и прибыль, а также к

может повлечь за собой падение репутации конкретной электростанции и снижению конкурентоспособности ОАО «Мосэнерго» на рынках электроэнергии и тепла в целом.

Организация производственного процесса также сказывается на уровне риска невостребованности продукции. Нарушения в технологическом цикле, работа со значительными отклонениями от режимных карт оборудования приводят к снижению эффективности производства продукции.

Чтобы сократить время простоев, персонал электростанций зачастую вынужден идти на снижение эффективности технологии производства энергии, использование устаревшего, неэффективного оборудования, что отрицательно сказывается на конечных результатах. Использование физически устаревших основных производственных фондов приводит к частым поломкам и остановке оборудования. В результате увеличивается время ремонта, повышаются затраты на производство продукции и снижается качество производства. Причины несоблюдения технологического процесса на электростанциях можно объединить в две группы:

- зависящие от персонала ТЭС: низкий уровень управления, ошибки в планировании, недостаточное знание технологии производства электрической и тепловой энергии, использование устаревшего оборудования, слабый контроль качества ремонтов, применение недоброкачественных материалов, сырья, комплектующих изделий, низкая производственная дисциплина, слабая мотивация работников и др.;
- не зависящие от электростанции: внезапное отключение подачи газа, выход из строя линий электропередач, перебои в водоснабжении, аварийные остановки оборудования и т.п.

На уровень риска опосредованно влияют качество сырья и материалов, своевременность их поступления на предприятие, и их цена. Замена необходимых материалов на другие может увеличить риск в том случае, если заменяющие материалы или дороже, или не соответствуют техническому уровню оборудования. А это приводит к увеличению цены производимой электроэнергии и падению спроса на нее даже при улучшении эффективности производства.

Непосредственное влияние на уровень риска невостребованности продукции могут оказывать и другие внутренние факторы, определяющие эффективность сбыта:

- распределение затрат топлива на электроэнергию и тепловую энергию;
- установление тарифов на виды энергии.

Внешние причины риска невостребованности продукции для ОАО «Мосэнерго» менее значимы. К ним относится нестабильная экономическая ситуация, в частности рост инфляции (что приводит к снижению покупательной способности населения, экономии на электроэнергии, расходе горячей воды, электрообогреве помещений), а также инфляционные ожидания. ОАО «Мосэнерго» необходимо учитывать это при планировании объемов производства. Следует учитывать и политическую нестабильность. Демографический фактор и география распределения потребителей также влияют на риск невостребованности продукции.

Риск усиления конъюнктуры рынка (конкуренции)

Причин возникновения в процессе хозяйственной деятельности предприятия риска усиления конкуренции множество. Утечка конфиденциальной информации может происходить либо по вине сотрудников предприятия, либо в результате промышленного шпионажа, предпринятого конкурентами. Несовершенство маркетинговой политики также является причиной риска усиления уровня конкуренции; в большей степени к негативным последствиям приводят ошибки, допущенные при выборе прогнозной и ценовой политики на рынках сбыта, а также неполная или неверная информация о конкурентах ОАО «Мосэнерго».

Негативное влияние может оказать медленное по сравнению с конкурентами внедрение нововведений, появление новых производителей энергии, недобросовестная конкуренция, развитие производства энергии на базе альтернативных источников и пр.

В настоящее время для ОАО «Мосэнерго» данный вид риска актуален в части потери рынка сбыта тепла и замещения отпуска тепла от ТЭЦ на базе комбинированной выработки электроэнергии на более затратное производство тепла от районных котельных.

В области производства электроэнергии значительное влияние на уровень данного риска оказывает возможность появления на рынке производителей из атомной энергетики, гидроэнергетики, надстройка котельных на базе парогазовых технологий.

Замедленное внедрение нововведений, а также замедленное освоение новых технологий производства по сравнению с конкурентами также отрицательно влияет на уровень конкурентоспособности компании в целом и, соответственно, приводит к усилению риска, связанного с конкуренцией. Данная причина будет иметь место при отказе ОАО «Мосэнерго» от выделения необходимых средств для проведения научно-исследовательских работ (НИОКР), а также для внедрения новых технологий и материалов.

Риск неэффективного использования основных производственных фондов (ОПФ)

ОПФ занимают основной удельный вес в общей сумме основного капитала ОАО «Мосэнерго». От их

количества, стоимости, технического уровня, эффективности использования во многом зависят конечные результаты деятельности Общества: выпуск продукции, ее себестоимость, прибыль, рентабельность, устойчивость финансового состояния. В сочетании с развитым менеджментом на различных уровнях производства достигается максимальная эффективность использования ОПФ. Это особенно важно для ОАО «Мосэнерго».

В процессе функционирования основные фонды изнашиваются физически и устаревают морально.

Физический износ

Под физическим износом понимается утрата основными фондами своих технических параметров. Физический износ бывает эксплуатационным и естественным. Амортизационные начисления в основном можно отнести к условно-постоянным расходам, а они, как известно, резко возрастают в себестоимости единицы продукции при сокращении объемов производства.

Моральный износ

Моральный износ основных фондов является следствием научно-технического прогресса. Существуют две формы морального износа. Первая форма морального износа связана с удешевлением стоимости воспроизводства основных фондов в результате совершенствования техники и технологии, внедрения прогрессивных материалов, повышения производительности труда. Вторая форма морального износа связана с созданием более совершенных и экономичных основных фондов (оборудования, зданий, сооружений и т.д.). В этом случае применение устаревших основных фондов становится экономически невыгодным, поскольку, используя устаревшую технику, Обществу потребуется больше сырья, материалов, рабочего времени, энергии на единицу продукции. Это приведет в конечном итоге к повышению себестоимости и снижению объемов выпускаемой продукции.

Факторы риска

Неполная загрузка производственных мощностей на фоне увеличения постоянных затрат/себестоимости или снижения выручки (первым признаком неполной загрузки мощностей является превышение пассивной части ОПФ над активной).

Перезагрузка производственных мощностей, которая может привести к неисправности (поломкам) ОПФ (работа в условиях экстремальных холодов).

Выход из строя значимого для производственного процесса оборудования.

ОПФ и производственные здания, в которых они расположены, не являются собственностью заемщика и принадлежат ему на праве аренды (если договором аренды предусмотрено право арендодателя на одностороннее расторжение договора).

ОПФ находятся в старых зданиях, требующих капитального ремонта.

Низкий уровень пожарной безопасности в административных или производственных помещениях.

Выявление выбытия ОПФ, непосредственно участвующих в производственном процессе.

Высокий износ основных производственных фондов (более 70% по ряду котельных агрегатов).

Высокая доля устаревших ОПФ в их общем объеме (более 50%).

ОАО «Мосэнерго» использует в своей деятельности уникальное/технически сложное оборудование, которое требует особых условий эксплуатации, хранения и ремонта (новое парогазовое оборудование).

Высокая доля отклонения от установленных параметров работы оборудования.

Основные направления улучшения использования ОПФ:

- техническое совершенствование и модернизация оборудования;
- улучшение структуры основных фондов за счет увеличения удельного веса высокоэффективного оборудования;
- повышение интенсивности работы оборудования;
- оптимизация оперативного планирования;
- повышение квалификации работников ОАО «Мосэнерго».

2.4.2. Страновые и региональные риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.3. Финансовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.4. Правовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **09.04.2002**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Мосэнерго»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **09.04.2002**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Государственное предприятие - ордена Ленина и ордена Отечественной войны 1 степени Московское производственное объединение энергетики и электрификации «МОСЭНЕРГО»*

Сокращенное фирменное наименование: *МПО ЭиЭ «Мосэнерго»*

Дата введения наименования: **01.01.1988**

Основание введения наименования:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО МОСЭНЕРГО. В латинской транскрипции : АО MOSENERGO*

Дата введения наименования: **06.04.1993**

Основание введения наименования:

Распоряжение Комитета по управлению имуществом г. Москвы от 26.03.1993 № 169-р «О приватизации государственного предприятия «Московское производственное объединение энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО МОСЭНЕРГО*

Дата введения наименования: **22.04.1996**

Основание введения наименования:

требования Гражданского кодекса РФ и ФЗ «Об акционерных обществах» от 01.01.1996

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Мосэнерго»*

Дата введения наименования: **09.04.2002**

Основание введения наименования:

Устав в новой редакции, утвержденный решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 09.04.2002)

Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: **MOSENERGO**

Введено: **26.07.2010**

Основание введения изменения:

Устав в новой редакции, утвержденный решением годового общего собрания акционеров

Общества (протокол №1 от 18.06.2010 г.). Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 26.07.2010 серия 77 № 012908071, выданное МИФНС России № 46 по г. Москве.

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента как товарного знака или знака обслуживания:

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 312981

Товарный знак (знак обслуживания): МОСЭНЕРГО

Правообладатель: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго», 115035, Москва, Раушская наб., 8 (RU)

Заявка № 2003720637

Приоритет товарного знака 22 октября 2003 г.

Зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 01 сентября 2006 г.

Срок действия регистрации истекает 22 октября 2013 г.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181

Товарный знак (знак обслуживания): 

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **012.473**

Дата государственной регистрации: **06.04.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700302420**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **11.10.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3

Телефон: **(495) 957-19-57**

Факс: **(495) 957-32-00**

Адрес электронной почты: **mosenergo@mosenergo.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.mosenergo.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление по корпоративной работе**

Место нахождения подразделения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Телефон: **(495) 957-19-57 доб. 32-10**

Факс: **(495) 957-19-57 доб. 45-82**

Адрес электронной почты: **SivovaTF@mosenergo.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.mosenergo.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7705035012

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: **ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая ул., д. 11**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Макаров Борис Николаевич**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона**

Место нахождения: **142530, Московская обл., г. Электрогорск, ГРЭС № 3**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Михеев Евгений Александрович**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-8**

Место нахождения: **109316, г. Москва, Остاپовский пр-зд, д. 1**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Логинов Александр Константинович**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-9**

Место нахождения: **115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 12, к. 1**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ребров Геннадий Николаевич**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева**

Место нахождения: **111024, г. Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Борисов Анатолий Александрович**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-12**

Место нахождения: **121059, г. Москва, Бережковская наб., д. 16**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Юшков Борис Викторович*

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-16**

Место нахождения: **123298, г. Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Беляков Михаил Валерьевич*

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-17**

Место нахождения: **142800, Московская обл., г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Рачицкий Мечислав Петрович*

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-20**

Место нахождения: **117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 13**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Захаренков Алексей Викторович*

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-21**

Место нахождения: **125412, г. Москва, ул. Ижорская, д. 9**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Коновалов Виктор Клавдиевич*

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-22**

Место нахождения: **140091, Московская обл., г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Чернышев Евгений Васильевич*

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-23**

Место нахождения: **107497, г. Москва, ул. Монтажная, д. 1/4**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Греченков Андрей Валерьевич*

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-25**

Место нахождения: **119530, г. Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Прохоров Михаил Иванович**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-26**

Место нахождения: **117403, г. Москва, Востряковский пр-д, домовладение 10**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Зайцев Сергей Артурович**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

Наименование: **ТЭЦ-27**

Место нахождения: **141031, Московская обл., Мытищинский р-н, п/о Челобитьево**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Макаров Олег Николаевич**

Срок действия доверенности: **13.04.2015**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **40.10.11**

Коды ОКВЭД
40.10.14
40.10.41
40.10.44
40.30.11
40.30.13
31.10
31.20
45.21
64.20
74.20
85.12
70.12
70.20
70.32
63.21
52.11
01.21
01.11
31.62

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *млн. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: : *Производство и реализация электрической энергии и мощности*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	65 379	61 249
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	57.3	72.1

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: : *Производство и реализация тепловой энергии*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	47 016	46 310
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41.2	42.2

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности обусловлен зависимостью потребления тепловой и электрической энергии от температуры наружного воздуха и продолжительности светового времени суток.

В зимние месяцы, с ростом спроса на тепловую и электрическую энергию со стороны потребителей, Общество увеличивает выработку энергии. В летние месяцы, с увеличением температуры наружного воздуха и продолжительности светового времени суток сокращается потребление энергии и, соответственно, снижается выработка тепловой и электрической энергии. Объем тепловой энергии, произведенной в первом и четвертом кварталах составляет около 78% годового объема, объем электрической энергии – около 60%. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0.5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4.4
Топливо, %	53.9
Энергия, %	6.9
Затраты на оплату труда, %	4.5
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.7
Отчисления на социальные нужды, %	0
Амортизация основных средств, %	7.9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.5
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	1
представительские расходы, %	
иное, %	0.8
Затраты на оплату услуг теплосети за передачу тепловой энергии, %	16
Расходы на воду, %	0.9
Оплата услуг операторов рынка, %	0.9
Страховые платежи, %	0.2
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	103.2

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98

(утв. приказом Минфина РФ от 9 декабря 1998 г. № 60н)

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. N 43н)

Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н)

Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 33н)

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз Москва»**

Место нахождения: **117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А**

ИНН: **5009033419**

ОГРН: **1035002001594**

Доля в общем объеме поставок, %: **96.4**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	Наименование МТР	Изменение цены, %
		9 мес. 2012 г./ 9 мес. 2011 г.
1	Природный газ	12,1
2	Уголь	10,3
3	Топочный мазут	11,4

Увеличение цены на основное сырье (газ) за 9 месяцев 2012 года по отношению к соответствующему периоду 2011 года обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

http://www.fstrf.ru/tariffs/info_tarif/gas

Повышение цен на уголь связано с высоким спросом на рынке и сохраняющимся дефицитом, повышением ставок на перевозку угля собственниками подвижного состава.

Увеличение цены на топочный мазут обусловлено изменением конъюнктуры рынка.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импорт в поставках эмитента отсутствует.

Эмитент прогнозирует высокую вероятность доступности материалов по импорту.

Имеются альтернативные источники – отечественные поставщики, за исключением угля поставляемого на ТЭЦ-17 (подмосковный бурый).

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ОАО «Мосэнерго» — самая крупная из региональных генерирующих компаний Российской Федерации и технологически неотъемлемая часть Единой энергетической системы России.

Рынки сбыта ОАО «Мосэнерго» по основным видам деятельности:

производство электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) в Первой ценовой зоне, включающей в себя Европейскую часть России и Урал;

производство тепловой энергии, сбыт тепловой энергии для конечных потребителей Москвы и Московской области.

Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются

постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

ОАО «Мосэнерго» осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии в следующих сегментах оптового рынка, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки:

- **рынок регулируемых договоров (РД)** - торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам, утвержденным ФСТ) на основании договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

С 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка электроэнергии и мощности регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению группам потребителей, а также гарантирующим поставщикам, контролируемым МРСК Северного Кавказа.

Продажа электрической энергии в объемах, не включенных в договорные объемы по регулируемым договорам (РД), осуществляется по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствии с правилами оптового рынка:

- **рынок на сутки вперед (РСВ)** - торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки.
- **балансирующий рынок (БР)** - торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.

Для реализации мощности, не включенной в договорные объемы по регулируемым договорам, ОАО «Мосэнерго» использует следующие механизмы:

- **продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности**, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ);
- **продажа мощности по договорам о предоставлении мощности (ДПМ)**. Объекты тепловой генерации, введенные в эксплуатацию по договору о предоставлении мощности, получают гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в постановлении Правительства Российской Федерации № 238 от 13.04.2010.
- **сектор свободных договоров (СД и СДЭМ)** – продажа электроэнергии и/или мощности по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи электрической энергии и/или мощности.
- **Биржа ОАО "Московская энергетическая биржа"** предоставляет услуги участникам торгов по заключению свободных договоров с двумя видами биржевых товаров электроэнергия и мощность. Биржевые двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии и мощности совершаются между поставщиками и покупателями при совпадении условий двух встречных заявок, подаваемых Участниками на биржу. По окончании торгов на расчетный период (месяц), торговая система биржи формирует договор купли-продажи электрической энергии и мощности, в котором раскрываются стороны договора.

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - НП «Совет рынка». За организацию купли-продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» - ОАО «АТС». Организацию финансовых расчетов между участниками оптового рынка электроэнергии и мощности обеспечивает ЗАО «Центр финансовых расчетов».

Структура реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ

Млн. руб.

Наименование показателя	3 квартал 2012 г.	3 квартал 2011 г.	Отклонение
	факт	факт	
Выручка, всего	18 688,7	18 759,4	-70,7
1. Электроэнергия	13 635,5	13 775,4	-139,8
1.1 Сектор РД	2 059,2	1 792,3	266,9
Доля в %	15,1	13,0	2,1
1.2 Сектор РСВ	10 844,7	10 756,4	88,3
Доля в %	79,5	78,1	1,4
1.3 Сектор БР	506,2	381,7	124,5
Доля в %	3,7	2,8	0,9
1.4 Сектор СД	225,4	844,9	-619,6
Доля в %	1,7	6,1	-4,5
2. Мощность	5 053,2	4 984,0	69,2
2.1. Сектор РД	1 024,6	1 114,9	-90,3
Доля в %	20,3	22,4	-2,1
2.2. Свободный сектор	4 028,6	3 869,1	159,5
Доля в %	79,7	77,6	2,1

ОАО «Мосэнерго» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего двух субъектов Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.

ОАО «Мосэнерго» поставляет 54 % электрической энергии и около 43 % тепловой энергии, потребляемой в Московском регионе. Доля ОАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии в г. Москве (без учета присоединенных территорий) составляет 69 %. (по состоянию на 30.09.2012 года)

ОАО «Мосэнерго» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии на региональном уровне. Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности. Тарифы на тепловую энергию для ОАО «Мосэнерго» устанавливаются РЭК г. Москвы и ТЭК Московской области. Компания поставляет выработанную тепловую энергию потребителям, заключившим договоры энергоснабжения с ОАО «Мосэнерго», в горячей воде и паре.

Функции передачи тепловой энергии осуществляет ОАО «МТК» - с использованием переданных ему тепловых сетей.

Сбыт тепловой энергии абонентам осуществляет одно из подразделений ОАО «Мосэнерго», обеспечивающее учет и продажу всей тепловой энергии, производимой на электростанциях ОАО «Мосэнерго».

Крупнейшим оптовым покупателем тепловой энергии, вырабатываемой ОАО «Мосэнерго», является ОАО «МОЭК». Основными потребителями тепловой энергии в паре являются промышленные предприятия региона.

Стратегия Общества на рынке сбыта тепловой энергии направлена на увеличение объемов сбыта тепла, произведенного в комбинированном режиме, за счет реализации следующих мероприятий:

- выход на новые рынки сбыта в городах ближнего Подмосковья;
- внедрение практики персональной работы аккаунт-менеджеров с ключевыми клиентами, создание структуры клиент-менеджеров для работы с абонентами, предоставление дополнительных сервисов клиентам.

Реализация тепловой энергии

Наименование показателя	3 квартал 2011 г.	3 квартал 2012 г.	Изменение
Объем реализации ТЭЦ, тыс. Гкал	4 893	4 881	-12

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

1. Состояние технологической инфраструктуры электроэнергетической отрасли (электрических сетей):
- усиление электрических связей в районе Московской энергосистемы и примыкающими к ней ОЭС Северо-Запада и Южной части ОЭС Центра, приводящее к увеличению поставок «дешевой» электроэнергии ввиду наличия значительных мощностей АЭС в данных регионах.

2. Сезонные изменения спроса:

Спрос на электрическую и тепловую энергию выше в период с октября по март из-за сокращения светового дня и сезонного снижения температуры. Возможен рост потребления электроэнергии и в теплое время года в период экстремальных температур.

3. Рост генерирующих мощностей конкурирующих компаний:

- в Московском регионе: ввод энергоблоков на Каширской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Загорской ГАЭС, ввод новых мощностей ОАО «МОЭК» может повлечь снижение загрузки станций ОАО «Мосэнерго»;

- в ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра: программа значительных вводов АЭС в условиях работы по ценоприниманию и приоритетности в загрузке по условиям надежности ведет к увеличению «дешевого» сальдо-перетока в Московскую энергосистему.

В целях сохранения рынков сбыта, основной задачей Общества является оптимизация производственных процессов, снижение издержек, строительство и модернизация генерирующего оборудования с применением современных технологий.

Сведения о вводе новых энергоблоков на основе современных парогазовых установок содержатся в разделе 4.5.

Для снижения влияния факторов, оказывающих негативное воздействие на сбыт, ОАО «Мосэнерго» предпринимает следующие действия:

1. Выработка эффективной стратегии действий на рынке, учитывающей:
 - структуру топливного баланса ОАО «Мосэнерго»;
 - комбинированный характер производства двух видов энергии: тепловой и электрической.
2. Обеспечение надежности работы оборудования ОАО «Мосэнерго».
3. Сохранение и дальнейшее увеличение доли рынка ОАО «Мосэнерго» за счет:
 - реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго»;
 - своевременного и качественного проведения ремонтных кампаний.
4. Планирование объемов выработки, формирование запасов топлива, а также составление графика работ по техобслуживанию и ремонту с учетом средних показателей суточных и сезонных колебаний температуры наружного воздуха за прошлые периоды.
5. Реорганизация работы ОАО «Мосэнерго» с потребителями тепловой энергии – как с существующими, так и с потенциальными: создание клиентского сервиса, службы по работе с ключевыми клиентами.
6. Реализация комплексной программы бережливого производства (начата в конце 2008 года), в рамках которой осуществляется:
 - снижение расходов топлива на собственные нужды;
 - снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет РФ по геологии и использованию недр. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 04589 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.1997**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 01467 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.06.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 08122 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.11.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.08.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 05552 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.1998**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 05029 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.04.1998**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2022**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МСК 09671 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.06.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МСК 00114 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.07.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 04637 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по г. Москве**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 09680 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.06.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по г. Москве**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 09558 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Департамент природных ресурсов по Центральному региону**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МСК 08816 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2001**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2026**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 04383 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.11.1997**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 04382 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.11.1997**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Департамент по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 01923 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.02.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МСК 00770 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2005**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по технологическому и экологическому надзору по г. Москве.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-01-004625(КС)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.12.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.12.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Главное управление Государственной противопожарной службы МЧС РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **3/08327**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Главное управление Государственной противопожарной службы МЧС России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **8-2/00546**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.09.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.09.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ДЭ-00-007710 (К)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы проектной документации на разработку, строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта; проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.08.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.08.2012**

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ДЭ-00-006843(К)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы зданий и сооружений на опасном производственном объекте)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.11.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОТ-00-010159(00)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.05.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.05.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **004006-Р**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Ремонт средств измерений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство транспорта РФ (Федеральная служба по надзору в сфере транспорта)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД 7704010**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **76013**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Услуги связи в сети передачи данных, за исключением передачи голосовой информации***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление ФСБ России по Москве и Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ № 0036478**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Работы, связанные с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.06.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.06.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **77963**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств***

коллективного доступа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **77964**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Услуги связи по предоставлению каналов связи**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-77-01-002972**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности (ТЭЦ-6;8;9;11;16;17;20;23;25;26;ЦРМЗ)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.01.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-77-01-002969**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности (ТЭЦ-22)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.04.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-77-01-002970**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности (ТЭЦ-21)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-77-01-002971**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности (ТЭЦ-27)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2012**

Эмитент оценивает риск не продления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	169 548 939	93 101 806
Машины, оборудование, транспортные средства	170 385 122	121 933 478
Другие основные средства	397 972	287 181
ИТОГО	340 332 033	215 322 465

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 01.01.2002, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 01.01.2002 – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств, которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по укрупненным группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Здания	от 55 лет и выше	от 20 лет и выше
Сооружения	8 – 50	5 – 30
Машины и оборудование	10 – 30	2 – 30
Транспортные средства и другие основные средства	5 – 50	3 – 30
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 01.01.2006;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам государственной социальной сферы;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Амортизация основных средств за 9 месяцев 2012г. составила 8 377 955 тыс. руб.

Отчетная дата: **30.09.2012**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Здания и сооружения	80 506 062	38 961 555	01.01.2009	159 165 581	77 568 109
Машины, оборудование, транспортные средства	146 331 935	53 776 024	01.01.2009	154 387 725	56 179 389
Другие основные средства	440 325	294 215	01.01.2009	475 436	289 817
Итого:	227 278 322	93 031 794		314 028 742	134 037 315

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

В процессе определения стоимости объекта оценки, оценщиками использован затратный подход. Переоценка основных средств ОАО «Мосэнерго» проводилась по состоянию на 1 января 2009г. в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001г. №26н, на основании данных о

восстановительной стоимости каждого объекта основных средств по бухгалтерскому учету. Переоценка основных средств ОАО «Мосэнергo» проведена с привлечением независимого оценщика – независимой консалтинговой группы «2К Аудит – Деловые консультации». Переоценке подлежали все группы основных средств.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента).:

По состоянию на 30 сентября 2012 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 30 сентября 2012 года фактов обременения основных средств не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	6.24	3.16
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.5	0.49
Рентабельность активов, %	3.13	1.54
Рентабельность собственного капитала, %	3.88	1.87
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель «Норма чистой прибыли» за 9 мес. 2012 года ниже аналогичного показателя за 2011 год года на 3.08 пункта.

Коэффициент оборачиваемости активов за 9 мес. 2012 года находится практически на уровне показателя за 9 мес. 2011 года (0.49 и 0.50 раз соответственно) : снижение объема выручки (с 114 169 млн.руб. до 109 617 млн.руб. или на 4,15%) при одновременном снижении балансовой стоимости активов (с 227 453 млн.руб. до 225 751 млн.руб. или на 0.75%) дало снижение показателя на 0.01 пункта.

Показатель «Рентабельность активов, %» за 9 мес. 2012 года ниже показателя за аналогичный период прошлого года на 1.59 пункта. Основными причинами является снижение объема чистой прибыли на 105.4% при незначительном уменьшении балансовой стоимости активов на 0.75%.

Снижение объема чистой прибыли за 9 мес. 2012 года по сравнению с аналогичным показателем за

9 мес. 2011 года повлияло на ухудшение показателя «Рентабельность собственного капитала,%» , который снизился на 2.01 пункта и составил 1.87%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	38 763 609	39 522 497
Коэффициент текущей ликвидности	2.61	4.04
Коэффициент быстрой ликвидности	2.31	3.51

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Показатель «Чистый оборотный капитал» по состоянию на 30.09.2012 года выше значения показателя по состоянию на 30.09.2011 года на 759 млн.руб. или 1.92%. преимущественно за счет снижения уровня краткосрочных обязательств на 11 130 млн.руб. или 85.11% при одновременном незначительном росте дебиторской задолженности на 330 млн.руб. или 1.14%.

Рост показателей коэффициентов текущей ликвидности и быстрой ликвидности свидетельствует о стабильной способности компании погашать краткосрочные обязательства за счет текущих активов.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

на 31.12.2010 - 3 092 063 рубля;

на 31.12.2011 - 495 000 рублей.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТСК Мосэнерго»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3.**

ИНН: **7729698690**

ОГРН: **5117746022257**

Размер вложения в денежном выражении: **200 010 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. По состоянию на 30.09.2012 решений о распределении прибыли Обществом не принималось.**

Дополнительная информация:
отсутствует.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **соответствует балансовой стоимости произведенных финансовых вложений.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	96	81
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	25
ИТОГО	147	106

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (утв. приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. N 153н (ред. от 24.12.2010)).

Отчетная дата: 30.09.2012

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 2012 г. в соответствии с планом по услугам производственного характера на 2012 г. по направлению повышения энергоэффективности и улучшения топливоиспользования в программу закупок включены следующие закупки на общую плановую сумму 14,2 млн. руб.;

«Экспертиза материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов (НУР) топлива на отпущенную электро- и теплоэнергию электростанций ОАО «Мосэнерго» на 2013 год, для утверждения НУР в Минэнерго в рамках тарифно-балансовых решений» на сумму 2 млн. руб. По результатам торгов заключен договор с ОАО «Фирма ОРГРЭС» на 4,2 млн. руб. Перерасход согласован на Бюджетном комитете ОАО «Мосэнерго» (протокол № 123 от 25.05.2012);

«Организация проведения экспертизы материалов, обосновывающих нормативы создания запасов топлива и представления интересов ОАО «Мосэнерго» в Минэнерго РФ на 2013 год» на сумму 2,2 млн. руб. По результатам торгов заключен договор с ООО «НефтеГазЭнерго» на 1,4 млн. руб.;

«Энергетическое обследование ГРЭС-3, ТЭЦ-8, 11, 12, 23, 25, 26» на сумму 9 млн. руб. По результатам торгов заключен договор ООО «Интехэнерго-инжиниринг» на сумму 6,9 млн. руб.;

«Пересмотр НТД по топливоиспользованию» на ТЭЦ-8» на сумму 1 млн. руб. По результатам торгов заключен договор ООО «ТехЭнерго» на сумму 0,8 млн. руб.

В ОАО «Мосэнерго» уделяется большое внимание разработке и реализации инвестиционных проектов и программ, связанных со строительством новых энергетических объектов, а также с реконструкцией, модернизацией и техническим перевооружением действующего оборудования, осуществляемых за счет средств ОАО «Мосэнерго». При внедрении учитываются новейшие эффективные разработки и научно-технические решения российской и зарубежной энергетической промышленности.

Утвержденная сумма на 2012 г. в бюджет Общества по разделу «Эффективность» инвестиционной программы составляет 995,5 млн.руб. В эту сумму вошли проекты из разработанной планово-производственной службой Программы энергосбережения ОАО «Мосэнерго» на 2010-2015 гг. и другие энергоэффективные проекты. В августе направлена корректировка в Совет директоров ОАО «Мосэнерго» на изменение бюджета по разделу «Эффективность» до 389,54 млн.руб. Проект по ГЭС-1 «Замена к/а ст. № 2,4,5 на котел типа Е-160-3,9-440 ГМ с реконструкцией ГРУ-10 кВ (ПС Раушская)» с бюджетом 533,945 млн.руб. предложено перенести в класс «Надежность» инвестиционной программы, по решению руководства Общества и Комитета по инвестициям.

За 3 кв. 2011 г. доля ПГУ-блока на ТЭЦ-26 мощностью 420 МВт (блок ст.№ 8) в общей выработке электроэнергии ПГУ-блоками составила 26,5%. При этом удельный расход условного топлива на производство электроэнергии по ПГУ-блоку ст.№8 ТЭЦ-26 ниже, чем в среднем по группе ПГУ на 6,7%, а по отношению к ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» без ПГУ – ниже на 30,3%.

Также в ОАО «Мосэнерго» в рамках Программы энергосбережения в 2012 г. осуществляется широкое внедрение регулируемых приводов насосных агрегатов на основе гидромуфт фирмы «Фойт». На текущий момент поставлены девять гидромуфт по договору 2011 года с компанией «Фойт». Сумма договора составляет 1 637 230 Евро.

Заключены договоры с ООО «ТЭР-Москва» на строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и поставку вспомогательного оборудования данных гидромуфт на общую сумму 65,6 млн.руб.

В третьем квартале была утверждена проектно-сметная документация по пяти новым проектам внедрения гидромуфт.

В четвертом квартале 2012г. планируется заключить договор на изготовление данных гидромуфт, поставка и монтаж которых будет осуществлена в 2013г. Также выполняется внедрение современного элегазового электрооборудования взамен устаревшего, современных систем автоматизированного управления технологическими процессами (в том числе систем управления освещением на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»), контроля и учета энергоресурсов на основе микропроцессорной техники и пр.

В соответствии с протоколом Комитета Совета директоров по надежности от 11.10.2012 № 25-кн принято решение о разработке дополнительных мероприятий по энергосбережению с целью включения их в бюджет инвестиционной и производственной программ 2012 г.

Определен бюджет на выполнение работ по НИОКР в 2012 г. на сумму 65,5 млн.руб.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Внешние рыночные условия, в которых работает ОАО «Мосэнерго»:

- более высокий по сравнению с общероссийским платежеспособный спрос на электрическую и тепловую энергию в Московском регионе;
- государственное регулирование тарифов на электрическую энергию в части объемов, реализуемых по регулируемым договорам и тепловую энергию (ФСТ России, РЭК г. Москвы, ТЭК Московской области);
- дата повышения регулируемых тарифов перенесена с 1 января на 1 июля, срок действия тарифов остался прежним, что ограничило среднегодовой темп прироста тарифов;
- изменение сценарных условий формирования цены на ОРЭМ в связи с изменением нормативно-правовой базы (Постановление Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 (ред. от 30.06.2012):
 - а) Цены на мощность прошедшую конкурентный отбор мощности на 2012 год проиндексированы с 1 июля 2012 г. (п. 116 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178);
 - б) переход к обязательному ценоприниманию на объем технологического минимума с июля 2011 г., данный фактор приводит к снижению цен на электроэнергию на оптовом рынке в осенне-зимний период;
 - в) Был проведен конкурентный отбор мощности на 2013 год, 1 ноября 2012 будут опубликованы итоги конкурентного отбора мощности (п. 112 Постановления Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 (ред. от 30.06.2012);
 - г) Установили, что требования экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, а также ценовых заявок на продажу мощности определяется ФАС, по согласованию с Минэкономразвития, Минэнерго и ФСТ.
- Государственное регулирование тарифов на стоимость газа и его транспортировку, тариф на железнодорожные перевозки грузов. В топливном балансе ОАО «Мосэнерго» до 99% занимает природный газ;
- Управление режимами работы энергосистемы осуществляется ОАО «СО ЕЭС»;
- Опережающий рост цен на топливо и материалы по отношению к росту тарифов на электрическую и тепловую энергию;
- Объединение теплосетевых компаний в Москве;
- Энергосбережение;
- Ввод в опытно-промышленную эксплуатацию энергоблока №4 на Калининской АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») и выход на номинальную нагрузку - 1000 МВт оказывает влияние на снижение выработки ОАО «Мосэнерго» и снижение цены на рынке на сутки вперед.

1. Параметры влияния внешней среды:

- температура наружного воздуха: на производство тепловой энергии - через температурный режим, задаваемый ОАО «Московская теплосетевая компания», на производство электроэнергии - через технологические ограничения по выдаче мощности как при высоких, так и при низких температурах;
- условия транспорта тепловой энергии, задаваемые ОАО «Московская теплосетевая компания» - гидравлический режим и объем циркуляции сетевой воды как транспортного ресурса;
- величина потерь тепловой энергии при ее транспорте в тепловых сетях ОАО «МОЭК»;
- несогласованность в ряде случаев с сетевыми компаниями в отношении сроков проведения ремонта и, как следствие, ограничение возможности отпуска электрической энергии в сеть;
- дефицит квалифицированных кадров и их дороговизна в г. Москве и Подмосковье.

2. Внутренние параметры:

- теплофикационный характер энергосистемы (комбинированная выработка электрической и тепловой энергии, специфика работы теплофикационного генерирующего оборудования);
- состав оборудования и его технологические характеристики;
- технологические ограничения мощности генерирующего оборудования;
- структура топливного баланса, лимит по газу по каждой ТЭЦ;
- старение основного оборудования;

Действие данных факторов и условий оказывает и будет оказывать существенное влияние на деятельность ОАО «Мосэнерго» на протяжении ближайших лет.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- выполнение инвестиционной программы, предусматривающей ввод высокотехнологического оборудования, работающего на основе современных парогазовых технологий, с поэтапным замещением вырабатывающего свой ресурс действующего оборудования;
- повышение эффективности работы оборудования посредством ввода новых мощностей обеспечивающих повышение КПД оборудования и снижение удельных расходов топлива;
- своевременное и качественное выполнение ремонта оборудования электростанций;
- управление издержками Общества;
- используя более эффективный характер производства тепловой энергии на источниках когенерации, организовать взаимодействие с органами власти Москвы и Московской области при разработке схем теплоснабжения и вариантов перераспределения нагрузок в пользу более эффективных мощностей;
- налаживание взаимовыгодного сотрудничества с ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», осуществляющего функции по передаче тепловой энергии;
- использование автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

1. В части деятельности на оптовом рынке электроэнергии и мощности:

- заключение свободных двусторонних договоров;
- работа с потребителями с низкой платежной дисциплиной в целях снижения уровня дебиторской задолженности;
- работа с регулирующими органами по обеспечению учета специфики работы теплофикационного генерирующего оборудования ТЭЦ на ОРЭ;
- анализ и контроль действий ОАО «СО ЕЭС» и НП «Совет рынка» по исполнению обязательств по договору присоединения к торговой системе оптового рынка;
- работа с НП «Совет рынка» по уточнению и изменению регламентов оптового рынка.

2. В части расширения рынка сбыта тепловой энергии и клиентской базы:

- заключение долгосрочных договоров на поставку тепловой энергии;
- проведение работы с потребителями-неплательщиками по улучшению платежной дисциплины;
- разработка методов адресной работы с крупными потребителями тепловой энергии с целью выявления и удовлетворения их запросов;
- разработка и внедрение новых инструментов и стандартов обслуживания потребителей, повышение информативности сбытовых процессов для потребителей;
- разработка, реализация и согласование на уровне Правительства Москвы и Московской области схем переключений тепловых сетей для экономии газа в регионе, что подразумевает вывод муниципальных и частных котельных из эксплуатации в летний период и увеличение летней нагрузки на ТЭЦ;
- постоянный анализ конъюнктуры рынка тепловой энергии.
- выход на новые рынки тепловой энергии в зонах эффективного радиуса теплоснабжения ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в Московской области. В частности реализуемый проект по теплоснабжению от ТЭЦ-26 г. Видное.

3. В части управления доходностью производства электрической и тепловой энергии - работа по следующим направлениям:

- проведение мероприятий, направленных на увеличение выручки от продажи товарной продукции;
- снижение себестоимости энергии;
- работа с неэффективными электростанциями.

С целью оптимизации расходов на основную производственную деятельность реализуется комплексная программа бережливого производства. Информация о целях данной программы представлена в разделе 3.1.3.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

№ п п	Существенные события/факторы	Вероятность наступления
1	Утверждение государственными регулирующими органами тарифов, не в полном объеме отражающих реальные затраты Общества	Высокая
2	События, связанные с работой на ОРЭМ: - возможное снижение финансового результата Компании из-за изменения, корректировки нормативно-правовой базы долгосрочного рынка мощности (на текущий момент до конца не сформирована); - прикрепление по РД покупателей - потенциальных неплательщиков; - неустойчивость цен на РСВ и, как следствие, снижение точности прогнозирования суммы выручки от продажи энергии на РСВ; - низкая цена электроэнергии в ночные часы, не позволяющая покрыть затраты на производство электроэнергии в случае загрузки электростанций выше технологического минимума	Высокая
3	Рост конкуренции в области производства и продажи энергии	Высокая
	Объединение теплосетевых компаний в Москве	Высокая
4	Изменение законодательной базы (законов об электроэнергетике, оптовом рынке, акционерных обществах)	Высокая
5	Рост цен на топливо, оборудование, материалы, работы и услуги	Высокая
6	Единовременное резкое увеличение электрической нагрузки, в т.ч. по погодным условиям	Средняя
7	В связи с принятием ПП РФ №442 от 04.05.2012 г. могут возникнуть риски увеличения дебиторской задолженности в связи с ухудшением финансово-экономического положения сбытовых компаний и снижением их платежной дисциплины.	Выше среднего

Срок действия данных факторов, по мнению эмитента, сохранится ближайшие нескольких лет.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Селезнев Кирилл Геннадьевич*

(*председатель*)

Год рождения: *1974*

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2003	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)
	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	председатель Совета директоров
	наст. время	АО «Лиетувос дуйос»	член Правления
	наст. время	АО «Латвияс газе»	председатель Совета директоров
	наст. время	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
	наст. время	ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция»	председатель Правления
	наст. время	НП «Российское газовое общество» (НП «РГО»)	член Наблюдательного Совета
	наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	наст. время	ОАО "АБ "Россия"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпромбанк"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Бирюков Петр Павлович

Год рождения: **1951**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2007	Префектура Южного административного округа города Москвы	префект
2007	2010	Правительство Москвы	первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы
2010	наст. время	Правительство Москвы	заместитель Мэра города Москвы в Правительстве Москвы
	наст. время	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московская теплосетевая компания"	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Голубев Валерий Александрович

Год рождения: 1952

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	2007	ООО "Газкомплектимпекс"	генеральный директор (по совместительству)
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного Совета, председатель Наблюдательного Совета
2006	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Газпромтранс"	председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром Зарубежнефтегаз"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2007	наст. время	АО "Лиетувос дуйос"	председатель Правления, член Правления, председатель Правления, заместитель председателя Правления
2007	наст. время	ООО "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"	член Совета участников
2007	наст. время	АО "Молдовагаз"	председатель Наблюдательного Совета
2006	наст. время	НП "Российское Газовое Общество"	член Наблюдательного Совета, первый вице-президент
2009	наст. время	Сахалин Энерджи Инвест компании ЛТД	Сопредседатель Наблюдательного Совета по СРП, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	председатель Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Душко Александр Павлович**

Год рождения: **1964**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	наст. время	ОАО «Газпром»	заместитель начальника финансово-экономического Департамента
	наст. время	Gazprom (UK) Limited	член Совета директоров
	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
	наст. время	АО "Урданета 1"	член Совета директоров
	наст. время	АО "Урданета 2"	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
	наст. время	ООО "Центркаспнефтегаз"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1" (ОАО "ТГК-1")	член Совета директоров
	наст. время	ООО "Георесурс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Мирсиянов Ильнар Ильбатырович

Год рождения: **1982**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Федеральное агентство по атомной энергии (Росатом)	заместитель начальника Управления делами, заместитель начальника Управления делами и административного обеспечения

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "Атомный энергопромышленный комплекс"	директор Департамента административного обеспечения
2008	2010	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Департамента корпоративного управления, и.о. директора Департамента, заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления Аппарата Правления, и.о. руководителя Блока корпоративных и имущественных отношений
2010	наст. время	TGR Energi	член Правления
2010	наст. время	RAO Nordic Oy	член Правления
2010	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ВЭК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ТГК-6"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Волжская ТГК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ОЭСК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Митюшов Алексей Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2007	ООО «Межрегионгаз»	начальник Управления по имуществу и корпоративной работе
2003	2007	ООО «Межрегионтеплоэнерго»	генеральный директор
2007	наст. время	ООО «Газпром энерго»	генеральный директор
2008	01.11.2011	ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО "ОГК-6)	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпром газораспределение»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Межрегионэнергогаз»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз"	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
	наст. время	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам" (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Песоцкий Константин Валерьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов
2010	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования тарифов
2011	28.09.2012	Департамент имущества города Москвы	заместитель руководителя
2011	наст. время	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Погребенко Владимир Игоревич**

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ООО "СВ Капитал"	директор Департамента по сделкам на российском и международном рынках Правовой дирекции
2008	нет данных	ОАО "Телекоминвест"	генеральный директор
2010	наст. время	Департамент имущества города Москвы	начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов
2012	наст. время	Департамент имущества города Москвы	Заместитель руководителя
2011	наст. время	ОАО "Московская теплосетевая компания"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московский шинный завод"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Площадь Европы"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "ТВ Центр"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Технопарк Слава"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московско-Узбекский гостинично-коммерческий центр"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Усадьба-Центр"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Центральная пригородная пассажирская компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "СК "Олимпийский"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Мультисервисная радиосеть"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Обновление Арбата"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "КСК "Битца"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Планетарий"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "КБ "МИА"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Гостиный двор"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Скляр Евгений Викторович**

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Правительство Москвы, Департамент топливно-энергетического хозяйства	руководитель Департамента
	наст. время	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московская теплосетевая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО «Корпорация Газэнергопром»	начальник Управления инвестиционных технологий и технологических проектов
2006	2007	ООО «Межрегионгаз»	советник генерального директора
2006	2008	ООО «Межрегионэнергосбыт»	генеральный директор
2007	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
2009	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Центрэнергохолдинг»	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Каунасская термофикационная станция»	член Правления
	наст. время	ЗАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	председатель Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Fortis Energy»	член Правления
	наст. время	ЗАО «Кауно электрине»	член Правления
	наст. время	ОАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
	наст. время	НП "Совет Производителей Энергии"	член Наблюдательного Совета
	наст. время	Фонд развития образования, науки и техники "Надежда"	член Правления
	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000637**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000637**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шавалеев Дамир Ахатович**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
21.12.2005	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Генеральный директор
27.09.2008	наст. время	ООО "Салаватский нефтехимический комплекс"	Генеральный директор
	наст. время	ООО "Салаватский нефтехимический комплекс"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00000018**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00000018**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Яковлев Виталий Георгиевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО «Востокгазпром»	первый вице-президент, президент
2004	2007	ОАО «Томскгазпром»	генеральный директор (по совместительству)
2007	31.03.2008	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по корпоративной политике
01.04.2008	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ООО «Сибметахим»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Яковлев Виталий Георгиевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО «Востокгазпром»	первый вице-президент, президент
2004	2007	ОАО «Томскгазпром»	генеральный директор (по совместительству)
2007	31.03.2008	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по корпоративной политике
01.04.2008	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ООО «Сибметахим»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Яковлев Виталий Георгиевич**

(председатель)

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО «Востокгазпром»	первый вице-президент, президент

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО «Томскгазпром»	генеральный директор (по совместительству)
2007	31.03.2008	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по корпоративной политике
01.04.2008	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ООО «Сибметахим»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Андреева Елена Викторовна

Год рождения: 1974

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	старший менеджер, руководитель дирекции Департамента по продажам на ОРЭМ, заместитель руководителя Департамента по продажам на ОРЭМ
2008	2008	ОАО «Мосэнерго»	директор по работе на ОРЭ
2008	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по сбыту
11.01.2011	наст. время	ООО "Газпром энергохолдинг"	Директор по работе на рынке электроэнергетики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Ефимова Анна Александровна

Год рождения: 1975

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ООО "Бюро правовых исследований"	главный юристконсульт Департамента договорного и корпоративного права
2008	2009	ОАО "Мосэнерго"	главный специалист договорного отдела, начальник договорного отдела
2009	2012	ОАО "Мосэнерго"	Управление по правовой работе, заместитель начальника управления по договорной работе
март 2012	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Заместитель генерального директора по правовым вопросам
2012	наст. время	ЗАО "Энергоинвест-МЭ"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "ТСК Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "ОГК-Инвестпроект"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Галас Иван Васильевич

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ТЭЦ-23 - филиал ОАО «Мосэнерго»	главный инженер
2008	апрель 2011	ТЭЦ-20 - филиал ОАО «Мосэнерго»	директор
апрель 2011	24.09.2012	ОАО «Мосэнерго»	главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00094**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00094**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Катиев Дмитрий Михайлович**

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	руководитель группы, заместитель директора -начальник отдела внешней отчетности, директор департамента внешней отчетности
2007	2009	ОАО "ОГК-3"	финансовый директор
2009	2010	ОАО "Мосэнерго"	руководитель Программного офиса
2010	наст.время	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по эффективности и контролю
2012	наст.время	ООО "ОГК-Инвестпроект"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

нет данных

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

нет данных

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

нет данных

ФИО: **Косарев Иван Витальевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	Мак-Кинзи и Компания, Инк.Россия	Консультант
2010	2012	Мак-Кинзи и Компания, Инк.Россия	Менеджер проектов
январь 2012	апрель 2012	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по управлению проектами
апрель 2012	наст.время	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по производству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ходурский Михаил Леонидович**

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО «Межрегионгаз»	Советник Генерального директора
2006	2010	ЗАО «Газэнергопромбанк»	Советник Председателя Правления по региональным вопросам, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	заместитель генерального директора по экономике и финансам
2010	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по финансам
	наст. время	ОАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "ОГК-Инвестпроект"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	2 419 942
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	2 419 942

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Мосэнерго» всем членам Совета директоров Общества в 2011 году и в 1-ом квартале 2012 года. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2011 году в 1-ом квартале 2012 года.

Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго», утверждённым годовым общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» (протокол заседания от 14 июля 2009 г. № 1).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 987 271
Заработная плата	27 532 232
Премии	26 394 450
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	123 914
ИТОГО	56 037 867

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Правлении ОАО «Мосэнерго», утверждённым годовым общим собранием акционеров Общества (протокол № 1 от 14 июля 2009 года), с избранными членами Правления Обществом заключается трудовой договор.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий и выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций определяются Советом директоров Общества.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества.

Размер вознаграждения членам Правления общества определён решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» (протокол заседания от 30 января 2006 г. № 15).

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

ФИО: *Архипов Дмитрий Александрович*

Год рождения: *1975*

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	2010	ОАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Белобров Андрей Викторович**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	ОАО «Газпром»	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО «Газпром»	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Земляной Евгений Николаевич

Год рождения: 1985

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ЗАО «БДО Юникон»	консультант, практика корпоративных финансов

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ОАО «Газпром»	заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора, управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
2011	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Ковалев Виталий Анатольевич

Год рождения: 1955

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО «Газпром»	заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления
2009	2010	ОАО «Газпром»	начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Линовицкий Юрий Андреевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ИФНС России № 7 по г.Москве	Специалист 3 разряда, секретарь государственной гражданской службы 3 класса отдела камеральных проверок
2007	2010	ЗАО "БДО Юникон"	Консультант, старший консультант, налоговая и правовая практика
2010	наст. время		Главный специалист, заместитель начальника управления внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Служба внутреннего аудита**

ФИО: **Курапов Андрей Иванович**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ООО "Межрегионгаз"	заместитель начальника отдела Управления внутреннего аудита
2008	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	заместитель начальника службы внутреннего аудита, начальник службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимся членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	613 800
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	613 800

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Размер и порядок выплаты всех вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в 2011-2012 г. устанавливается «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 30 мая 2002 года:

«1. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

2. Выплата компенсаций.

2.1. 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.

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

3. Выплата вознаграждений.

3.1. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением.

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

3.3. За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной соглашением.

3.4. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии в соответствии с п.3.1 и п.3.3 Положения, увеличивается на 50%.

4. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

5. Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, являющимся служащими федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и должностными лицами органов местного самоуправления, производится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, законодательными актами субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления.».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Служба внутреннего аудита*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	932 992
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	932 992

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Оплата труда сотрудников службы внутреннего аудита в 2011-2012г. осуществляется в соответствии с договорами, заключенными с данными сотрудниками.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 353
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 833 470
Выплаты социального характера работников за отчетный период	35 368

Данные о среднесписочной численности работников, объеме денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение приведены на основании формы федерального государственного статистического наблюдения (П-4). Общий объем израсходованных денежных средств представляет собой сумму объемов денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение.

В 3-м квартале 2012 года продолжалась оптимизация организационной структуры ОАО «Мосэнерго». В результате среднесписочная численность работников ОАО «Мосэнерго» за 3 квартал 2012 года увеличилась менее чем на 1 % и составила 7 353 человек (за 2 квартал 2012 года – 7 348 человек). По сравнению с 3-м кварталом 2011 года среднесписочная численность сократилась на 6% (за 3 квартал 2011 года – 7 903 человек).

Численность за 3 квартал существенно не изменилась, соответственно факторы изменения отсутствуют.

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): члены Правления Общества. Подробная информация о членах Правления ОАО «Мосэнерго» приведена в разделе 5.2. настоящего Ежеквартального отчета.

Данные о создании профсоюзного органа эмитента: В ОАО «Мосэнерго» действует профсоюзная организация.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **296 839**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **28**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **335 760**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **12.05.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **335 760**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром энергохолдинг»***

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского 101 корп. 3

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***53.498***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***53.498***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Газпром»***

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: ***7736050003***

ОГРН: ***1027700070518***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение

акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента ; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: **Департамент имущества города Москвы**

Сокращенное фирменное наименование: **Департамент имущества города Москвы**

Место нахождения

127006 Россия, г. Москва, Каретный ряд 2/1

ИНН: **7707058720**

ОГРН: **1027700149410**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Место нахождения

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.05**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.05**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

103274 Россия, Москва, Краснопресненская набережная 2

ИНН:

ОГРН:

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: Государственная корпорация «Банк развития внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»

Сокращенное фирменное наименование: Внешэкономбанк

Место нахождения: 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9

ИНН: 7750004150

ОГРН: 1077711000102

Полное фирменное наименование: Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»

Сокращенное фирменное наименование: Госкорпорация «Росатом»

Место нахождения: 119017, г. Москва, Ордынка Б. ул., д. 24/26

ИНН: 7706413348

ОГРН: 1077799032926

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Атомэнергопром»

Место нахождения: 119017, г. Москва, Ордынка Б. ул., д. 24

ИНН: 77066642601

ОГРН: 1077758081664

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Место нахождения: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25

ИНН: 7721632827

ОГРН: 5087746119951

Полное фирменное наименование: Росатом Секьюритиз Лимитед, (Rosatom Securities Limited)

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: Христодулу Хаджипавлу, 205 ЛУЛУПИС КОРТ, 2-й этаж, кв/офис 201, 3036, Лимассол, Кипр (Christodoulou Chatzipavlou, 205 LOULOUPIS COURT, 2nd Floor, flat/office 201. 3036,

Limassol, Cyprus)

ИНН: -

ОГРН: -

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Атомстройэкспорт»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Атомстройэкспорт»

Место нахождения: 127434, г. Москва, Дмитровское шоссе, д. 2, стр. 1

ИНН: 7701186067

ОГРН: 1027739496014

Полное фирменное наименование: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом

Сокращенное фирменное наименование: Росимущество

Место нахождения: 109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9

ИНН: 7710723134

ОГРН: 1087746829994

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ФСК ЕЭС»

Место нахождения: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а

ИНН: 4716016979

ОГРН: 1024701893336

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»

Место нахождения: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а

ИНН: 7729601362

ОГРН: 1087746560197

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «РусГидро»

Место нахождения: 660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

ИНН: 2460066195

ОГРН: 1042401810494

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ЭСК РусГидро»

Место нахождения: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51

ИНН: 7804403972

ОГРН: 1089848039973

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики – Гидро ОГК»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»

Место нахождения: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51

ИНН: 7729601355

ОГРН: 1087746560131

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Роснефтегаз»

Место нахождения: 115035, г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1

ИНН: 7705630445

ОГРН: 1047796902966

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НК «Роснефть»

Место нахождения: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: 7706107510

ОГРН: 1027700043502

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Нефть-Актив»

Место нахождения: 119071, г. Москва, Калужская М. ул., д. 15, стр. 28

ИНН: 7725594298

ОГРН: 1077746098495

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Газпром»

Место нахождения: 117997, г. Москва, ул. Наметкина, 16

ИНН: 7736050003

ОГРН: 1027700070518

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестхолдинг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Газпром инвестхолдинг»

Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, г. Видное, ул. Строительная, д. 15

ИНН: 5003029649

ОГРН: 1025000651675

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Газпром энергохолдинг»

Место нахождения: 119526, г. Москва, Вернадского пр-кт, д. 101, корп. 3

ИНН: 7703323030

ОГРН: 1037739465004

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»

Место нахождения: 119435, г. Москва, Пироговская Б. ул., д. 27

ИНН: 7701296415

ОГРН: 1027700091286

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС Финанс»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС Финанс»

Место нахождения: 119435, г. Москва, Пироговская Б. ул., д. 27, стр. 1

ИНН: 7703642903

ОГРН: 1077759373768

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инвест»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ИНТЕР РАО Инвест»

Место нахождения: 123022, г. Москва, Звенигородская 2-я ул., д. 13, 42

ИНН: 7701796023

ОГРН: 1087746984490

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: 74,9983

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 713-7409**

Факс: **(495) 913-7409**

Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **21 253 444 464**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Банк Москвы»**

Место нахождения

107996 Россия, г. Москва, Рождественка 8/15 стр. 3

ИНН: **7702000406**

ОГРН: **1027700159497**

Телефон: **(495) 745-8000**

Факс: (495) 745-8000

Адрес электронной почты: info@mmbank.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03193-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **10 512 012 316**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский переулок 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0520**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: reginfo@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **2 434 357 100**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ДКТ»**

Место нахождения

107014 Россия, г. Москва, Стромынка 4 корп. 1

ИНН: **7729520219**

ОГРН: **1057746181272**

Телефон: **(495) 641-3032**

Факс: **(495) 641-3031**

Адрес электронной почты: **depo@depotech.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-11151-000100**

Дата выдачи: **03.04.2008**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **2 023 087 043**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Департамент имущества города Москвы**

Место нахождения: **127006 Россия, г. Москва, ул. Каретный ряд, д. 2/1**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **26.446**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа**

Место нахождения: **689000 Россия, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д. 2**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0031**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Государственное автономное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Место нахождения: **344050 Россия, г. Ростов-на Дону, ул. Социалистическая, д. 112**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000073**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Финансовое управление Администрации Оренбургской области**

Место нахождения: **460311 Россия, г. Оренбург, ул. Советская, д. 54**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в

государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,000000083

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: отсутствуют.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствуют. Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.12.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского 101 корп. 3**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Полное фирменное наименование: **Департамент имущества г. Москвы**

Сокращенное фирменное наименование: **Департамент имущества г. Москвы**

Место нахождения: **127006 Россия, г. Москва, Каретный ряд 2/1**

ИНН: **7707058720**

ОГРН: **1027700149410**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

Место нахождения: *119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского 101 корп. 3*

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Полное фирменное наименование: *Департамент имущества г. Москвы*

Сокращенное фирменное наименование: *Департамент имущества г. Москвы*

Место нахождения: *127006 Россия, г. Москва, Каретный ряд 2/1*

ИНН: **7707058720**

ОГРН: **1027700149410**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

Место нахождения: *123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7*

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.05**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **18.07.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

Место нахождения: *119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского 101 корп. 3*

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Полное фирменное наименование: *Департамент имущества г. Москвы*

Сокращенное фирменное наименование: *Департамент имущества г. Москвы*

Место нахождения: *127006 Россия, г. Москва, Каретный ряд 2/1*

ИНН: **7707058720**

ОГРН: **1027700149410**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**
Место нахождения: **123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7**
ИНН: **2320109650**
ОГРН: **1022302933630**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.05**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**
Место нахождения: **119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского 101 корп. 3**
ИНН: **7703323030**
ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Полное фирменное наименование: **Департамент имущества г. Москвы**
Сокращенное фирменное наименование: **Департамент имущества г. Москвы**
Место нахождения: **127006 Россия, г. Москва, Каретный ряд 2/1**
ИНН: **7707058720**
ОГРН: **1027700149410**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**
Место нахождения: **123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7**
ИНН: **2320109650**
ОГРН: **1022302933630**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.05**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	243	50 414 219 836
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	197	2 767 476 607
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	12	13 795 934 026
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	34	33 850 809 203

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Дата совершения сделки: **13.07.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

договор на оказание услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию имущества комплекса теплоснабжения, водоотведения, холодного и горячего водоснабжения, находящегося по адресу: Московская область, городской округ Электрогорск

Стороны сделки: *между Обществом и ООО «ТСК Мосэнерго»*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Мосэнерго»,

признается заинтересованным лицом в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо ООО «ТСК Мосэнерго» (которое признается аффилированным лицом ООО «Газпром энергохолдинг» в связи с тем, что входит в одну группу лиц ООО «Газпром энергохолдинг») является стороной сделки.

- ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным лицом в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо Воронин С.В. входит в органы управления юридического лица, являющегося стороной сделки (Воронин С.В. является генеральным директором ООО «ТСК Мосэнерго», а также занимает должность члена Совета директоров ООО «ТСК Мосэнерго»).

Размер сделки в денежном выражении: **57 209 203 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **0.025**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

совершение сделки не может оказать негативного влияния на интересы акционеров и участников сторон по сделке.

Дата совершения сделки: **21.09.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

09 сделок по размещению свободных денежных средств на депозитах

Стороны сделки: **между Обществом и «ГПБ» (ОАО)**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», имеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированное лицо ОАО «Газпром» (которое признается аффилированным лицом в связи с тем, что вправе распоряжаться более чем 20 процентами голосов, приходящихся на доли, составляющие уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг») владеет более 20% акций юридического лица, являющегося стороной сделок, «ГПБ» (ОАО);

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», имеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированное лицо ГПБ (ОАО) (которое признается аффилированным лицом в связи с тем, что принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ООО «Газпром энергохолдинг») является стороной сделок;

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», имеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированные лица Миллер А.Б. и Селезнев К.Г. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимают должности в Совете директоров «ГПБ» (ОАО));

- член Совета директоров ОАО «Мосэнерго» Селезнев К.Г. признается заинтересованным в

совершении сделок в связи с тем, что является членом Совета директоров юридического лица, являющегося стороной сделок («ГПБ» (ОАО)).

Размер сделки в денежном выражении: **10 925 900 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **4.8**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

вопрос об одобрении сделок выносился на рассмотрение Общего собрания акционеров, однако, необходимого для одобрения количества голосов набрано не было.

Сделки взаимосвязанными не являются, размер каждой из сделок не превышает 5% от БСА.

Дата совершения сделки: **20.09.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

7 сделок по размещению денежных средств на депозитных вкладах.

Стороны сделки: **между Обществом и ОАО «АБ «Россия».**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», имеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированные лица Варниг А.М. и Селезнев К.Г. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимают должности в Совете директоров ОАО «АБ «Россия»);

- член Совета директоров ОАО «Мосэнерго» Селезнев К.Г. признается заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (занимает должность члена Совета директоров ОАО «АБ «Россия»).

Размер сделки в денежном выражении: **7 400 700 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3.28**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

вопрос об одобрении сделок выносился на рассмотрение Общего собрания акционеров, однако, необходимого для одобрения количества голосов набрано не было.

Сделки взаимосвязанными не являются, размер каждой из сделок не превышает 5% от БСА.

Дата совершения сделки: **31.08.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

17 сделок по размещению денежных средств на депозитных вкладах.

Стороны сделки: *между Обществом и ОАО «Банк ВТБ».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», имеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированное лицо Варниг Артур Маттиас занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (занимает должность члена Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ»).

Размер сделки в денежном выражении: **15 467 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **6.86**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

вопрос об одобрении сделок выносился на рассмотрение Общего собрания акционеров, однако, необходимого для одобрения количества голосов набрано не было,

Сделки взаимосвязанными не являются, размер каждой из сделок не превышает 5% от БСА.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	19 032 438
в том числе просроченная	2 860 748
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	27 432 748
в том числе просроченная	4 172 511
Общий размер дебиторской задолженности	46 465 186
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	7 033 259

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Мосэнергo» по состоянию на 30 сентября 2012 года составила 7 033 259 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2012

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	30.09.2012
	по ОКПО	00102798
	ИНН	7705035012
	по ОКВЭД	40.10.11
	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
	по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	41	56	76
	Основные средства	1150	149 923 744	152 274 747	142 259 061
	Финансовые вложения	1170	214 227	14 187	15 188
	Отложенные налоговые активы	1180	23 118	94 012	115 897
	Прочие внеоборотные активы	1190	17 291 937	11 982 532	2 066 560
	ИТОГО по разделу I	1100	167 453 067	164 365 534	144 456 782
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	6 679 247	6 915 264	6 437 799
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	217 393	235 006	1 194 246
	Дебиторская задолженность	1230	29 413 757	29 083 498	34 807 206
	Финансовые вложения	1240	5 585 331	433 601	50 779
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	15 584 410	25 572 082	28 313 816
	Прочие оборотные активы	1260	817 752	848 505	633 232
	ИТОГО по разделу II	1200	58 297 890	63 087 956	71 437 078
	БАЛАНС (актив)	1600	225 750 957	227 453 490	215 893 860

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-870 825	-870 825	-870 825
	Переоценка внеоборотных активов	1340	69 888 175	70 377 593	71 167 007
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 166 426	54 166 426	54 166 426
	Резервный капитал	1360	1 920 204	1 400 945	1 019 631
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	21 075 163	18 824 429	8 823 343
	Итого по разделу III	1300	185 928 503	183 647 928	174 054 942
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	16 758 600	10 613 536	12 771 736
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 618 281	8 374 740	4 792 937
	Прочие обязательства	1450	368 498	610 703	814 960
	Итого по разделу IV	1400	26 745 379	19 598 979	18 379 633
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 947 257	5 544 358	5 333 040
	Кредиторская задолженность	1520	10 872 844	18 210 029	17 675 375
	Доходы будущих периодов	1530	88 143	80 058	74 074
	Оценочные обязательства	1540	168 831	372 138	376 796
	Итого по разделу V	1500	13 077 075	24 206 583	23 459 285
	БАЛАНС (пассив)	1700	225 750 957	227 453 490	215 893 860

Руководитель _____

Яковлев В.Г.

Главный бухгалтер _____

Сураев С.А.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" _____ " _____ 2012 г.

**Отчет о прибылях и убытках
за 9 месяцев 2012 г.**

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	30.09.2012
	ИНН	00102798
	по ОКВЭД	7705035012
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 9 мес.2012 г.	За 9 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	109 617 100	114 169 421
	Себестоимость продаж	2120	-106 211 227	-106 755 812
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 405 873	7 413 609
	Коммерческие расходы	2210	-193 355	-282 815
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 212 518	7 130 794
	Доходы от участия в других организациях	2310	479	1 288
	Проценты к получению	2320	1 206 427	845 109
	Проценты к уплате	2330	-444 966	-1 064 450
	Прочие доходы	2340	8 547 310	3 981 153
	Прочие расходы	2350	-7 345 564	-3 398 504
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 176 204	7 495 390
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-392 925	-768 131
	текущий налог на прибыль	2410	-1 806 779	-768 131
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 413 854	
	в т.ч. из стр. 2410 и 2411	2420		
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-672 215	706 522
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 243 541	-1 478 984
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-70 894	41 773
	Прочее	2460	5	1 834 798
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 468 849	7 124 846
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 468 849	7 124 846
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____ Яковлев В.Г. Главный бухгалтер _____ Сураев С.А.
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" _____ " _____ 2012 г.

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2012, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2012**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Решением и Дополнительным решением Третьейского суда при Фонде «ПЭТЭК» по делу № 1/2005 по иску ООО «Агентство Правовой Информации Энергетики» к ОАО «Мосэнерго» взыскано 567 276 228,26 рублей, в том числе убытки (упущенная выгода) в размере 107 566 168,26 рублей, в связи с расторжением договора купли-продажи нежилого здания. Решение в части 107 566 168,26 рублей до настоящего времени не исполнено. В Арбитражном суде города Москвы рассматривалось заявление Компании DATA ADVISOR LTD, получившей право требования в результате цессии, о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение Решения и Дополнительного решения Третьейского суда при Фонде «ПЭТЭК» по делу № 1/2005 от 04.08.2005 в части взыскания с ОАО «Мосэнерго» 107 566 168,26 руб. Определением от 30.11.2010 в выдаче исполнительного листа отказано. Компанией DATA ADVISOR LTD была подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа определение оставлено без изменений, кассационная жалоба без удовлетворения. Также DATA ADVISOR LTD было подано заявление о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам, которое на данный момент рассмотрено и в удовлетворении заявления отказано. Компанией DATA ADVISOR LTD, подана апелляционная жалоба. Постановлением 9 ААС от 29.11.2011 года определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Компанией DATA ADVISOR LTD была подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа кассационная жалоба

оставлена без удовлетворения. Надзорное производство возобновлено, дело было передано в Президиум ВАС РФ. Постановлением ВАС РФ от 29.03.2012 Определение АС Москвы от 30.11.2010 и Постановление ФАС МО от 29.03.2011 об отказе в выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение оставлены без изменения. Компанией DATA ADVISOR LTD была подана кассационная жалоба на Определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011 на Постановление 9 ААС от 29.11.2011 по заявлению компании DATA ADVISOR LTD о пересмотре судебного акта по вновь открывшимся обстоятельствам. Постановлением ФАС МО от 06.08.2012 Определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011 и Постановление 9 ААС от 29.11.2011 оставлено без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения. Определением ФАС МО от 06.09.2012 в Постановлении ФАС МО от 06.08.2012 исправлены допущенные опiski в 6-м абзаце мотивировочной части при изготовлении постановления. Компанией DATA ADVISOR LTD подана кассационная жалоба на Определение ФАС МО от 06.09.2012 об исправлении описок в постановлении. Определением ФАС МО от 25.09.2012 рассмотрении жалобы назначено на 25.10.2012 11-30. После рассмотрения жалобы в ФАС МО, дело будет направлено в Арбитражный суд города Москвы для рассмотрения второго заявления DATA ADVISOR LTD о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам.

Решением Третейского суда при Фонде «ПЭТЭК» от 04.05.2006г. по делу № 7/2005-9 признано недействительным Дополнительное соглашение от 01.11.2004 к Договору участников Общества КБ «Трансинвестбанк» (ООО) от 30.12.2002, а также были признаны недействительными изменения и дополнения № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, в Устав КБ «Трансинвестбанк» (ООО). Решением от 07.12.2006 по делу № 31/2006-43, а также дополнительным решением Третейского суда при Фонде «ПЭТЭК» иски о применении последствий недействительности Дополнительного Соглашения от 01.11.2004 к Договору Участников КБ «Трансинвестбанк» (ООО) от 30.12.2002 и недействительности изменений и дополнений № 1, 2, 3, 4, 5 в Устав КБ «Трансинвестбанк» (ООО) удовлетворены, ОАО «Мосэнерго» обязано выплатить соистцам денежные средства в общей сумме 956 623 352,00 рублей. Решение и дополнительное решение Третейского суда при фонде «ПЭТЭК» по делу № 31/2006-43 в части 390 344 291,28 руб. до настоящего времени не исполнено. В настоящее время в ходе исполнительного производства подписано мировое соглашение между ОАО «Мосэнерго» и ООО «Бизнес Корпорация», а также заявление об его утверждении в рамках арбитражного дела № А40-15239/07-13-131. Определением АС Москвы мировое соглашение утверждено. В настоящее время временным управляющим ООО «Бизнес Корпорация» подано заявление о признании мирового соглашения от 26.10.2010 недействительным. Определением Арбитражного суда города Москвы от 07.06.2012 по делу № А40-38507/11-74-162 «Б» принят отказ временного управляющего ООО «Бизнес Корпорация» от заявления о признании недействительным мирового соглашения, производство по заявлению прекращено.

На рассмотрении Третейского суда для разрешения экономических споров при ООО «Альфа Медиатор» находилось дело №01/2009/ТС по иску ОАО «Мосэнерго» к ЗАО «Газэнергопром-Инвест» о взыскании долга, процентов и пени по договору процентного займа в размере 5 079 914 416,10 руб.

с учетом уточнения требований. Решением от 31.08.2011 иски о взыскании ОАО «Мосэнерго» удовлетворены частично. С ЗАО «Газэнергопром-Инвест» взыскано 2 617 801 604 руб. процентов за пользование займом, 531 000 000 руб. пени за нарушение срока возврата суммы займа и процентов, 402 904,63 руб. расходов по третейскому сбору, всего 3 149 204 508,63 руб.

В Арбитражном суде Московской области рассматривались дела № А41-25061/09 и № А41-25059/09 по искам ОАО «Мосэнерго» к МУП «Коммунальщик» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 60 767 031,52 рублей и 16 450 664,01 рублей соответственно. Исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда решения суда первой инстанции оставлены в силе. МУП «Коммунальщик» были поданы кассационные жалобы. Постановлениями ФАС МО от 05.05.2010 решения Арбитражного суда Московской области об удовлетворении исковых требований оставлены в силе. Также во втором квартале 2010 года было подано 4 исковых заявления на общую сумму 79 804 191,20 рублей. Решениями Арбитражного суда Московской области иски были удовлетворены в полном объеме. По состоянию на отчетную дату в отношении МУП «Коммунальщик» введена процедура банкротства - конкурсное

производство. ОАО «Мосэнерго» включено в реестр требований. 27.02.2012 на электронной торговой площадке Сбербанк АСТ были проведены торги по продаже имущества МУП «Коммунальщик» в виде конкурса в открытой форме. Победителем торгов (по трем лотам: Лот № 1 участок ТС и ГВС, Лот № 2 участок КНС и сети стоимостью и Лот №3 участок ВЗУ и сети) признано

ОАО «Мосэнерго». Стоимость приобретенного имущества составила 121 952 250,00 руб. (Лот № 1 участок ТС и ГВС - 77 175 000,00 руб., Лот № 2 участок КНС и сети - 23 724 750,00 руб., Лот №3 участок ВЗУ и сети - 21 052 500,00 руб.). В марте 2012 были заключены три договора купли-продажи имущества МУП «Коммунальщик». В настоящее время зарегистрирован переход права собственности с МУП Коммунальщик» на ОАО «Мосэнерго» по указанным выше договорам купли-продажи ФСФР. Конкурсное производство продлено до 17.11.2012.

26.05.2009 Арбитражным судом г. Москвы по делу №А40-21881/09-132-172 вынесено определение об оставлении без рассмотрения искового заявления ОАО «Мосэнерго» к ООО «БПИ» о взыскании неосновательного обогащения и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 350 674 766 рублей. ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба на определение суда. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда определение Арбитражного суда города Москвы от 26.05.2009 отменено, дело направленно на новое рассмотрение. ООО «БПИ» подана кассационная жалоба на постановление 9 ААС. Постановлением ФАС МО Постановление

9 ААС оставлено в силе (от 01.12.2009). Решением Арбитражного суда города Москвы от 23.06.2010 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Подана апелляционная жалоба ООО «БПИ». Постановлением 9 ААС решение оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. ООО «БПИ» была подана кассационная жалоба, однако, постановлением ФАС МО решение АС Москвы и постановление 9 ААС оставлены без изменений. В Арбитражный суд

г. Москвы 07.03.2012 было подано заявление ОАО «Мосэнерго» о признании ООО «БПИ» несостоятельным (банкротом). Определением от 06.04.2012 по делу №А40-27738/12-86-75 «Б» заявление ОАО «Мосэнерго» было признано обоснованным, в отношении должника - ООО «БПИ» введена процедура наблюдения. Требования ОАО «Мосэнерго» в размере 350 191 778,23 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника (из них 311 808 610,00 руб. - неосновательное обогащение, 38 283 168,23 руб. - проценты за пользование чужими денежными средствами, 100 000,00 руб. - расходы по госпошлине.

В Арбитражном суде Московской области рассматривалось 2 дела по иску ОАО «Мосэнерго» к МУП ПТО ЖКХ СР о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами по договору на поставку и потребление химически очищенной воды для горячего водоснабжения. Общая сумма заявленных требований - 69 330661,08 руб. и процентов в размере 2 677 323,87 руб. Условиями договора купли-продажи теплоносителя предусмотрено согласование цены товара. Между тем, ОАО «Мосэнерго» в расчетах с контрагентом применяло цену на теплоноситель, установленную в одностороннем порядке. При этом недополученную плату

ОАО «Мосэнерго» числило как задолженность, взыскание которой являлось предметом иска. 22.06.2011 вынесено решение, согласно которому в части взыскания основного долга за теплоноситель в удовлетворении исковых требований отказано, проценты взысканы в размере 786 000 руб. На принятое решение суда ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба в Десятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда от 18.11.2011 решение оставлено без изменения. Подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа

от 20.02.2012 решение оставлено без изменения. С целью возмещения убытков ОАО «Мосэнерго» в Арбитражный суд Московской области подан иск к МУП ПТО ЖКХ СР о взыскании убытков на сумму 34 681 768,73 руб. (в виде разницы между фактически оплаченной ценой товара и его себестоимостью). Решением АС Московской области в иске отказано. Постановлением 10ААС от 23.10.2012 решение АС Московской области оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

Решением Арбитражного суда города Москвы от 05.10.2011 по делу № А40-51831/11-77-440 удовлетворены в полном объеме исковые требования ОАО «Мосэнерго» к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 13 181 698 руб. 58 коп. Постановлением девятого арбитражный апелляционный суд от 16.11.2011

года решение АС Москвы об удовлетворении исковых требований оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения.

В Арбитражном суде города Москвы находилось на рассмотрении дело № А40-107828/11-10-927 по иску к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 5 972 936 руб. 99 коп. Решением от 17.11.2011 года исковые требования удовлетворены в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подано исковое заявление к Администрации Сергиево-Посадского муниципального района Московской области, о взыскании исполненного по договору в порядке неосновательного обогащения в размере 207 440 000,00 руб. Решением суда исковые требования удовлетворены в полном объеме. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 10 ААС решение оставлено без изменений. Ответчиком подана кассационная жалоба, в настоящее время жалоба рассмотрена, ФАС МО отправил дело на новое рассмотрение. Решением суда исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлениями Десятого арбитражного апелляционного суда от 13.08.2012 и ФАС МО от 22.10.2012 решение Арбитражного суда Московской области оставлено без изменения.

ОАО «Мосэнерго» в Арбитражный суд г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области подано исковое заявление к ОАО «Силовые машины» о взыскании причиненных убытков в размере 28 969 040 рублей в результате аварии. С целью определения виновной стороны в аварии судом назначено проведение судебно-технической экспертизы, дело приостановлено. В настоящее время экспертом в суд предоставлена экспертиза, производство по делу возобновлено. СЗ назначено на 22.10.2012..

В 2009 - 2010 годах Замоскворецким межрайонным прокурором г. Москвы, а также Никулинским межрайонным прокурором г. Москвы в интересах бывших работников ОАО «Мосэнерго» подано 13 исковых заявлений об обязании ОАО «Мосэнерго» оказать адресную материальную помощь на погашение процентов за пользование кредитом по кредитным договорам, заключенным между ОАО «Газпромбанк» и данными работниками. Решениями суда первой инстанции исковые требования удовлетворены, ОАО «Мосэнерго» надлежало оказать адресную материальную помощь на общую сумму 321 292,93 долл. США. ОАО «Мосэнерго» подало в Верховный Суд Российской Федерации надзорную жалобу о пересмотре в порядке надзора первого рассмотренного судом дела, решение по которому имело преюдициальную силу при рассмотрении последующих аналогичных дел. Президиумом Верховного Суда Российской Федерации признаны необоснованными выводы судебных инстанций о том, что обязательства ОАО «Мосэнерго» по выплате адресной материальной помощи продолжают свое действие после увольнения работников. Однако, поскольку решение по первоначальному делу принято два года назад, в целях соблюдения принципа правовой определенности Президиум Верховного Суда Российской Федерации судебные акты по данному делу не отменил, в связи с чем данное решение подлежит дальнейшему исполнению (в настоящий момент выплате подлежит 27 093,13 долл. США). Таким образом, позиция Президиума Верховного Суда Российской Федерации может являться основанием для отмены ранее принятых в отношении ОАО «Мосэнерго» судебных решений по аналогичным заявлениями (в результате проведения работы по обжалованию / пересмотру по новым обстоятельствам вышеуказанных решений в настоящее время по 5 делам ранее принятые решения об удовлетворении исковых требований отменены, приняты новые решения об отказе в удовлетворении исковых требований в полном объеме). Кроме того, данная позиция снимает риски по взысканию с ОАО «Мосэнерго» адресной материальной помощи в пользу работников, которые, возможно, будут уволены в будущем (остаток адресной материальной помощи продолжающим работу работникам в настоящее время составляет 1 274 948,30 долл. США).

В апреле 2011 года подан иск к ОАО «МОЭК» о взыскании задолженности в оплате тепловой энергии за март 2011 года в размере 7 145 947 191,35 руб. и процентов 4 763 964,79 руб. Решением от 25.06.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. До вынесения решения основной долг ответчиком оплачен добровольно. По иску взыскано 135 785 231,17 процентов.

По задолженности января и февраля 2011 года поданы иски о взыскании соответственно 8 728 629 914,47 руб. долга и процентов (дело № А40-18970/11-40-160) и 8 398 518 844,84 руб.

долга и процентов (дело № А40-28324/11-67-246). Решениями суда от 25.08.2011 и 15.08.2011 иски о взыскании процентов удовлетворены в полном объеме.

Поданы 4 иска к ОАО «МОЭК» о взыскании задолженности в оплате тепловой энергии за период апрель-июнь 2011 года и процентов на общую сумму 8 327 972 052 руб. 29 коп. Исковые заявления приняты к производству Арбитражным судом города Москвы под номерами № А40-92662/11-5-658, № А40-92660/11-5-653, № А40-92655/11-5-657, № А40-92658/11-5-660). Решениями от 30.10.2011 года иски о взыскании процентов удовлетворены в полном объеме. Постановлениями 9ААС решения оставлены в силе, апелляционные жалобы ответчика без удовлетворения. В настоящее время ОАО «Мосэнерго» получены 3 кассационные жалобы.

Ответчиком поданы заявления в

ФАС МО об отказе от кассационных жалоб. Определениями суда производства по делам прекращены.

В связи с просрочкой ОАО «МОЭК» в оплате тепловой энергии, потребленной за период с июля по сентябрь 2011 года (сумма потребления оплачена в полном объеме, основной долг отсутствует) подан иск о взыскании процентов в размере 17 637 944,08 руб. (дело № А40-126945/11-53-1162). Решением суда от 04.04.2012 требования удовлетворены (с учетом уменьшения иска до 17 047 536,57 руб.).

По задолженности ноября 2011 года подан иск о взыскании 2 429 861 906,67 руб. долга и процентов (дело № А40-14324/12-57-131). Решением суда от 25.04.2012 г. иски о взыскании процентов удовлетворены в полном объеме.

В Арбитражном суде г. Москвы рассматривались 3 (три) иски о взыскании задолженности по оплате услуг по транспортировке тепловой энергии в размере 3 165 077 817,12 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами с июля

2010 года. Исковые заявления приняты к производству Арбитражным судом г. Москвы под номерами

№ А40-92331/11-40-787 (взыскание основного долга), № А40-71236/11-83-512 и №А40-92332/11-110-762 (взыскание процентов за пользование чужими денежными средствами).

2. По делу № А40-92331/11-40-787 (взыскание основного долга) истец ОАО «МТК» уточнил размер требований до суммы 1 591 228 975,69 руб., заявил ходатайство о замене на процессуального правопреемника ОАО «МОЭК» в связи с заключением между ними договора купли-продажи прав требования. Заявления ОАО «МТК» об уточнении размера требований и процессуальной замене судом удовлетворены. После этого ОАО «Мосэнерго» был заявлен встречный иск о взыскании с ОАО «МОЭК» задолженности за тепловую энергию по 12 договорам энергоснабжения за октябрь 2011 года в сумме 1 887 651 823,06 руб. Решением суда от 09.02.2012 первоначальный и встречный иски удовлетворены в полном объеме, судом произведен зачет требований в размере 1 591 228 975,69 руб., с ОАО «МОЭК» взыскано 289 037 545 руб. долга, 7 385 302 руб. 37 коп. процентов за пользование чужими денежными средствами. Постановлением 9ААС апелляционная жалоба ОАО «МОЭК» на решение от 09.02.2012 отклонена, решение Арбитражного суда города Москвы от 09.02.2012 вступило в законную силу.

- По делу № А40-71236/11-83-512 ОАО «МТК» заявлен иск на сумму 29,6 млн. руб., ОАО «Мосэнерго» был представлен контррасчет процентов на сумму 13,2 млн. руб., ОАО «Мосэнерго» был заявлен встречный иск о взыскании процентов по статье 395 ГК РФ по договору купли-продажи тепловой энергии на сумму 2,2 млн.руб. Решением от 13.07.2012 (объявлена резолютивная часть) первоначальный и встречный иски удовлетворены. Судом произведен взаимозачет на сумму 2,2 млн. руб. С ОАО «Мосэнерго» взыскано 27 млн. руб. В настоящее время на решение в части взыскания процентов с ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба.

-Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело №А40-92332/11-110-762.. Судом произведено частичное процессуальное правопреемство с

ОАО «МТК» на ОАО «МОЭК». Соистцами являются ОАО «МОЭК» и ОАО «МТК.Решением Арбитражного суда города Москвы от 13.06.2012 по делу

№ А40-92332/11-110-762 с ОАО «Мосэнерго» взыскано в пользу ОАО «МТК» - 19 081 377 руб. процентов, в пользу ОАО «МОЭК» - 103 206 322 руб.

Ларионов А.В. обратился в Шатурский городской суд к ОАО «Мосэнерго»,

ЗАО «Уралэнергогаз» с иском о признании недействительным аукциона по продаже имущества филиала АПК «Шатурский». Решением от 17.05.2011 иски о взыскании процентов удовлетворены в полном объеме. Постановлением Московского областного суда от 07.07.2011 решение суда

первой инстанции изменено, исковые требования удовлетворены в части недействительности аукциона в отношении нежилого помещения, принадлежащего истцу, в остальной части отказано.

Гладышев Н.Ф., Гладышева Н.А. обратились в Шатурский городской суд к ОАО «Мосэнерго», ЗАО «Уралэнергогаз» с иском о признании права собственности на доли земельных участков, находящихся в собственности ОАО «Мосэнерго» и продаваемых в настоящий момент

ЗАО «Уралэнергогаз». Решением Шатурского городского суда от 16.08.2011 в удовлетворении исковых требований отказано. Постановлением Московского областного суда от 11.10.2011 решение Шатурского городского суда оставлено без изменения, а кассационная жалоба без удовлетворения.

В июле 2011 года ОАО «Мосэнерго» подан иск к ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» о взыскании задолженности и неустойки по договору аренды в сумме 16 233 775,52 руб. Решением суда по делу №А40-80797/11-105-694 исковые требования удовлетворены частично: основной долг взыскан полностью в размере 12 261 159,76 руб., неустойка взыскана частично в размере 1 500 000 руб.

Во втором квартале 2011 года было подано исковое заявление о взыскании задолженности за несвоевременную оплату тепловой энергии и теплоносителя, а также процентов за пользование чужими денежными средствами к МП «Химкинская теплосеть» на общую сумму 117 474 930,11 руб. В последующем размер исковых требований был увеличен до 309 751 739,73 руб. Решением суда по делу №А41-10597/11 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 10 ААС решение оставлено без изменений.

В марте 2011 года в Арбитражный суд Тамбовской области подан иск ООО «Интер-Авто» о взыскании с ОАО «Мосэнерго» 66 034 453,96 руб. задолженности по договору купли-продажи транспортных средств. По заявлению ОАО «Мосэнерго» дело №А64-2540/2011 передано по подсудности в Арбитражный суд г. Москвы. Определением Арбитражного суда г. Москвы производство по делу №А40-55734/11-46-464 прекращено в связи с ликвидацией истца.

В сентябре 2011 года ОАО «Одинцовская электросеть» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнерго» о признании сделки выделения ОАО «МОЭСК» из ОАО «Мосэнерго» в части передачи прав на электросетевой комплекс «Подстанция 110 кВ «Одинцово» (ПС № 188) недействительной в силу ее ничтожности, и применении последствий недействительности сделки в виде двусторонней реституции, обязав стороны возвратить все полученное по недействительной сделке. Решением от 11.01.2012 в удовлетворении исковых требований отказано.

В декабре 2011 года ОАО «Одинцовская электросеть» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с иском к ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнерго» о признании передачи прав электросетевой комплекс «Подстанция 110 кВ «Отрадное» (ПС № 783), электросетевой комплекс «Подстанция 110 кВ «Мамоново» (ПС №782) земельные участки под ними выделенному обществу ОАО «МОЭСК» недействительной в силу ее ничтожности и применении последствий недействительности сделки в виде двусторонней реституции, обязав стороны возвратить все полученное по недействительной сделке. Дело передано по подсудности в Арбитражный суд Московской области. Решением от 16.04.2012 в удовлетворении исковых требований отказано.

В настоящее время в Арбитражном суде города Москвы находится на рассмотрении дело №А40-49238/11-38-230 по иску ЗАО НТК «Мотор Групп» к ОАО «Мосэнерго» о взыскании долга и процентов в размере 11 630 142,17 руб. по договорам № 47МГ от 19.04.2004, № МГ-03-05 от 17.02.2005 и №МГ-02-05 от 04.03.2005. Решением от 19.12.2011 исковые требования удовлетворены. С ОАО «Мосэнерго» взыскано 11 630 142,17 руб. Постановлением 9ААС от 10.04.2012 решение оставлено в силе.

В июне 2011 в Арбитражный суд Московской области ОАО «Мосэнерго» были поданы 3 исковых заявления к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в общей сумме 72 043 818,24 руб. Решениями Арбитражного суда Московской области

исковые требования удовлетворены полностью. По делу №А41-20444/11 решением от 26.08.2011 взыскан долг и проценты по ст.395 ГК РФ в сумме 2 443 414,48 руб. Решение не обжаловалось. По делу №А41-20443/11 решением от 30.08.2011 взыскан долг и проценты по ст.395 ГК РФ в сумме 36 235 968,98 руб. Постановлением 10ААС от 13.12.2011 решение оставлено в силе. По делу №А41-20445/11 решением от 16.11.2011 взыскан долг и проценты по ст. 395 ГК РФ в сумме 23 133 457,76 руб. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС от 24.02.2012 решение оставлено в силе.

В четвертом квартале в Арбитражный суд Московской области подан иск к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 29 913 458,77 руб. В связи с частичной оплатой судом принято уточнение исковых требований по делу №А41-43947/2011

до суммы 20 310 760,38 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 27.01.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Ответчиком на решение подана апелляционная жалоба, Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда от 04.06.2012 решение Арбитражного суда Московской области от 27.01.2012 оставлено без изменения, а апелляционная жалоба Ответчика без удовлетворения.

Арбитражным судом г. Москвы в 2010-2011 были рассмотрены 35 исков ОАО «Москэнерго» к ОАО «Нурэнерго», требования ОАО «Мосэнерго» удовлетворены в полном объеме и с ОАО «Нурэнерго» взыскана задолженность за электрическую энергию и мощность, а также проценты за пользование чужими денежными средствами на сумму 469 443 549,81руб. Арбитражным судом выданы 35 исполнительных листов, которые были предъявлены в Межрайонный Отдел ФССП России по Чеченской Республике.

Исполнительные производства, возбужденные в отношении ОАО «Нурэнерго», объединены со сводным исполнительным производством, сумма взыскания по которому составляет около 2 млрд. руб.

В МОСП Грозного получены документы, подтверждающие отсутствие у должника денежных средств, а также ответы УФС ГР и картографии по ЧР об отсутствии сведений в ЕГРП о правах должника на объекты недвижимости (справка ФГУ ЗКП по ЧР о четырех зем.участках ОАО «Нурэнерго», в отношении которых проведен кадастровый учет). Постановления о наложении ареста на имущество должника в виде права требования ежемесячных денежных средств с «Республиканский центр субсидий», постановление о наложении ареста на право получения денежных средств от контрагентов ОАО «Нурэнерго», а также постановление об обращении взыскания на имущество, находящееся у третьих лиц, должником обжалованы и Арбитражным судом Чеченской Республики отменены.

ОАО «Мосэнерго» неоднократно обжаловало бездействия службы судебных приставов по Чеченской Республике в Генпрокуратуре и Арбитражном суде Чеченской Республики, однако заявления

ОАО «Мосэнерго» были оставлены без удовлетворения.

В связи с тем, что задолженность ОАО «Нурэнерго» в добровольном порядке не была оплачена ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Чеченской Республики с заявлением о признании ОАО «Нурэнерго» несостоятельным (банкротом). Определением от 20.07.2011 по делу №А77-999/2010 Арбитражный суд Чеченской Республики в удовлетворении заявления ОАО «Мосэнерго» о признании несостоятельным (банкротом) ОАО «Нурэнерго» и введении наблюдения отказал.

ОАО «Мосэнерго» в Шестнадцатый Арбитражный Апелляционный суд подана апелляционная жалоба. Постановлением от 31.01.2012 16ААС отменил определение от 20.07.2011 и направил дело на новое рассмотрение, указав, о необходимости привлечения в процесс УФАС ЧР и гос.комитет цен и тарифов ЧР, МОСП Грозного и выяснения причин не исполнения решений о взыскании задолженности ССП. Данные органы были привлечены в процесс АС ЧР. Однако определением

АС ЧР от 30.03.2012 было приостановлено производство по делу о признании Нурэнерго банкротом в связи с подачей должником касс/жалобы на постановление 16ААС от 31.01.2012. Постановлением ФАС СКО от 01.06.2012 ОАО «Нурэнерго» отказано в удовлетворении кассационной жалобы, Постановление 16ААС оставлено в силе.

С марта 2011 ОАО «Нурэнерго» оплатило 4 исполнительных листа в размере 2,4 млн.руб.

На сегодняшний день сумма долга ОАО «Нурэнерго» по решениям составляет 467,08 млн.руб.

Арбитражный суд Чеченской Республики 17.09.2012 вынес определение о признании требований ОАО «Мосэнерго» обоснованными. В отношении ОАО «Нурэнерго» введена процедура наблюдения.

Требования ОАО «Мосэнерго» в размере 267 743 713,23 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. Следующее судебное заседание назначено на 11.03.2013.

В августе 2011 года ОАО «Мосэнерго» в Арбитражный суд города Москвы подано исковое заявление к ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» о выселении из арендованного нежилого помещения, в связи с расторжением договора аренды с 01.01.2011 года. Определением от 21.12.2011 по делу №А40-93192/11-11-782 утверждено мировое соглашение, по условиям которого ответчик в срок до

30.03.2012 добровольно освобождает помещения, принадлежащие ОАО «Мосэнерго», демонтирует и вывозит оборудование, доставленное на территорию ТЭЦ-21 в рамках договора купли-продажи ПГУ-60С. 18.05.2012 ОАО «Мосэнерго» и ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» заключили Дополнительное соглашение № 1 к Мировому соглашению от 20.12.2011 о продлении срока ответчику для добровольного демонтажа и вывоза оборудования с территории ТЭЦ-21 до 15.06.2012.

17.07.2012 Арбитражным судом города Москвы утверждено Дополнительное соглашение № 1 к Мировому соглашению от 20.12.2011. На 28.06.2012 оборудование, подлежащее демонтажу по Мировому соглашению, демонтировано, однако с площадки очереди 28 ТЭЦ-21 не был вывезен турбогенератор ТФ63(Г)-2УЗ (вес 104 тн). В период с 01.08.2012 по 30.09.2012 ответчик заключил договор с транспортной компанией ООО «Бюро Эффективной логистики» на вывоз турбогенератора, однако процедура согласования проекта перевозки негабаритного груза (вес 104 тн) с ГИБДД, ФГУ «Центравтомагистраль» заняла значительное время. На 04.10.2012 турбогенератор вывезен территории ОАО «Мосэнерго». Таким образом, Управлением по правовой работе ОАО «Мосэнерго» за весь период исполнения условий мирового соглашения еженедельно проводились проверки исполнения мирового соглашения с выездом на территорию очереди 28 ТЭЦ-21, а также оно принимало участие в совместных еженедельных совещаниях с ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» на ТЭЦ-21.

В ноябре 2011 года ОАО «Мосэнерго» предъявлен иск к ОАО «МОЭСК» о взыскании долга в размере

42 935 935,48 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 11 299 900,45 руб. Решением от 01.02.2012, а также дополнительным решением от 05.03.2012 по делу

№ А40-127098/11-29-1150 Арбитражный суд города Москвы исковые требования ОАО «Мосэнерго» удовлетворил (с учетом уточнения размера заявленных исковых требований в порядке

ст. 49 АПК РФ в связи частичной оплатой суммы основного долга), суд взыскал с ОАО «МОЭСК» в пользу ОАО «Мосэнерго» задолженность по договору на выполнение проектных и изыскательских работ в размере 3 386 595,28 руб. и процентов в размере 11 193 486,20 руб. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11.04.2012 решение суда первой инстанции оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-94500/11-97-775 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ГорУправДом» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения №№ 0629040, 0729055, 0809003, 0809005, 0809008, 0905180, 0930088, 0930089, 0905170, 1103016 и 1112037 за тепловую энергию и теплоноситель с октября 2010 года по июнь 2011 года в размере

21 061 446,34 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 535 123,65 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 31.01.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. ООО «ГорУправДом» подал в апелляционную жалобу. Определением Девятого арбитражного апелляционного суда от 03.04.2012 производство по делу прекращено в связи с отказом

ООО «ГорУправДом» от апелляционной жалобы.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-30508/12-22-279 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ГорУправДом» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения № 0729055 от 01.10.2010 г., №№ 0809003, 0809005 от 01.03.2011, № 0905180 от 01.01.2011 г., 0905170 от 01.06.2011 г., №№ 1103016, 1112037 от 01.12.2010 г. за тепловую энергию и теплоноситель с учетом принятого судом заявления об увеличении периода с июля 2011 года по март 2012 года в размере 34 732 513,14 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 688 083,53 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 06.06.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. ООО «ГорУправДом» подало в апелляционную жалобу. Постановлением

Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.08.2012 решение суда первой инстанции оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения.

Арбитражным судом города Москвы дело №А40-129991/11-50-1102 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «Карат РСК» и ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами за выполненные комплекса работ, необходимых при проведении послемонтажных испытаний, пусконаладочных работ и комплексного опробирования оборудования на объекте «Реконструкция ТЭЦ-28 с установкой ПГУ МЭС 60 и ТНУ» в размере 28 573 403,91 руб. было вынесено решение от 30.05.2012 о взыскании с ООО «Карат РСК» - 1 136 276,77 руб. долга, 244 851,44 руб. процентов, с ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» - 21 852 339,20 руб. долга.

В декабре 2011 года к ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» подан иск о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами по договору на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Расширение и реконструкция ТЭЦ-28 с установкой ПГУ МЭС-600 и ТНУ» в размере 16 044 109,95 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 06.04.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме.

В ноябре 2011 года в Арбитражный суд города Москвы поданы два иска к ЗАО «УКС инженерных коммуникаций, сооружений и дорог» о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 12 124 621,05 руб. по договорам на выполнение проектно-изыскательских работ во исполнение городского заказа на строительство объекта:

«ПС 220 КВ «Матвеевская» (Давыдовская). Решением от 21.03.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 9 ААС решение АС Москвы оставлено в силе. Ответчиком погашена задолженность в размере 9 440 000,00 руб. (п/п № 475 от 14.06.12) и 369 919,38 руб. (п/п № 476 от 14.06.2012). Исполнительные листы для взыскания оставшейся суммы предъявлены в УФССП России по Москве. 09.07.2012 возбуждено исполнительное производство. 02.08.2012 проценты и расходы по госпошлине по иску были перечислены УФССП на счет ОАО «Мосэнерго». Однако Ответчик подал на решения АС Москвы и постановления 9 ААС кассационные жалобы, настаивая на ничтожности договоров, необходимости привлечения к делу 3-х лиц - Департамент строительства г. Москвы, Департамент финансов г. Москвы, ОАО «Москапастрой», о разграничении функций заказчика, а также на освобождении его от взыскания процентов, которые составляют более 2-х миллионов. Постановлением ФАС МО от 05.10.2012 решение АС Москвы и Постановление 9 ААС оставлены в силе.

Арбитражным судом Московской области рассматривалось дело №А41-11123/2012 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 64 142 311,21 руб.

В связи с частичной оплатой и изменением периода иска, исковые требования уменьшены до 42 131 456,61 руб. Решением от 07.08.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Рассмотрение апелляционной жалобы назначено на 25.10.2012.

К производству Третьего суда при фонде «ПЭТЭК» подан иск ОАО «Мосэнерго» к ОАО «МТК» о взыскании 142 млн.процентов, начисленных на просрочку в оплате тепловой энергии, приобретенной ОАО «МТК» у ОАО «Мосэнерго» за период с декабря 2008 по октябрь 2011 по договору купли-продажи № 6345-46 от 26.04.2005. Основанием для начисления процентов явилась просрочка в оплате стоимости тепловой энергии, приобретенной ОАО «МТК» у ОАО «Мосэнерго» по договору купли-продажи № 6345-46 от 26.04.2005 за период с декабря 2008 по октябрь 2011. СЗ приостановлено в связи с подачей ответчиком ходатайства об отводе состава суда. Ответчиком подана кассационная жалоба на определение Арбитражного суда города Москвы от 23.07.2012. Постановлением ФАС МО от 15.10.2012 определение Арбитражного суда города Москвы о прекращении производства по делу оставлено в силе.

ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «МОЭК» о взыскании 126 млн. процентов, начисленных в связи с нарушением ОАО «МОЭК» сроков уплаты тепловой энергии, в том числе взысканной решениями Арбитражного суда города Москвы по делам №№ А40-92662/11-5-658, № А40-92660/11-5-653, № А40-92655/11-5-657, № А40-92658/11-5-660. В ПСЗ (дело №А40-36212/12-54-162) от 17.04.2012 ОАО «Мосэнерго» увеличил размер требований до 154 млн. руб. Заявление ОАО «Мосэнерго» об увеличении размера требований судом удовлетворено. Решением Арбитражного суда города Москвы от 17.05.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме с учетом увеличения.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-92331/11-40-787 по иску ОАО «Мосэнерго» к ОАО «МОЭК» о взыскании 1,8 млрд. руб. долга за октябрь 2011 и 7 млн. руб. процентов. Решением от 09.02.2012 иск удовлетворен в полном объеме. Впоследствии ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «МОЭК» о взыскании 43 млн. процентов, начисленных в связи с нарушением ОАО «МОЭК» срока уплаты тепловой энергии, поставленной за октябрь 2011 (дело № А40-57595/12-105-536). Решением от 18.07.2012 (объявлена резолютивная часть решения) иск удовлетворен с учетом увеличения требований до 61 004 202,67 руб.

В Арбитражный суд города Москвы предъявлен иск ООО «Престижный проект» к ОАО «Мосэнерго» о взыскании 30 млн. долга по договору оказания услуг (дело № А40-23199/12-47-214). Судом принят к производству встречный иск ОАО «Мосэнерго» о взыскании 675 223 000,00 руб. убытка. СЗ отложено на 29.10.2012 12-30.

ОАО «Мосэнерго» предъявило иск к ОАО «МОЭК» в Арбитражный суд города Москвы по преддоговорному спору о заключении договора теплоснабжения (дело № А40-354/12-69-320). Определением суда от 18.06.2012 утверждено мировое соглашение в связи с подписанием спорного договора ответчиком.

ОАО «МОЭК» обратилось в Арбитражный суд города с 6 исками к ОАО «Мосэнерго» об оспаривании условий 6 договоров энергоснабжения.

- Решением суда от 11 апреля 2012 по делу № А40-3285/12-64-28 ОАО «МОЭК» в иске отказано.
- Решением суда (резолютивная часть решения озвучена 12 апреля 2012) по делу № А40-7896/12-30-40 ОАО «МОЭК» в иске отказано.
- Решением суда от 25.04.2012 по делам № А40-4858/12-113-69 и №А40-11184/12-113-106 ОАО «МОЭК» в иске отказано.
- По делам № А40-13285/12-102-126 и № А40-16139/12-23-147 ОАО «МОЭК» заявлен отказ от исков.

Префектура ЦАО обратилась с иском к Мосэнерго (третьи лица - 1. ДИГМ, 2. ДЗР г. Москвы, 3. Управление Росреестра по Москве) о признании права собственности на самовольную постройку (Переяславка). Возбуждено производство по делу №А40-77096/12-11-712. СЗ отложено на 21.11.2012 16-30.

ОАО «Мосэнерго» и ООО «Интерцессия» обратились с исками к ООО «КЛЕО» о взыскании неосновательного обогащения.

- Цена иска - 7 419 567,06 руб.

Решением от 29.08.2012 по делу № А40-62430/12-155-570 удовлетворено требование ООО «Интерцессия» в размере 7 271 175,82 руб., в иске ОАО «Мосэнерго» отказано. Ответчиком подана апелляционная жалоба, дело к слушанию не назначено.

Цена иска - 5 090 831,05 руб.

Решением от 10.08.2012 по делу № А40-62428/12-137-568 удовлетворено в полном объеме требование ООО «Интерцессия», в иске ОАО «Мосэнерго» отказано. Постановлением 9ААС решение Арбитражного суда города Москвы от 23.10.2012 оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 2 982 723 896 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за март 2012 года и процентов. В СЗ объявлен перерыв до 26.10.2012 09-00.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 4 350 881 977 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за апрель 2012 года и процентов.

Долг оплачен до вынесения решения. Решением от 29.08.2012 взыскано 36 640 269,25 руб. процентов (сумма уточнена и увеличена).

- ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ООО «СЭУ ФС-6» о взыскании задолженности по оплате тепловой энергии с января по март 2012 и процентов в размере

52 518 872 руб. Долг оплачен до рассмотрения дела по существу, увеличен период, заявлена сумма в размере 3 млн. руб. долга. Ответчиком предъявлен встречный иск на сумму 6 965 344,35 руб. неосновательного обогащения, иск принят к производству определением от 02.10.2012. Определением от 08.10.2012 утверждено мировое соглашение, с

ОАО «Мосэнерго» подлежит оплате 6 932 203,01 руб., с ООО «СЭУ ФС-6» 3 026 803 руб. долга.

- ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ГУП ДЕЗ Пресненского района о взыскании задолженности по оплате тепловой энергии с января по март 2012 и процентов в размере 10 580 268 руб СЗ назначено на 25.10.2012 15-20.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании задолженности по оплате тепловой энергии с февраля по май 2012 и процентов в размере 12 408 045 руб. Решением от 12.10.2012 иск удовлетворен в полном объеме.

В настоящее время в Арбитражном суде города Москвы находится на рассмотрении дело №А40-56207/12-76-540 по иску ОАО «Мосэнерго» к ОАО «Атомэнергомаш» о взыскании неустойки за нарушение срока поставки товара в размере 29 536 718,27 руб. Определением суда утверждено мировое соглашение. Оплата в размере 12 085 341,80 руб. произведена 11.10.2012.

В настоящее время в Арбитражном суде города Москвы находится на рассмотрении дело №А40-76474/12-40-717 по иску ОАО «Мосэнерго» к ГУП г. Москвы «Дирекция единого заказчика Пресненского района» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 28 850 413,76 руб. Судебное заседание назначено на 06.12.2012.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находится дело № А40-81576/12-57-777 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «УниверСтройЛюкс» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения № 1101125 от 18.04.2008, № 1112051 от 01.09.2009 и № 1201196 от 01.03.2004 за тепловую энергию и теплоноситель с октября 2011 по март 2012 в размере 10 798 756,76 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 270 887,19 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 04.10.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находится дело № А40-95005/12-17-925 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ЭТВЭС» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения

№ 0202051 от 01.03.2011, № 0214053 от 01.03.2011, № 0613043 от 01.02.2011, № 0613044 от 01.02.2011,

№ 0616004 от 01.02.2011, № 0905136 от 01.10.2010, № 1016138 от 01.02.2011, № 1118006 от 01.12.2010,

№ 1120041 от 01.12.2010, № 1121031 от 01.12.2010 за тепловую энергию и теплоноситель с января по май 2012 в размере 52 679 302,75 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в

размере 995 940,21 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 28.09.2012 утверждено мировое соглашение.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 1 696 143 780,31 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за май 2012 года и процентов. Долг оплачен до вынесения решения. Решением от 02.10.2012 взыскано 18 133 961,81 руб. процентов (сумма уточнена и увеличена по сравнению с первоначально заявленной ко взысканию).

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 1 430 328 066,06 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за июнь 2012 года и процентов. Долг оплачен до вынесения решения, подано заявление об увеличении процентов по сравнению с первоначально заявленной ко взысканию. СЗ назначено на 01.11.2012 16-50

- ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии в размере 131 942 328,23 руб. ПСЗ не назначено.

В настоящее время в Арбитражном суде Московской области находится на рассмотрении дело №А41-32040/2012 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 75 295 484,96 руб. СЗ отложено на 21.11.2012.

В настоящее время в Арбитражном суде города Москвы находится на рассмотрении дело №А40-99159/12-32-927 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ЭТВЭС» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 39 367 553,04 руб. СЗ назначено на 12.11.2012.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находятся 3 дела: №А40-129660/12-21-1251, №А40-129662/12-85-660 и №А40-129653/12-161-1228 о взыскании с ОАО «Ингушэнерго» задолженности за электроэнергию и мощность, а также неустойки на общую сумму 119 085 984,59 руб. Предварительные судебные заседания назначены на ноябрь 2012.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находится дело А40-112902/2012 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ЭТВЭС» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения № 0101019 от 01.02.2011, № 0112112 от 01.10.2010, № 119015 от 01.11.2010, № 0120101 от 01.11.2010, № 0121212 от 01.11.2010, № 0124113 от 01.06.2011, № 0124202 от 01.11.2010, № 0207036 от 01.02.2011, № 0209138 от 01.03.2011, № 0212094 от 01.02.2011, № 0221017 от 01.03.2011, № 0222004 от 01.02.2011, № 0306017 от 01.01.2011, № 0518016 от 01.03.2011, № 0518113 от 01.03.2011, № 0520042 от 01.11.2010, № 0602005 от 01.01.2011 за тепловую энергию и теплоноситель с января по май 2012 в размере 8 314 102,70 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 235 946,76 руб. Определением Арбитражным судом города Москвы от 28.09.2012 утверждено мировое соглашение..

- ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» о взыскании задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке и неустойки в размере 43 051 989,77 руб. ПСЗ не назначено.

ОАО «Мосэнерго» подало два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Каббалкэнерго» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 5 565 096,43 руб. ПСЗ назначено на 14.11.2012. и 19.12.2012.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **39 749 359 700**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **39 749 359 700**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

В соответствии с п. 7.1 ст. 7 Устава ОАО «Мосэнерго» уставный капитал Общества, составляющий 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) рублей, разделен на 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Величина уставного капитала ОАО «Мосэнерго» соответствует величине, установленной Уставом Общества.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.739**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Бэнк оф Нью-Йорк Мэллон» (The Bank of New York Mellon)**

Место нахождения: **США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

эмитент имеет спонсируемую программу АДР I-го уровня, которая учреждена и поддерживается в соответствии с правилом 144-А и регулированием «S». Соотношение АДР к обыкновенным акциям эмитента составляет 1:100

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

на момент оформления программы АДР разрешение не требовалось

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Внебиржевой рынок Европы и США, торговая система в Нью-Йорке «Pink OTC Markets», в Лондоне «SEAQ International», Франкфуртская фондовая биржа

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

В рамках реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» 9 июля 2008 года была открыта программа глобальных депозитарных расписок на акции ОАО «Мосэнерго» в соответствии с правилом 144-А и регулированием S. Банком – депозитарием выступил The Bank of New York Mellon.

Соотношение ГДР к акциям ОАО «Мосэнерго»: 1 ГДР = 50 акций.

24 июня 2008 года было получено разрешение ФСФР России на обращение до 20% обыкновенных именных акций ОАО «Мосэнерго» за пределами Российской Федерации.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЦРМЗ»*

Место нахождения

109428 Россия, г. Москва, Рязанский проспект 10

ИНН: *7721678652*

ОГРН: *1097746740740*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТСК Мосэнерго»*

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3

ИНН: *7729698690*

ОГРН: *5117746022257*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Энергоинвест-МЭ»*

Место нахождения

113054 Россия, Москва, пр. Кожуховский 2-й 29 корп. 2 стр. 18

ИНН: **7705011886**

ОГРН: **1027700495350**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»**

Место нахождения

142600 Россия, Московская область, г. Орехово-Зуево, Моисеенко 9

ИНН: **5034043820**

ОГРН: **1027700302420**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-17 Ступино»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТЭЦ-17 Ступино»**

Место нахождения

142800 Россия, Московская область, г. Ступино, Фрунзе, владение 19.

ИНН: **5045051163**

ОГРН: **1125045000673**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-29 Электросталь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»**

Место нахождения

144004 Россия, Московская область, г.Электросталь, проезд Энергетиков стр. 2

ИНН: **5053031869**

ОГРН: **1125053001897**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГРЭС-3 Электрогорск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»**

Место нахождения

142530 Россия, Московская область, г. Электрогорск, Ленина 1

ИНН: **5035042434**

ОГРН: 1125035000760

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **15.05.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **30.03.2007**

Дата составления протокола: **25.05.2007**

Номер протокола: **№ 1**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.021164**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **600 000 094.19**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **600 000 094.19**

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **39.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов***

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***денежная форма***

Отчетный период, за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2006 год

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***внеочередное общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **22.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.05.2007**

Дата составления протокола: **09.07.2007**

Номер протокола: **№ 2**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.010441**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **296 289 679.6**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **296 289 679.6**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного квартала**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **27.1**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Отчетный период, за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 1 квартал 2007 года

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **годовое общее собрание акционеров ОАО "Мосэнерго"**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **21.05.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период:

Дата составления протокола: **30.05.2008**

Номер протокола: **№2**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

21 мая 2008 года годовым общим собранием акционеров ОАО "Мосэнерго" принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 года

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **годовое общее собрание акционеров ОАО "Мосэнерго"**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период:

Дата составления протокола: **14.07.2009**

Номер протокола: **№ 1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

30 июня 2009 года годовым общим собранием акционеров ОАО "Мосэнерго" принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2008 года

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **16.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2010**

Дата составления протокола: **18.06.2010**

Номер протокола: **№ 1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.012623

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
500 001 677

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
489 126 734

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11.1**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **97.8**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 180 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

По состоянию на 30.09.2012 дивиденды в сумме 10 874 943 руб. не востребованы зарегистрированными в реестре акционеров эмитента лицами, своевременно не информировавшими держателя реестра акционеров эмитента об изменениях своих данных, а также физическими лицами, не обратившимися за получением дивидендов наличными денежными средствами.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2011**

Дата составления протокола: **24.06.2011**

Номер протокола: **№ 2**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.02**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **792 182 605**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **770 093 559**

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **97.2**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов***

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***денежная форма***

По состоянию на 30.09.2012 дивиденды в сумме 22 089 046 руб. не востребованы зарегистрированными в реестре акционеров эмитента лицами, своевременно не информировавшими держателя реестра акционеров эмитента об изменениях своих данных, а также физическими лицами, не обратившимися за получением дивидендов наличными денежными средствами.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2012**

Дата составления протокола: **22.06.2012**

Номер протокола: **№ 1**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.03**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **1 188 273 907**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 163 273 472**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **97.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная форма.

По состоянию на 30.09.2012 дивиденды в сумме 25 000 435 руб. не востребованы зарегистрированными в реестре акционеров эмитента лицами, своевременно не информировавшими держателя реестра акционеров эмитента об изменениях своих данных, а также физическими лицами, не обратившимися за получением дивидендов наличными денежными средствами.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00085-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **26.01.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **13.04.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **471 393**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **471 393 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежащих размещению: 5 000 000 штук

Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии 02:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	02.03.06-31.08.06	31 августа 2006	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
2	31.08.06-01.03.07	1 марта 2007	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
3	01.03.07-30.08.07	30 августа 2007	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
4	30.08.07-28.02.08	28 февраля 2008	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций*		6 июня 2008	**		218 602 733,52	Денежные средства

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
5	28.02.08 - 28.08.08	28 августа 2008	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
6	28.08.08 – 26.02.09	26 февраля 2009	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
7	26.02.08.- 27.08.09	27 августа 2009	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
8	27.08.09- 25.02.10	25 февраля 2010	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
9	25.02.10- 26.08.10	26 августа 2010	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
10	26.08.10- 24.02.11	24 февраля 2011	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
11	24.02.11- 25.08.11	25 августа 2011	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
12	25.08.11- 24.02.12	24 февраля 2012	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций		27 февраля 2012	**		4 311 521 000,00	Денежные средства
13	24.02.12 – 23.08.12	23.08.2012	1%	4,99	2 352 251,07	Денежные средства

* Досрочное погашение облигаций, предъявленных кредиторами - владельцами облигаций ОАО «Мосэнергo», поступивших в Общество в результате принятия внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнергo» решения о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнергo Холдинг».

** Погашение облигаций производилось по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигаций серии 02.

Все выплаты были произведены своевременно.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **01**

неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01, размещаемые путем открытой подписки, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев Облигаций

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00085-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **26.01.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **31.10.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **4 629 329**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **4 629 329 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: 5 000 000 штук

Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии 01:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	19.09.06-20.03.07	20 марта 2007	7,54%	37,60	188 000 000	Денежные средства
2	20.03.07-18.09.07	18 сентября 2007	7,54%	37,60	188 000 000	Денежные средства
3	18.09.07 -18.03.07	18 марта 2008	7,54 %	37,60	188 000 000	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций*		6 июня 2008	**		371 774 908,61	Денежные средства
4	18.03.07 -16.09.08	16 сентября 2008	7,54 %	37,60	174 062 770,4	Денежные средства
5	16.09.08-17.03.09	17 марта 2009	7,54 %	37,60	174 062 770,4	Денежные средства
6	17.03.09.-15.09.09.	15 сентября 2009	7,54 %	37,60	174 062 770,4	Денежные средства
7	15.09.09.-16.03.10	16 марта 2010	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
8	16.03.10-14.09.10	14 сентября 2010	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
9	14.09.2010-15.03.11	15 марта 2011	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
10	15.03.2011-13.09.11	13 сентября 2011	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций		13 сентября 2011	-	-	4 629 329 000	Денежные средства

* Досрочное погашение облигаций, предъявленных кредиторами - владельцами облигаций ОАО «Мосэнерго», поступивших в Общество в результате принятия внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» решения о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг».

** Погашение облигаций производилось по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигаций серии 01.

Все выплаты были произведены своевременно.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-2**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 (далее по тексту – «Биржевые облигации»).

Идентификационный номер выпуска: **4BO2-02-00085-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **2 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: 2 000 000 штук

Количество размещенных ценных бумаг: 2 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии БО-02:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	27.08.09-25.02.10	25 февраля 2010	11,45%	57,09	114 180 000	Денежные средства
2	25.02.2010 – 26.08.2010	26 августа 2010	11,45%	57,09	114 180 000	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций		26 августа 2010	-	-	2 000 000 000	Денежные средства

Все выплаты были произведены своевременно.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00085-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **12.12.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **22.12.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: 5 000 000 штук

Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии 03:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	04.12.09-04.06.2010	04 июня 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
2	04.06.2010-03.12.2010	03 декабря 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
3	03.12.2010-03.06.2011	03 июня 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
4	03.06.2011-02.12.2011	02 декабря 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
5	02.12.2011-01.06.2012	01 июня 2012	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства

8.9. Иные сведения

В связи с реорганизацией в форме присоединения с 03.11.2010 изменены реквизиты депозитария, который осуществляет учет прав по облигациям серии 01, серии 02, серии 03.	
До реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное наименование на русском языке	ЗАО НДЦ
После реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»
Сокращенное наименование на русском языке	НКО ЗАО НРД

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

Группа «Мосэнерго»

**Промежуточная консолидированная финансовая отчетность
(подготовленная в соответствии с МСФО)
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
(неаудированные данные)**

Группа «Мосэнерго»

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении компании

(в миллионах российских рублей)

	Примечание	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	178 187	185 295	178 224
Инвестиционная собственность	8	792	792	898
Авансы по капитальному строительству		13 702	11 477	15 195
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	1 142	5	15
Прочие внеоборотные активы	13	3 167	2 234	1 165
Итого внеоборотных активов		196 990	199 803	195 497
Оборотные активы				
Запасы	10	6 434	6 880	6 438
Инвестиции	11	4 965	-	-
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 553	3	17
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	19 207	26 967	21 115
Денежные средства и их эквиваленты	14	24 553	25 572	28 334
Прочие оборотные активы	13	1 852	1 454	1 925
Активы, предназначенные для продажи	9	5 380	1 742	754
Итого оборотных активов		63 944	62 618	58 583
Всего активов		260 934	262 421	254 080
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И				
Собственный капитал	15			
Акционерный капитал		166 124	166 124	166 124
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(871)	(871)	(871)
Эмиссионный доход		49 213	49 213	49 213
Резервы		83 848	83 837	84 911
Накопленный убыток		(94 289)	(98 234)	(107 303)
Итого собственного капитала		204 025	200 069	192 074
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные заимствования	16	13 868	10 223	12 564
Отложенные налоговые обязательства	28	26 887	26 070	24 335
Обязательство по вознаграждениям работникам	17	218	221	197
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	522	747	946
Итого долгосрочных обязательств		41 495	37 261	38 042
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заимствования и краткосрочная	16	1 595	5 354	4 976
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	12 510	18 891	15 599
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	19	812
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	829	433	2 389
Резервы	20	188	93	71
Обязательства, предназначенные для продажи	9	292	301	117
Итого краткосрочных обязательств		15 414	25 091	23 964
Всего обязательств		56 909	62 352	62 006
Всего капитала и обязательств		260 934	262 421	254 080

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

29 августа 2012

Группа «Мосэнерго»

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе компании

(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Выручка	21	27 620	29 634	85 646	89 889
Прочие операционные доходы	26	765	171	1 030	512
Материальные затраты	22	(16 397)	(18 134)	(48 419)	(49 525)
Транспортировка теплоэнергии		(3 353)	(3 752)	(15 162)	(16 014)
Амортизация объектов основных средств	7	(3 364)	(3 158)	(6 689)	(6 115)
Расходы на оплату труда персонала	24	(2 200)	(2 501)	(4 427)	(4 681)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(1 533)	(1 099)	(1 991)	(1 446)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(985)	(735)	(1 972)	(1 307)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(510)	(549)	(1 025)	(1 188)
Прочие операционные расходы	25	(399)	(458)	(1 363)	(1 246)
Результаты операционной		(356)	(581)	5 628	8 879
Финансовые доходы	27	766	351	1 655	657
Финансовые расходы	27	(700)	(113)	(873)	(168)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(290)	(343)	6 410	9 368
(Расход)/доход по налогу на	28	121	60	(1 277)	(1 845)
Прибыль/(убыток) за период		(169)	(283)	5 133	7 523
Прочий совокупный доход/(расход):					
Восстановление убытка от обесценения основных средств	28	11	-	11	-
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	(1)	-	(2)
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	28	-	-	-	2
Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налогов		11	(1)	11	-
Итого совокупный доход/(расход) за период		(158)	(284)	5 144	7 523
Прибыль/(убыток), относимая:					
Владельцам компании		(169)	(283)	5 133	7 523
Прибыль на обыкновенную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях)					
	29	(0,01)	(0,01)	0,13	0,19

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

29 августа 2012

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до уплаты налога на прибыль		6 410	9 368
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация объектов основных средств	7	6 689	6 115
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	25	115	238
Финансовые расходы	27	873	168
Убыток от выбытия объектов основных средств	25	165	38
Убыток по судебным спорам	20	111	78
Финансовые доходы	27	(1 655)	(657)
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	26	(10)	(64)
Переоценка активов, предназначенных для продажи	26	(6)	(7)
Восстановление убытка от списания основных средств	26	(2)	-
Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	25	-	41
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале и резервах		12 690	15 318
Изменение запасов		443	431
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		6 202	(5 169)
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов		(584)	114
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(6 454)	(2 443)
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на		396	(770)
Изменение обязательств по вознаграждениям		(13)	12
Изменение резервов		(15)	(67)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты		12 665	7 426
Налог на прибыль уплаченный		(2 040)	(3 437)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		10 625	3 989
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности			
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи		169	186
Поступления от выбытия объектов основных средств		23	51
Поступления от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	6
Проценты полученные		937	325
Приобретение объектов основных средств		(7 261)	(4 966)
Приобретение инвестиций		(4 678)	(8 763)
Проценты уплаченные и капитализированные		(511)	(799)
Комиссия за пользование кредитом		(235)	(232)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности		(11 556)	(14 192)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств		4 500	1 035
Погашение заемных средств		(4 588)	(96)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		(88)	939
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 019)	(9 264)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	14	25 572	28 334
Прибыль от изменения обменных курсов валют		-	-
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14	24 553	19 070

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

29 августа 2012

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам ОАО «Мосэнерго»							
		Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы по переоценке	Накопленный убыток	Итого
Примечание							
Остаток на 31 декабря 2010 года до пересчета		166 124	(871)	49 213	86 639	(107 336)	193 769
Изменения за период	3	-	-	-	(1 728)	33	(1 695)
Остаток на 1 января 2011 года		166 124	(871)	49 213	84 911	(107 303)	192 074
Прибыль за период		-	-	-	-	7 523	7 523
Прочий совокупный доход за период:							
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(2)	-	(2)
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	28	-	-	-	2	-	2
Итого совокупный доход за период		-	-	-	-	7 523	7 523
Дивиденды акционерам		-	-	-	-	(792)	(792)
Остаток на 30 июня 2011 года		166 124	(871)	49 213	84 911	(100 572)	198 805
Остаток на 1 января 2012 года до пересчета		166 124	(871)	49 213	83 837	(98 270)	200 033
Изменения за период		-	-	-	-	36	36
Остаток на 1 января 2012 года		166 124	(871)	49 213	83 837	(98 234)	200 069
Прибыль за период		-	-	-	-	5 133	5 133
Прочий совокупный доход за период:							
Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	11	-	11
Итого совокупный доход за период		-	-	-	11	5 133	5 144
Дивиденды акционерам		-	-	-	-	(1 188)	(1 188)
Остаток на 30 июня 2012 года		166 124	(871)	49 213	83 848	(94 289)	204 025

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

29 августа 2012

Примечание 1. Информация о Группе и ее деятельности

(а) Организационная структура и деятельность

ОАО «Мосэнерго» (далее «Компания») и его дочерние общества (далее совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») оказывают услуги по генерации тепло и электроэнергии, а также распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по генерации электро и теплоэнергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 12,299 МВт и 35,011 Гкал/ч, соответственно.

ОАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством РФ 6 апреля 1993 года на основании распоряжения Комитета по управлению имуществом 169-Р от 26 марта 1993 года, в результате приватизации активов, генерирующих, транспортирующих и распределяющих электроэнергию и теплоэнергию, ранее находившихся под контролем Министерства Энергетики РФ.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 119526 Москва, проспект Вернадского, 101, корп. 3.

(б) Формирование группы

1 апреля 2005 года структура Компании была реорганизована путём отделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли России, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь предприятиям отрасли поддерживать и наращивать производственные мощности. Реструктуризация Компании была одобрена решением общего собрания акционеров 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель Компании включала процессы генерирования, транспортировки и распределения. В результате реструктуризации из состава ОАО «Мосэнерго» было выделено 13 новых экономических субъектов, при этом каждый из акционеров Компании получил обыкновенные акции в каждом из отделившихся обществ пропорционально доли владения Компанией до момента реорганизации.

Общим собранием акционеров, проходившим 20 декабря 2006 года, было утверждено решение о проведении дополнительной эмиссии обыкновенных акций в форме закрытой подписки в пользу ОАО «Газпром» и аффилированных с ним компаний (далее Группа «Газпром»). В результате, держателем контрольного пакета акций Компании стала Группа Газпром (ранее – РАО ЕЭС России) с долей в 53,47% обыкновенных акций. В соответствии с процессом реформирования электроэнергетики, внеочередное Общее собрание акционеров РАО ЕЭС России, проходившее 26 октября 2007 года, приняло решение о проведении реорганизации в форме выделения ряда холдинговых компаний, которым были переданы акции электрогенерирующих предприятий, включая пакет акций Компании, принадлежавшие РАО ЕЭС России. Выделенные из состава РАО ЕЭС России холдинговые компании были присоединены к электрогенерирующим компаниям путем конвертации акций, в результате чего акционеры РАО ЕЭС России получили акции непосредственно в самих генерирующих компаниях. Таким образом, выделенная в результате реорганизации РАО ЕЭС России компания ОАО «Мосэнерго Холдинг» (далее «Мосэнерго Холдинг») получила долю в ОАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО ЕЭС России. Одновременно с выделением Мосэнерго «Холдинг», произошло его присоединение к Компании и конвертация ее доли в акции Компании.

В феврале 2009 года Советом директоров Компании была одобрена программа по оптимизации организационной структуры Компании, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала, а также каналов поставок. В рамках оптимизации организационной структуры несколько производственных подразделений, территориально расположенных рядом друг с другом, были объединены, непрофильные функции были перераспределены или переданы внешним подрядчикам.

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою долю (53,47%) в Компании своему 100 % дочернему обществу ООО «Газпром Энергохолдинг» (ранее – ООО «Газоэнергетическая Компания»), которое стало материнской компанией ОАО «Мосэнерго».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации обладает характеристиками развивающегося рынка. Международный долговой кризис оказал сильное влияние на экономику России и ситуацию в финансовом и промышленном секторах.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство в РФ сильно зависит от эффективности мер, предпринимаемых в области экономического, финансового и денежного регулирования, а также нововведений в сфере налогообложения, законодательной, политической и нормативной деятельности. Резервы под обесценение определяются руководством компании с учетом экономической ситуации и прогноза на конец отчетного периода.

Менеджмент компании не имеет возможности предвидеть все изменения, которые могут повлиять на экономическую ситуацию в стране и соответственно будущую финансовую позицию Группы. Руководство предпринимает все возможные меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы.

Настоящая финансовая отчетность отражает то, каким образом руководство оценивает влияние российских условий осуществления хозяйственной деятельности на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие условия ведения хозяйственной деятельности могут отличаться от оценки руководства.

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

На дату составления отчетности Российская Федерация владела (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ОАО «Газпром» (являвшееся ранее материнской компанией), которое в свою очередь является владельцем 100% компании ООО «Газпром Энергохолдинг» (прямая материнская компания), которой в апреле 2009 года были переданы 53,47% акций Компании. Таким образом, компания ОАО «Газпром» является материнской компанией Группы, а Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового и розничного рынка сбыта электроэнергии и тепла посредством Федеральной Службы по Тарифам (далее «ФСТ») и Региональными Энергетическими Комиссиями Москвы и Московской области (далее «РЭК»), соответственно. Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Состав потребителей Группы, так же как и канал поставок, включают значительное количество компаний, контролируемых или имеющих непосредственное отношение к государству.

Как указано в Примечании 6 и Примечании 32, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

(д) Реструктуризация отрасли

В рамках реструктуризации российского рынка электроэнергетики, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Регламенты нового оптового рынка электроэнергии и мощности (НОРЭМ), одобренные резолюцией Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. По правилам НОРЭМ сделки по купле-продаже электроэнергии и мощности в регулируемом секторе рынка должны заключаться в рамках системы регулируемых двусторонних договоров. С 1 сентября 2006 года в рамках регулируемых договоров осуществляется реализация всего объема произведённой и потреблённой электроэнергии и мощности.

Начиная с 2007 года, объёмы электрической энергии и мощности, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, значительно уменьшаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Данным Постановлением устанавливается, что объем электрической энергии и мощности, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке будет постепенно снижаться.

Период с 2006 по 2012 годы считается переходным периодом. По окончании переходного периода создание конкурентного оптового рынка электроэнергии будет завешено.

Объёмы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами и на рынке на «сутки вперед».

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объёмы. Основой рынка «на сутки вперед» является проводимый коммерческим оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Начиная с 2012 года основная часть контрактов за поставку электроэнергии будет заключаться по нерегулируемым ценам: свободные двухсторонние договора или рынок «на сутки вперед».

Введение нового оптового рынка также относится к торговле мощностью. До введения новых правил оптового рынка поставщики получали оплату 85% от установленной мощности генерирующего оборудования по одноставочному тарифу. Новые правила предусматривают отдельные тарифы на мощность и электроэнергию. Планируется установить тарифы на мощность на уровне, достаточном для поддержания работоспособности генерирующих мощностей производителей.

В соответствии с Правилами оптового рынка, утвержденными постановлением правительства №1172 от 27 декабря 2010 года, с 1 января 2011 года торговля мощностью на оптовом рынке осуществляется путём следующих механизмов:

- торговля мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи в отношении объемов, предназначенных для поставок населению;
- поставка мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности;

торговля мощностью по свободным договорам купли-продажи мощности – при условии, что эта мощность отобрана по итогам конкурентных отборов мощности;

- торговля мощностью по договорам о предоставлении мощности; торговля мощностью по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием производства поставки;
- торговля мощностью, которая поставляется в вынужденном режиме (генерирующих объектов, не отобранных на конкурентном отборе, но продолжение работы, которых необходимо по технологическим и иным причинам).

Договора о предоставлении мощности обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Принципы составления финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

(б) Принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением тех основных средств и инвестиционной собственности, которые переоцениваются на регулярной основе; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости; и балансовая стоимость статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включает корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индексов цен на потребительские товары, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике (далее «Госкомстат»). Российская экономика перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки финансовой отчетности в соответствии с МСФО с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (см. Примечание 4).

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждого предприятия Группы и валютой, в которой представлена настоящая промежуточная консолидированная отчетность. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона.

(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководством был применен ряд оценочных значений, допущений и суждений, которые повлияли на применение положений учетной политики и на суммы активов, обязательств, доходов и расходов, отраженных в отчетности. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Оценочные значения и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в оценочных значениях признаются в том отчетном периоде, в котором данные значения были пересмотрены, а также в каждом последующем отчетном периоде, в котором изменение того или иного оценочного значения окажет влияние на данные финансовой отчетности.

В частности, информация о наиболее существенных областях, требующих подготовки оценочных значений в условиях неопределенности, а также важнейших суждениях по вопросам применения положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 7 – Основные средства;
- Примечание 8 – Инвестиционная собственность;
- Примечание 9 – Реализуемая группа, предназначенная для продажи;
- Примечание 33 – Операционные сегменты.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основные положения учетной политики, изложенные ниже, использовавшиеся при подготовке консолидированной отчетности, применялись единообразно всеми компаниями Группы, а также ко всем периодам, отраженным в данной отчетности.

(а) Исправление ошибок предшествующих лет и реклассификация сравнительных данных

В консолидированном отчете о финансовом положении на 30 июня 2011 года и по состоянию на 31 декабря 2010 года и в консолидированном отчете о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 30 июня 2011 года и за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, Компания пересчитала и отразила основные операции.

Кроме того, некоторые сравнительные суммы в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете о совокупном доходе были реклассифицированы с тем, что бы соответствовать структуре представления текущего периода.

(i) Влияние пересчета на 31 декабря 2010

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о финансовом положении компании:

	Исходные данные	Пункт	Исправления	Реклассификация	Исправленные данные
Основные средства	180 559	1, 4	(2 429)	94	178 224
Прочие внеоборотные активы	480	4	-	685	1 165
Прочие оборотные активы	1 896	4	14	15	1 925
Всего активов	255 701	-	(2 415)	794	254 080
Резервы	86 639	2	(1 728)	-	84 911
Накопленный убыток	(107 336)	-	33	-	(107 303)
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	11 770	4	-	794	12 564
Отложенные налоговые обязательства	24 758	2	(423)	-	24 335
Обязательство по вознаграждениям работникам	410	3	(213)	-	197
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16 625	-	(84)	-	16 545
Всего капитала и обязательств	255 701	-	(2 415)	794	254 080

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о совокупном доходе компании:

	Исходные данные	Пункт	Исправления	Реклассификация	Исправленные данные
Прочие операционные доходы	1 574	-	(69)	-	1 505
Доходы от изменения справедливой стоимости инвестиционной	21	-	-	(21)	-
Амортизация объектов основных средств	(12 214)	1	277	-	(11 937)
Расходы на оплату труда персонала	(9 419)	-	16	(98)	(9 501)
Прочие операционные расходы	(3 885)	-	5	119	(3 761)
Финансовые расходы	(169)	-	31	-	(138)
Расходы по налогу на прибыль	(2 330)	-	(52)	-	(2 382)
Прибыль за период	8 668	-	208	-	8 876

Ниже приведены разъяснения по сделанным исправлениям ошибок и реклассификациям:

Пункт 1 Уменьшение стоимости объектов основных средств в общей сумме 2 706 млн. рублей связано с пересмотром руководства права владения тепловыми сетями, полученными в течение 1992 – 1997 гг.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

безвозмездно. Переоценка проводилась из-за отказа в регистрации такого имущества. Указанная выше сумма скомпенсирована на амортизацию в сумме 277 млн. рублей;

- Пункт 2 Снижение резервов в сумме 2 160 млн. рублей представляет собой возвращение накопленной переоценки сетей теплопередач (см. пункт 1 выше), которая списывается Компанией. Указанная выше сумма скомпенсирована отложенным налогом в сумме 432 млн. рублей;
- Пункт 3 Уменьшение обязательств по вознаграждениям работников в сумме 213 млн. рублей, связано с отменой выплат к юбилейным датам сотрудников в 2009 году;
- Пункт 4 Комиссии за пользование кредитом были реклассифицированы из «Долгосрочных заимствований» в «Прочие внеоборотные активы» в сумме 794 млн. рублей, чтобы должным образом отразить основную суть данных комиссий.

(ii) Влияние пересчета на 30 июня 2011

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о финансовом положении компании:

	Исходные данные	Пункт	Исправления	Реклассификация	Исправленные данные
Основные средства	176 898	1, 4	(2 290)	(16)	174 592
Прочие внеоборотные активы	579	4	-	801	1 380
Запасы	6 067	-	-	(61)	6 006
Прочие оборотные активы	1 916	4	9	122	2 047
Всего активов	259 531	-	(2 281)	846	258 096
Резервы	86 639	2	(1 728)	-	84 911
Накопленный убыток	(100 261)	-	(262)	(49)	(100 572)
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	12 433	4	-	907	13 340
Отложенные налоговые обязательства	25 303	2	(496)	(12)	24 795
Прочая кредиторская задолженность	1 391	3	46	-	1 437
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13 210	-	159	-	13 369
Всего капитала и обязательств	259 531	-	(2 281)	846	258 096

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о совокупном доходе компании:

	Исходные данные	Пункт	Исправления	Реклассификация	Исправленные данные
Материальные затраты	(49 539)	-	-	14	(49 525)
Амортизация объектов основных средств	(6 254)	1	139	-	(6 115)
Расходы на оплату труда персонала	(3 985)	3	(646)	(50)	(4 681)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	(1 515)	-	70	(1)	(1 446)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	(1 232)	-	-	(75)	(1 307)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль	(1 231)	-	-	43	(1 188)
Прочие операционные расходы	(1 309)	-	8	55	(1 246)
Финансовые расходы	(42)	-	-	(126)	(168)
Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиционной стоимости	(41)	-	-	41	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

	Исходные данные	Пункт	Исправления	Реклассификация	Исправленные данные
Финансовые доходы	531	-	-	126	657
Прочий операционные доходы	539	-	-	(27)	512
Расходы по налогу на прибыль	(1 930)	-	85	-	(1 845)
Прибыль за период	7 867	-	(344)	-	7 523

Ниже приведены разъяснения по сделанным исправлениям ошибок и реклассификациям:

- Пункт 1 Уменьшение стоимости объектов основных средств в общей сумме 2 429 млн. рублей связано с пересмотром руководства права владения тепловыми сетями, полученными в течение 1992 – 1997 гг. безвозмездно. Переоценка проводилась из-за отказа в регистрации такого имущества. Указанная выше сумма скомпенсирована на амортизацию в сумме 139 млн. рублей;
- Пункт 2 Снижение резервов в сумме 2 160 млн. рублей представляет собой возвращение накопленной переоценки сетей теплопередач (см. пункт 1 выше), которая списывается Компанией. Указанная выше сумма скомпенсирована отложенным налогом в сумме 432 млн. рублей;
- Пункт 3 Увеличение расходов на оплату труда персонала на сумму 646 млн. рублей, связано с некорректным расчетам резерва по неотгуленным отпускам;
- Пункт 4 Комиссии за пользование кредитом были реклассифицированы из «Долгосрочных заимствований» в «Прочие внеоборотные активы» в сумме 907 млн. рублей, чтобы должным образом отразить основную суть данных комиссий.

(б) Принципы консолидации**(i) Дочерние общества**

Дочерними обществами являются предприятия, контролируемые Группой. Предприятие является контролируемым в том случае, если у Группы имеется возможность управлять его финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке степени контроля во внимание принимается количество голосующих акций, право голоса, по которым может быть реализовано в данный момент. Финансовая отчетность дочерних обществ включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля, но до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних обществ вносились изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

(ii) Финансовые вложения в зависимые компании

Зависимыми являются предприятия, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в зависимые компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в зависимые компании включает гудвилл, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций признаются следующим образом: доля Группы в прибылях или убытках зависимых компаний отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках за год, как доля результата зависимых предприятий, а доля Группы в составе прочего совокупного дохода, отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно, все остальные изменения доли группы в балансовой стоимости чистых активов сотрудников признаются в составе прибыли или убытка по результату доли зависимого предприятия. В случае, когда доля Группы в убытках зависимой компании, учитываемой методом долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную компанию, балансовую стоимость вложения в данную зависимую компанию (включая любые долгосрочные вложения) признаётся равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени зависимой компании.

(iii) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности из соответствующих строк исключаются остатки по расчетам внутри Группы, операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки

исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

(в) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на дату подготовки отчета о финансовом положении компании пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на эту дату. Доход или убыток по курсовым разницам по денежным активам – это разница между амортизированной стоимостью в функциональной валюте на начало периода, скорректированной на эффективную процентную ставку и на выплаты за период, и амортизированной стоимостью в иностранной валюте, пересчитанной по курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибылей и убытков, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющих в наличии для продажи.

(г) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые инструменты

К *непроизводным финансовым инструментам* относятся инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги, торговая дебиторская задолженность, денежные средства и эквиваленты денежных средств, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Непроизводные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат по сделке, непосредственно относящихся к данным финансовым инструментам, за исключением финансовых инструментов, относящихся к категории учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой относятся на финансовые результаты отчетного периода. Последующая оценка непроизводных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

К *денежным средствам и их эквивалентам* относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по требованию банка, и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки отчета о движении денежных средств.

Займы и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке, за исключением тех, которые компания собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения (которые должны классифицироваться как предназначенные для торговли) и тех, которые компания при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыли или убытки.

Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения

Если Группа намерена и способна удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых инструментов, удерживаемых до срока погашения. Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и определенные долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения, и положительных и отрицательных курсовых разниц по монетарным активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. В момент прекращения признания инвестиции, соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава совокупного дохода и отражается в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Уставный капитал

Обыкновенные акции

Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

Выкуп акций (выкупленные у акционеров)

При выкупе собственных акций, отраженных в составе капитала, сумма уплаченного возмещения, включающая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой, отражается за вычетом всех налогов и признается как уменьшение капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и отражаются как уменьшение общей величины капитала. При последующих продаже или повторной эмиссии собственных акций полученное возмещение признается как увеличение капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в статью «Нераспределенная прибыль» или уменьшает эту статью, соответственно.

(d) Основные средства**(i) Признание и оценка**

Переоценка основных средств проводится на регулярной основе, с тем, чтобы их балансовая стоимость не отличалась существенно от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Периодичность проведения переоценок зависит от изменений справедливой стоимости переоцениваемых активов. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «резерв по переоценке», кроме той его части, которая сторнирует убыток от переоценки, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода, кроме той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Группа отражает налоговые последствия, переоценки основных средств в составе прочего совокупного дохода и накапливаются в составе капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает прямые материальные и трудовые затраты, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и вывозу объекта с территории, на которой он установлен, а также проведение работ по ее восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Проценты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств отражаются свернуто по статье «Прочие операционные расходы» отчета о совокупном доходе. Прирост балансовой стоимости от переоценки не переносится из состава резерв по переоценке при выбытии актива.

(ii) Реклассификация в инвестиционную собственность

Когда использование объекта недвижимости меняется с занимаемого собственником на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период в пределах кроме той части, которая данное увеличение сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть увеличения балансовой стоимости увеличивает резерв по переоценке в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода кроме той части уменьшения, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть немедленно признается в составе прибыли или убытка.

(iii) Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи

Когда балансовая стоимость объекта основных средств будет возмещена, скорее всего, в результате продажи, а не дальнейшего использования, данный объект оценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в активы, удерживаемые для продажи. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть

отражается в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признаётся в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть немедленно признаётся в составе прибыли или убытка.

(iv) Последующие затраты

Расходы, связанные с заменой компонента объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого компонента и его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Признание балансовой стоимости замененного компонента прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибылей или убытков по мере их осуществления.

(v) Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого компонента объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течение периода наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования до тех пор, за исключением случаев, когда у Группы имеются достаточные обоснования того, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и остаточной стоимости проводится на каждую отчетную дату. Сроки полезного использования объектов основных средств не менялись в 2011 году, и далее в таблице приведены сроки полезного использования объектов основных средств на 2012 год:

• Здания и сооружения	20-60 лет
• Машины и оборудование	10-30 лет
• Передаточные сети	5-30 лет
• Прочие	1-15 лет

(e) Нематериальные активы**(i) Прочие нематериальные активы**

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

(ii) Последующие расходы

Последующие расходы капитализируются только в случае, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относились. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвилл, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация признаётся в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвилла, с даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчётных периодов составляет 7 лет.

(ж) Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается имущество или незавершенное строительство, используемое или стоящее для получения дохода от сдачи в аренду, либо для доходов от прироста капитала или того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг, либо для управленческих целей. Инвестиционная собственность признается по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей или убытков.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что её реклассифицируют в основные средства, её справедливая стоимость на дату реклассификации становится её первоначальной стоимостью для последующего учёта.

Когда балансовая стоимость данных активов будет возмещена в результате продажи, а не дальнейшего использования, объекты инвестиционной собственности должны быть переоценены до справедливой стоимости и реклассифицированы в активы, удерживаемые для продажи. Доход или убыток по переоценке признается в составе прибылей или убытков.

(з) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

(и) Запасы

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости или чистой стоимости возможной продажи. Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты, связанные с их приобретением, производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей предприятия.

Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов при обычных условиях хозяйствования за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и реализацию.

(к) Обесценение

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих денежных потоков от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности. Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности, в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление может быть объективно соотнесено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости результата восстановления убытка, отражается в составе прибылей и убытков.

Убытки от обесценения финансовых активов, удерживаемых для продажи, признаются в составе прибылей и убытков в том отчетном периоде, в котором они возникают в результате одного или нескольких событий («случай наступления убытка»), произошедших после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых финансовых активов ниже стоимости их приобретения можно считать объективным свидетельством обесценения актива. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за исключением убытка от обесценения, ранее признанного в составе прибылей и убытков, реклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о совокупном доходе текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибылей и убытков. В том случае, если в последующих периодах, справедливая стоимость долговых инструментов, классифицируемых в составе активов для продажи, увеличится, и такое увеличение будет объективно относиться к событию, произошедшему после того, как убыток от обесценения данных активов был признан в составе прибылей и убытков, то ранее признанное обесценение должно быть восстановлено в составе прибыли и убытков текущего отчетного периода.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от инвестиционной собственности, запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В

отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается ежегодно на одну и ту же дату.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»). Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе совокупного дохода при наличии соответствующего резерва по переоценке, в противном случае – в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

(iii) Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи

Внеоборотные активы классифицируются в категорию активов, удерживаемых для продажи, если их стоимость будет возмещена, главным образом, в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования. До того, как будет проведена такая классификация, такие активы должны быть повторно оценены в соответствии с учетной политикой Группы. Впоследствии, данные активы оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения реализуемой группы активов пропорционально распределяется на остальные активы и обязательства, однако убытки не распределяются на запасы, финансовые активы, отложенные налоговые активы, инвестиционную собственность и биологические активы, которые продолжают оцениваться в соответствии с учетной политикой Группы. Убытки от обесценения, возникшие при первоначальном признании в качестве удерживаемых для продажи, и последующие прибыли, или убытки от переоценки признаются в составе прибылей или убытков. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

(л) Обязательство по вознаграждениям работникам

(i) Пенсионный план с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому компания производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридического или условного обязательства платить в дальнейшем. Обязательства по взносам по пенсионным планам с установленными взносами признаются в составе расходов по персоналу в отчете о совокупном доходе, когда наступает обязательство по ним.

(ii) Пенсионный план с установленными выплатами

Группа применяет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение, которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов плана подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых, практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

При повышении размеров пенсий часть увеличенных выплат, относящаяся к работе персонала в предшествующих отчетных периодах, признается в составе прибылей или убытков линейным способом в течение среднего периода времени до момента, по истечении которого гарантируется выплата пенсий в измененном размере. Если право на получение пенсий в увеличенном размере возникает сразу после их начисления, связанные с ними расходы незамедлительно признаются в составе прибыли или убытка за период.

Актuarные прибыли и убытки, возникшие в отчетном периоде признаются Компанией, в части актуарных прибылей и убытков, если чистый суммарный эффект на конец предыдущего отчетного периода превышает:

- 10 % от приведенной стоимости обязательств на отчетную дату (до вычета активов фонда);
- 10 % от справедливой стоимости активов фонда на отчетную дату.

Доля актуарных прибылей и убытков, которые должны быть признаны в отношении каждого плана с установленными выплатами, является превышением, описанным выше, деленным на средний оставшийся срок службы работников.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

(iiii) Выходные пособия

Выходные пособия признаются в составе расходов в случаях, когда Группа открыто, заявляет об осуществлении детальной программы прекращения трудовых отношений с определенными работниками до наступления соответствующего пенсионного возраста либо программы предоставления выходных пособий с целью поощрения увольнения по собственному желанию, при этом вероятность отказа от данной программы является маловероятной. Выходные пособия, поощряющие увольнения по собственному желанию, признаются в составе расходов, если Группа сделала предложения сотрудникам о добровольном увольнении, и при соблюдении условия, что сами предложения будут приняты, а число увольняющихся работников будет надежно оценено.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам, дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(м) Резервы

Резерв по обязательствам и платежам отражается в отчете о финансовом положении компании в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

(н) Отчетность по сегментам

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренним регламентом, предоставляемой Руководству компании. Руководство, представленное Советом Директоров и Генеральным директором компании, в свою очередь несет солидарную ответственность за грамотное распределение ресурсов и оценку результатов деятельности Группы.

(о) Выручка

(i) Продажа товаров

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям.

Величина выручки от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, оценивается по справедливой стоимости полученного, или подлежащего получению возмещения, с учетом всех предоставленных торговых скидок и уступок. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, высока вероятность получения соответствующего вознаграждения, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращено участие руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгоды варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи.

(ii) Услуги

Выручка по договорам на оказание услуг признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров (инспектирования) выполненных объемов работ.

(iii) Доходы от аренды

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сделанные уступки признаются в составе общих доходов по аренде на всем протяжении срока действия аренды.

(n) Правительственные субсидии

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку Группы в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения Компанией в прошлом, или в будущем определенных условий в отношении её операционной деятельности.

Правительственные субсидии первоначально признаются в составе отложенного дохода, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены, и что Группа выполнит все связанные с ними условия. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, признаются в отчете о совокупном доходе на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Безусловные правительственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка, когда наступает срок получения субсидии.

Правительственные субсидии на покрытие разницы между тарифом за потребление теплотенергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании признаются в отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных доходов.

(p) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные лизинговые платежи в рамках финансового лизинга признаются в финансовых расходах, а также в уменьшении задолженности по лизингу. Финансовые расходы распределяются по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

(с) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход признается в составе прибылей или убытков в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа, применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже это дата, когда акция теряет право на дивиденд.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки по курсовым разницам отражаются в развернутых суммах.

(т) Расходы по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе расходов отчетного периода за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он признается в отчете об изменении в капитале.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в составе обязательств с использованием балансового метода в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и, которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и зависимые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законом по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность реального получения налогооблагаемой прибыли, в отношении которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(у) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

(ф) Новые стандарты и разъяснения

(i) Вступили в силу ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2012 года или позже, и которые Группа не приняла досрочно.

- Стандарт МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и Оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и, по сути, заменит те части МСБУ (IAS) 39, которые относятся к классификации и оценке финансовых активов. В стандарт МСФО 9 были внесены дополнительные изменения в октябре 2010 года в части классификации и оценки финансовых обязательств, а в декабре 2011 года (i) изменение даты вступления в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 года и (ii) добавление раскрытия информации. Основные требования стандарта следующие:

- Финансовые активы подлежат классификации в одну из следующих категорий: «оцениваемые по справедливой стоимости» и «оцениваемые по амортизированной стоимости». Метод оценки должен быть определен при первичном признании. Классификация финансовых активов зависит от бизнес модели управления финансовыми

инструментами принятой в Компании и характерными признаками денежных потоков, данных инструментов.

- Финансовый инструмент оценивается по амортизированной стоимости в том случае, если это долговой инструмент и а) бизнес модель компании предусматривает удержание инструмента с целью получения денежных выгод, предусмотренных при его использовании и б) денежные потоки, предусмотренные при использовании инструмента, представляют собой платежи по основному догу и процентам (имеющим основные характеристики кредита). Все прочие долговые инструменты должны учитываться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период.
- Все долевыми инструментами должны оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытка за период. Для прочих финансовых инструментов метод оценки должен быть окончательно определен при первичном признании. Нереализованная и реализованная прибыль от изменения справедливой стоимости по таким инструментам скорее признается в составе прочего совокупного дохода, нежели в отчете о прибылях и убытках. Перераспределение прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков не предусмотрено. Выбор метода оценки может производиться для каждого инструмента отдельно. Дивиденды должны быть учтены в составе прибылей и убытков, так как они представляют собой доход на вложенный капитал.
- Большинство требований в МСФО (IFRS) 39 для классификации и измерения финансовых обязательств были перенесены без изменений в МСФО (IFRS) 9. Основным изменением является то, что лица будут обязаны представить последствия изменения собственного кредитного риска финансовых обязательств по справедливой стоимости через прибыль или убыток в составе прочего совокупного дохода.

В то время как принятие МСФО (IFRS) 9 является обязательным с 1 января 2015 года, его досрочное применение не допускается. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.

- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), заменяет все указания по контролю и консолидации в МСБУ (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IFRS) 12 «Консолидация - компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 изменяет определение контроля, с тем, что те же критерии применяются ко всем лицам, для определения контроля. Это определение опирается на обширные приложения руководства. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 11, «Совместные мероприятия» (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), заменяет МСБУ (IAS) 31 «Участие в совместном предпринимательстве» и МСБУ (IAS) 13 «Совместно контролируемые компании - Неденежные взносы предприятий». Изменения в определениях, привели к сокращению числа видов совместных мероприятий до двух: совместные действия и совместные предприятия. Существующий выбор политики пропорциональной консолидации для совместно контролируемых компаний была ликвидирована. Метод долевого участия является обязательным для участников совместных предприятий. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие процентов в других организациях» (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), распространяется на лиц, которые имеют процент в дочерней, совместной деятельности, зависимой или неконсолидированной структурированной организации. Он заменяет требования к раскрытию информации в МСБУ (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании». МСФО (IFRS) 12 требует, чтобы компании раскрывали информацию, которая поможет читателям финансовой отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с процентами предприятия в дочерних, зависимых обществах, совместных мероприятий и неконсолидированной структурированных организаций. Для достижения этих целей, новый стандарт требует раскрытия информации в ряде областей, включая значительные суждения и предположения, сделанные в определении сущности контроля, совместного контроля, или существенно влияет на его проценты в других организациях, расширенное раскрытие на долю неконтролирующих акционеров в деятельности группы и движения денежных средств, обобщения финансовой информации дочерних компаний с материалом неконтролирующих акционеров, и подробное раскрытие процентов в неконсолидированных структурированных организаций. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- Изменение к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог: возмещение актива, лежащего в основе отложенного налога»

(опубликован в декабре 2010 года; вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты). В соответствии с поправками по МСФО (IAS) 12, отложенный налог по инвестиционной собственности, учитываемой по модели расчета справедливой стоимости согласно МСФО (IAS) 40, будет определяться исходя из предположения, что текущая стоимость будет возмещена путем продажи актива. Также в поправках содержится требование, согласно которому отложенный налог по не амортизируемым активам, учитываемым по модели переоценки согласно МСФО (IAS) 16, всегда должен определяться исходя из цены продажи актива. Руководство Группы не ожидает, что поправки окажут существенное влияние на будущую консолидированную финансовую отчетность, поскольку Группа уже применяет указанные принципы.

- МСФО (IFRS) 13, «Справедливая стоимость», (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), направлен на повышение согласованности и уменьшение сложности путем предоставления пересмотренных определений справедливой стоимости, является единственным источником оценки справедливой стоимости и требований к раскрытию информации для использования в МСФО. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- МСБУ (IAS) 27, «Отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), был изменен, его цель назначение бухгалтерского учета и требований к раскрытию информации для инвестиций в дочерние, совместные и зависимые предприятия, когда предприятие подготавливает финансовую отчетность. Руководство по контролю и консолидированной финансовой отчетности была заменена МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- МСБУ (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года). Внесение поправки вызвано в результате проекта Совета по совместным предприятиям. При обсуждении этого проекта, Совет решил включить учет совместных предприятий по методу долевого участия в МСФО (IFRS) 28, потому что этот метод применим как для совместных предприятий так и зависимых компаний. За исключением этого, другие руководящие указания остались без изменений. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- МСБУ (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (пересмотрен в 2011 году, и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года). Поправки внесены для того, чтобы согласовать требования к раскрытию информации по сегментам активов и обязательств в промежуточной финансовой отчетности МСФО (IFRS) 8. Поправки в МСБУ (IAS) 34 требуют раскрытия совокупных активов и пассивов для конкретного отчетного сегмента. Однако такое раскрытие требуется только в следующих случаях:
 - их сумма регулярно предоставляются руководителю, принимающему операционные решения;
 - возникли существенные изменения сумм, отраженных в этом сегменте в последней годовой финансовой отчетности.
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации» – (опубликован в октябре 2010 года и вступают в силу для ежегодных периодов с июля 2011 года). Данные поправки предусматривают дополнительные раскрытия в отношении риска, который возникает при передаче финансовых активов. Поправки включают требования по раскрытию активов по классам, в зависимости от сущности (типа), балансовой стоимости и характера рисков и выгод финансовых активов, которые были переданы другой стороне, но еще учитываются в бухгалтерском балансе Компании. Согласно данным поправкам раскрытия необходимо представить таким образом, чтобы пользователю финансовой отчетности была понятна сумма связанных с ними обязательств, и соотношение между финансовыми активами и связанных с ними обязательствами. В случае если финансовые активы были списаны, но Компания все еще несет определенные риски и выгоды, связанные с передачей актива, требуется дополнительное раскрытие с целью понимания влияния этих рисков. Предполагается, что данные поправки не оказывают существенного влияния на показатели промежуточной консолидированной финансовой отчетности.
- Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 июля 2012 года), изменение раскрытия элементов, представленных в составе прочего совокупного дохода. Изменения требуют деления этих элементов на две группы, в зависимости от этого, они могут быть переведены в состав прибыли или убытка. Ранее МСБУ (IAS) 1 изменился на «Отчет о прибылях и убытках и совокупном доходе». Группа ожидает, что изменения стандарта

изменять презентацию финансовой отчетности, но не повлияют на измерение операций и остатков.

- Поправки в МСФО (IFRS) 19 «Обязательства по вознаграждениям работникам» (выпущены в июне 2011 года, вступают в силу для отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), вносят значительные изменения в отношении признания и измерения расхода с установленными выплатами пенсий и выходных пособий, а также в раскрытие информации для всех вознаграждений работникам. Стандарт требует признания всех изменений установленных выплат обязательств (активов), а именно: (i), стоимости услуг и чистого процентного дохода в отчете о прибылях и убытках, и (ii) восстановление убытка в прочем совокупном доходе. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013) требует раскрытия информации, которая позволит пользователям финансовой отчетности предприятия, оценить эффект или потенциальный эффект договоренности между должником и кредитором на основании компромиссного соглашения, в том числе права на взаимозачет. Группа ожидает, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- Поправки к МСФО (IFRS) 32, «Классификация эмиссии прав» (выпущен в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2014 года.) добавлены рекомендации по применению МСФО (IFRS) 32 для устранения несоответствий, выявленных в применении некоторых из критериев компенсации. Включает в себя разъяснение понятия «в настоящее время имеет юридически закрепленное право на взаимозачет», и что некоторые системы валовых расчетов могут рассматриваться как эквивалент чистого расчета. Группа надеется, что пересмотренный стандарт не оказывает никакого влияния на ее финансовую отчетность.
- Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО», связанные с жесткой гиперинфляцией и устранением ссылки на фиксированные даты некоторых исключений и изъятий, поправка к МСБУ (IAS) 12 «Налоги на прибыль», которая опровергает презумпцию, что инвестиционная собственность признанная по справедливой стоимости восстанавливается полностью за счет продажи и МСФО (IFRS) 20 «Вскрышные работы на стадии производства карьера», стандарт дает оценку, когда и как рассчитать выгоды от снятия активности в горнодобывающей промышленности, не будет иметь никакого влияния по данной финансовой отчетности.

Кроме случаев, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не должны существенно повлиять на финансовую отчетность Группы.

- (i) Нет новых стандартов и разъяснения к ним, которые должны быть приняты к использованию с 1 января 2012 года.

Примечание 4. Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

(a) Основные средства и инвестиционная собственность

Справедливая стоимость основных средств определяется с использованием трех подходов: рыночного, затратного, и доходного.

Рыночная стоимость объектов недвижимого имущества соответствует суммам, которые на дату оценки могут быть за них получены в результате сделки между независимыми сторонами, желающими осуществить данную сделку после проведения ими соответствующего маркетингового исследования цен, при этом стороны обладали достаточной информацией и действовали с должной осмотрительностью и без принуждения. Рыночная стоимость станков, производственного и офисного оборудования определяется по ценам, установившимся на рынке на аналогичные активы.

При отсутствии рыночных цен справедливая стоимость основных средств в основном определяется при помощи

применения метода остаточной восстановительной стоимости или метода доходов. Метод остаточной восстановительной стоимости включает в себя стоимость восстановления или замены объекта основных средств с поправкой на физический, функциональный или экономический износ и устаревание. При применении доходного метода текущая стоимость основных средств определяется по приведённой стоимости будущих денежных потоков, ожидаемых от использования и реализации данных основных средств.

(б) Инвестиции в долевыми и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основе котировочной цены покупателя на них на отчетную дату по состоянию на конец дня.

(в) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату.

(г) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Для финансовой аренды рыночные процентные ставки определяются при помощи аналогичных арендных договоров.

Примечание 5. Управление финансовыми рисками

(а) Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитному риску;
- риску ликвидности;
- рыночному риску

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор несет всю ответственность за правильное функционирование внутреннего контроля Группы. Совет директоров несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Комитет по аудиту, являясь частью Совета директоров, осуществляет свои надзорные функции, взаимодействуя с начальником службы внутреннего аудита, который осуществляет надзор за тем, каким образом руководство контролирует соблюдение политики и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа. Служба внутреннего аудита проводит как регулярные, так и внеплановые проверки внутренних правил и процедур по управлению рисками, о результатах которых она отчитывается перед Комитетом по аудиту.

Функции по управлению рисками исполняют несколько отделов компании. Кредитный риск оценивается отделом учета и анализа финансовых рисков. Риск ликвидности занимается казначейство и отдел бюджетирования и управленческого учёта. Данные отделы подотчётны заместителю генерального директора по финансам и бюджетированию, который руководит работой в рамках системы по управлению рисками.

Политика Группы по управлению рисками зафиксирована во Внутреннем положении об управлении рисками Компании, она разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Процедуры, которые осуществляются в отношении анализа рисков компании, включают оценку кредитоспособности дебиторов, анализ банковских гарантий на авансы, выданные поставщикам, анализ надёжности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и другие.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании внутренней и внешней информации по истории расчётов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и предпринимает соответствующие меры по своевременному взысканию дебиторской задолженности. Около 90-95% процентов покупателей являются клиентами Группы более 2-3 лет.

Для любого клиента, покупающего электроэнергию по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперёд» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Индивидуальные условия могут быть определены в рамках свободных двусторонних договоров по электроэнергии (мощности). Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для некоторых потребителей теплоэнергии, таких как государственные компании, жилищные организации и компании, которые нельзя ограничивать или, которым нельзя отказывать в поставке электроэнергии, поскольку это может привести к несчастным случаям или другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует. Группа планирует постепенно перейти на подход с предоплатой в 100%, когда переход от регулируемого рынка к свободным двусторонним договорам будет завершён.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются по видам дебиторской задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на пять основных видов: текущая, просроченная, долгосрочная, сомнительная и безнадежная. Как только дебиторская задолженность попадает в разряд текущей, принимаются меры по сбору данной дебиторской задолженности, которые заключаются в уведомлении должника в устной и письменной форме, выставлении претензии, начислении штрафа за просрочку платежа и т.д. Группа создает оценочный резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и инвестиций, который представляет собой расчетную оценку величины понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются, с одной стороны, конкретные убытки, относящиеся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной, и с другой стороны, совокупный убыток, определяемый для группы (портфеля) сходных между собой активов в отношении уже понесенных, но еще не зафиксированных убытков. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных о платежах по сходным финансовым активам в прошлые периоды.

(ii) Гарантии

Политика Группы не предусматривает предоставление финансовых гарантий покупателям.

(iii) Инвестиции

Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги и только тех контрагентов, кредитный рейтинг которых, как минимум Ваа 1 до рейтинга Ааа – по оценкам Moody's, это ограничение не касается связанных сторон. Учитывая высокий уровень надежности, соответствующий указанным рейтингам, руководство не предвидит фактов неисполнения обязательств контрагентами.

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Компании. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают планирование ежедневных поступлений и платежей Компании и контроль над их осуществлением.

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

(г) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, ставки процента, цены на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

(и) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции закупок и привлечения займов, выраженных в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу. Указанные операции выражены в основном в следующих валютах: евро, долларах США и швейцарские франках.

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, для устранения краткосрочного дефицита баланса, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо.

В целях снижения валютного риска Группа разрабатывает бюджеты с учётом возможных изменений валютных курсов, создаёт специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования валютных рисков в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

(ii) Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учётом возможных изменений процентных ставок, создаёт специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования процентного риска в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

(д) Управление капиталом

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою деятельность и обеспечивать необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и выгоды другим заинтересованным лицам, а также поддержка оптимальной структуры капитала для понижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может согласовывать сумму дивидендов к выплате акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить дополнительные акции или продать активы для снижения задолженности.

Совет директоров следует политике поддержания устойчивой базы капитала, с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Совет директоров контролирует

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала. Совет директоров также регулирует уровень дивидендов, причитающихся держателям обыкновенных акций.

В течение года Группа не вносила изменений в свой подход к управлению капиталом.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы чистой задолженности к общей величине капитала. Чистая задолженность представляет собой сумму заемных средств, указанную в консолидированном отчете о финансовом положении компании, за вычетом денежных средств. Общая сумма капитала рассчитывается как акционерный капитал, отраженный в консолидированном отчете о финансовом положении компании, плюс сумма чистой задолженности.

Коэффициенты доли заемных средств по состоянию на 30 июня 2012 года, и 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года. Приведены ниже:

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	24 553	25 572	28 334
Заемные средства (Примечание 16)	(15 463)	(15 577)	(17 540)
Чистые денежные средства и их эквиваленты	9 090	9 995	10 794
Собственный капитал	(204 025)	(200 069)	(192 074)
Итого капитал	(194 935)	(190 074)	(181 280)
Коэффициент доли заемных средств	-	-	-

(i) Обязательство по кредитам

В соответствии с кредитами Группа поддерживает оптимальную структуру капитала путем отслеживания определенных требований:

- максимальный уровень Чистый финансовый долг / EBITDA;
- минимальный уровень EBITDA / Процентные расходы;
- минимальный уровень выплачиваемых собственных материальных активов.

Эти требования включают в себя обязательства по кредитным соглашениям (см. примечание 16). Группа соответствует внешним требованиям к капиталу.

(ii) Требования законодательства

Группа обязана соблюдать следующие требования к акционерному капиталу, установленные законодательством Российской Федерации в отношении акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

На 30 июня 2012 года Группа соблюдает приведенные выше требования к акционерному капиталу.

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 30 июня 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, представлено ниже. ОАО «Газпром» является окончательной материнской компанией ОАО «Мосэнерго» в течение текущего и предыдущего отчетных периодов. Российская Федерация это окончательная контролирующая структура Группы в течение текущего и предыдущего отчетных периодов.

Группа «Мосэнерго»**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

(а) Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями

Компания осуществляла следующие операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Тепловая энергия	82	34	273	39
Электроэнергия	84	21	188	37
Прочая выручка	3	2	13	5
Итого	169	51	474	81

Расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Расходы на топливо	(13 933)	(15 382)	(39 777)	(41 753)
Услуги охраны	(3)	(1)	(4)	(3)
Покупка электроэнергии	(1)	(3)	(2)	(3)
Прочие операционные расходы	(95)	(70)	(167)	(143)
Чистая сумма финансовых доходов	(14 032)	(15 456)	(39 950)	(41 902)

Прочие операционные расходы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, по ОАО «Нефтяной дом», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составили 111 млн. рублей и 133 млн. рублей, соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 67 млн. рублей и 127 млн. рублей, соответственно).

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Финансовые доходы	207	34	313	100
Итого	207	34	313	100

Финансовые доходы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года и три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, связаны с операциями с ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 30 июня 2012	Остаток по расчетам на 30 декабря 2011	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010
Денежные средства и их эквиваленты	6 282	9 546	8 478
Торговая и прочая дебиторская задолженность	188	269	95
Итого активов	6 470	9 815	8 573
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(401)	(810)	(2 618)
Итого обязательств	(401)	(810)	(2 618)

По состоянию на 30 июня 2012 года остаток дебиторской задолженности по ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Нефтяной дом», которые являются ассоциированными компаниями ОАО «Газпром», составляют 142 млн. рублей и 0 млн. рублей, соответственно, (31 декабря 2011 года: 96 млн. рублей и 0 млн. рублей, соответственно, 31 декабря 2010 года: 50 млн. рублей и 0 млн. рублей соответственно).

Остаток денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года и за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, связаны с операциями с ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

По состоянию на 30 июня 2012 года остаток кредиторской задолженности по ООО «Газпром межрегионгаз Москва» и ООО «Газпромнефть Центр», которые являются дочерними компаниями ОАО «Газпром», составляют 299 млн. рублей

Группа «Мосэнерго»**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

и 0 млн. рублей, соответственно (31 декабря 2011 года: 735 млн. рублей и 0 млн. рублей, соответственно, 31 декабря 2010 года: 2 484 млн. рублей и 0 млн. рублей соответственно).

(б) Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Ключевые руководящие сотрудники (члены Совета директоров и Правления Группы) получили следующие вознаграждения, которые включены в расходы на оплату труда персонала:

Расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Оплата труда и премии	(26)	(28)	(51)	(51)
Отчисления на социальное страхование и обеспечение трудового соглашения	(3)	-	(6)	(1)
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	-	(9)	(1)	(9)
Итого	(29)	(37)	(58)	(61)

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 30 июня 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011
Оплата труда и премии	3	-
Итого	3	-

(в) Операции с прочими обществами, контролируемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром, так как эта информация раскрыта в Примечании 6 (а).

В рамках обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с прочими обществами, контролируемые правительством Российской Федерации.

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Электроэнергия	19 517	18 670	40 082	43 815
Тепловая энергия	7 500	8 189	32 298	35 244
Прочая выручка	357	439	786	893
Итого	27 374	27 298	73 166	79 952

Расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Расходы на передачу тепла	(3 353)	(3 752)	(15 162)	(16 014)
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	(1 824)	(2 236)	(5 115)	(5 410)
Плата за администрирование рынка электроэнергии	(290)	(282)	(586)	(569)
Расходы на водопотребление	(290)	(285)	(559)	(531)
Услуги охраны	(93)	(84)	(188)	(167)
Расходы на топливо	(27)	(30)	(85)	(92)
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	(20)	(18)	(39)	(35)
Прочие операционные расходы	(51)	(225)	(215)	(371)
Итого	(5 948)	(6 912)	(21 949)	(23 189)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Финансовые доходы	108	25	289	109
Чистая сумма финансовых доходов	108	25	289	109

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 30 июня 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 835	20 031	15 321
Денежные средства и их эквиваленты	3 629	14 206	13 261
Прочие оборотные активы	523	523	523
Итого активов	13 987	34 760	29 105
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 115)	(8 341)	(7 278)
Итого обязательств	(2 115)	(8 341)	(7 278)

Примечание 7. Основные средства

Переоцененная величина

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2011	100 453	65 784	10 894	5 107	20 925	203 163
Поступления	8	-	-	4	3 166	3 178
Выбытия	(57)	(4)	(3)	(31)	(1)	(96)
Передача	882	810	12	197	(1 901)	-
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	(73)	(22)	-	(4)	-	(99)
Передача в активы, предназначенные для продажи	(523)	(96)	-	(3)	-	(622)
Остаток на 30 июня 2011	100 690	66 472	10 903	5 270	22 189	205 524
Остаток на 1 января 2012	104 368	74 511	11 100	6 891	27 144	224 014
Поступления	11	-	-	85	3 349	3 445
Выбытия	(125)	(84)	(20)	(18)	(1)	(248)
Передача	196	807	167	190	(1 360)	-
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	(119)	(1)	-	-	-	(120)
Передача в активы, предназначенные для продажи	(64)	-	-	-	(3 639)	(3 703)
Остаток на 30 июня 2012	104 267	75 233	11 247	7 148	25 493	223 388

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Амортизация (включая обесценение)

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2011	(12 423)	(7 609)	(2 518)	(2 136)	(253)	(24 939)
Начисленная амортизация	(3 026)	(1 997)	(666)	(426)	-	(6 115)
Выбытия	12	2	1	10	-	25
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	73	22	-	4	-	99
Убыток от обесценения объектов основных средств	(2)	-	-	-	-	(2)
Остаток на 30 июня 2011	(15 366)	(9 582)	(3 183)	(2 548)	(253)	(30 932)
Остаток на 1 января 2012	(19 489)	(11 983)	(3 863)	(3 131)	(253)	(38 719)
Начисленная амортизация	(3 144)	(2 255)	(681)	(609)	-	(6 689)
Выбытия	27	20	13	11	-	71
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	118	2	-	-	-	120
Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	-	-	16	-	-	16
Остаток на 30 июня 2012	(22 488)	(14 216)	(4 515)	(3 729)	(253)	(45 201)

Чистая балансовая стоимость

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2011	88 030	58 175	8 376	2 971	20 672	178 224
На 30 июня 2011	85 324	56 890	7 720	2 722	21 936	174 592
На 1 января 2012	84 879	62 528	7 237	3 760	26 891	185 295
На 30 июня 2012	81 779	61 017	6 732	3 419	25 240	178 187

Чистая балансовая стоимость без учета переоценки

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2011	33 370	37 862	1 961	2 561	15 692	91 446
На 30 июня 2011	33 285	37 234	1 889	2 356	16 069	90 823
На 1 января 2012	35 975	43 281	1 894	3 402	21 979	106 531
На 30 июня 2012	34 470	42 371	1 889	3 118	18 970	100 818

В стоимость поступлений включены капитализированные проценты в сумме 280 млн. рублей и 853 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года и 30 июня 2011 года, соответственно. Нормы капитализации 1,81% и 4,19% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года и 30 июня 2011 года, соответственно, были использованы для определения суммы расходов на займы, которые следует капитализировать, и представляют собой средневзвешенные фактические затраты по соответствующим займам Компании, используемым в течение периода.

Основные средства не выступали в качестве обеспечения банковских займов Компании на 30 июня 2012 года, на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года.

(а) Переоценка

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств с затратной модели на модель переоценки, начиная с 1 января 2007 года, в целях предоставления пользователям отчетности более достоверной информации о стоимости основных средств Группы.

Основные средства, представленные выше, были переоценены независимыми оценщиками по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года

В 2011 году Группа пришла к выводу, что балансовая стоимость основных средств не отличается значительно от справедливой стоимости, определенной на конец предыдущего отчетного периода, таким образом, не возникло необходимости в проведении переоценки в 2011 году.

(б) Обесценение

Группа провела оценку наличия индикаторов обесценения активов на 31 декабря 2011 года. В процессе оценки учитывались как внешние так и внутренние индикаторы, которые свидетельствуют о необходимости определения восстановительной стоимости активов.

Компания оценила индикаторы обесценения активов и заключила, что значительных изменений с негативным эффектом не произошло в течение периода в технологической, рыночной, экономической и законодательной областях, в которых Общество осуществляет хозяйственную деятельность, а также и в сегменте, к которому относятся тестируемые активы. Также есть четкая уверенность в отсутствии физического устаревания и повреждения данных активов и ухудшения экономической производительности активов. В связи с этим тест на обесценение не был проведен на отчетную дату.

(в) Арендованные здания и оборудование

Группа арендует производственные здания и оборудование по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующие здания и оборудование по выгодной цене (см. Примечание 31). На 30 июня 2012 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудование составила 283 млн. рублей (31 декабря 2011 года 230 млн. рублей, 31 декабря 2010 года 300 млн. рублей соответственно).

Примечание 8. Инвестиционная собственность

	2012	2011
Остаток на 1 января	792	898
Изменение справедливой стоимости	-	(41)
Передача в активы, предназначенные для продажи	-	(51)
Остаток на 30 июня	792	806

Справедливая стоимость инвестиционной собственности Группы на 30 июня 2012 года составила 792 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 792 млн. рублей; 31 декабря 2010 года: 898 млн. рублей) и основана на рыночных тенденциях коммерческой недвижимости за шесть месяцев 2012 года (31 декабря 2011 года: на тенденциях 2011 года; 31 декабря 2010 года: на тенденциях 2010 года).

Доходы от аренды за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, составили 35 млн. рублей и 60 млн. рублей, 22 млн. рублей и 46 млн. рублей соответственно, и были отражены в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

В тех случаях, когда Группа выступает в качестве арендодателя, минимальный размер будущих арендных платежей по заключенным договорам операционной аренды составляет:

Группа «Мосэнерго»**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Менее одного года	88	108	118
От года до пяти лет	-	-	-
Свыше пяти лет	-	-	-
Итого	88	108	118

Примечание 9. Реализуемая группа, предназначенная для продажи**(а) Активы, предназначенные для продажи**

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Основные средства	5 338	1 700	463
Инвестиционная собственность	42	42	291
Итого	5 380	1 742	754

(б) Обязательства, предназначенные для продажи

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Отложенные налоговые обязательства	292	301	117
Итого	292	301	117

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов. Таким образом, перечень объектов основных средств на сумму 3 703 млн. рублей и инвестиционной собственности на сумму 0 млн. рублей были переведены в состав активов, предназначенных для продажи (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года 1 776 млн. рублей и 45 млн. рублей соответственно).

На 30 июня 2012 года Компания учитывала активы, удерживаемые для продажи, в сумме 5 380 млн. рублей и соответствующие им обязательства в сумме 292 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 1 742 млн. рублей и 301 млн. рублей соответственно, 31 декабря 2010 года: 754 млн. рублей и 117 млн. рублей соответственно). Компания планирует продать данные объекты недвижимости в течение 2012 года.

Примечание 10. Запасы

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Топливо	4 379	4 994	4 528
Сырье и расходные материалы	2 055	1 847	1 847
Прочие запасы	-	39	63
Итого	6 434	6 880	6 438

Сырье и расходные материалы отражены за вычетом резерва под обесценение товарно-материальных запасов, составившего 9 млн. рублей, 9 млн. рублей и 12 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2012 года, 31 декабря 2011 и 31 декабря 2010 года соответственно. Списание запасов и их восстановление включены в состав прочих расходов от основных видов деятельности.

Запасы, находящиеся у Компании, не обременены залоговыми обязательствами.

Примечание 11. Инвестиции

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Депозиты до востребования в ОАО «Газпромбанк»	4 597	-	-
Депозиты до востребования в ОАО «Банк ВТБ»	368	-	-
Итого	4 965	-	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Торговая дебиторская задолженность	14 207	21 380	15 860
Прочая дебиторская задолженность	4 075	4 021	3 026
Финансовые активы	18 282	25 401	18 886
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 286	751	565
НДС к возмещению и предоплаченный	221	235	1 194
Переплата по прочим налогам кроме налога на прибыль	29	115	39
Прочая дебиторская задолженность	531	470	446
Итого	20 349	26 972	21 130
Оборотные активы	19 207	26 967	21 115
Внеоборотные активы	1 142	5	15
Итого	20 349	26 972	21 130

Остатки по счетам торговой дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 2 592 млн. рублей, 2 516 млн. рублей и 1 241 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, соответственно.

Остатки по счетам прочей дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 250 млн. рублей, 211 млн. рублей и 193 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, соответственно.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 30.

Примечание 13. Прочие активы

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Прочие внеоборотные активы			
Нематериальные активы	831	503	432
Прочие инвестиции	9	9	13
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	-	5
Прочие внеоборотные активы	2 327	1 722	715
Итого	3 167	2 234	1 165
Прочие оборотные активы			
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	523	523	523
Прочие инвестиции	278	-	-
Прочие оборотные активы	1 051	930	1 402
Итого	1 852	1 454	1 925

Прочие активы включают краткосрочные и долгосрочные НДС с авансов на приобретение основных средств в сумме 2 031 млн. рублей, 1 477 млн. рублей и 1 136 млн. рублей, по состоянию на 30 июня 2012 года, на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года, соответственно.

Нематериальные активы в сумме 381 млн. рублей, были признаны как чистая дисконтированная стоимость арендных платежей в связи с заключением двух сервисных концессионных соглашений с МП «Химкинская теплосеть» по обслуживанию теплосетевого хозяйства, расположенного в г. Химки Московской области. Соглашения обязывают Группу предоставлять услуги теплоснабжения от имени субъекта государственного сектора, а также эксплуатировать, производить текущий и капитальный ремонт инфраструктуры в течение 49 лет. В конце срока действия соглашений оператор должен вернуть объекты инфраструктуры арендодателю в исправном состоянии за вычетом амортизации. В

Группа «Мосэнерго»**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

текущем периоде не планируется строительных услуг для финансовых или нематериальных активов.

Прочие инвестиции включают беспроцентные векселя ЗАО «Альфа-Банк» в общей сумме 246 млн. рублей, со сроком погашения во второй половине 2013 года.

С июня 2005 года Группа начала строительство подстанции, которая по завершении работ будет совместно использоваться Группой и правительством г. Москвы. Финансирование строительства было совместным, затраты будут распределены между участвующими в нем сторонами после его завершения. Обязательство перед правительством г. Москвы составляет 523 млн. рублей и отражено в составе прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов.

Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Депозиты до востребования	21 974	23 526	24 529
Остатки на банковских счетах	2 579	2 046	3 805
Итого	24 553	25 572	28 334

Депозиты до востребования квалифицируются как денежные средства, поскольку срок погашения данных депозитов составляет три месяца и менее до даты погашения.

Информация о депозитах до востребования и применяемых к ним процентных ставках:

Банк	30 июня 2012		31 декабря 2011		31 декабря 2010	
	%	Остаток на счете	%	Остаток на счете	%	Остаток на счете
ОАО «Газпромбанк»	7,22	10 733	7,78	9 321	4,25	8 269
ОАО «Альфа Банк»	6,93	7 612	-	-	-	-
ОАО «ВТБ Банк»	7,23	3 629	7,78	14 205	3,72	13 260
ОАО «АБ «Россия»	-	-	-	-	5,50	3 000
Итого	-	21 974	-	23 526	-	24 529

Примечание 15. Собственный капитал**(а) Уставный капитал и эмиссионный доход**

По состоянию на 30 июня 2012 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций (31 декабря 2011: 39 749 359 700, 31 декабря 2010: 39 749 359 700) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов в установленные сроки и право голоса, установленное как один голос на акцию, на собраниях Компании. В отношении тех акций, которыми владеет Группа (см. ниже), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Премия по акциям в размере 49 213 млн. рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн. рублей.

(б) Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров, на 30 июня 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года составили 871 млн. рублей.

Группа «Мосэнерго»**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

Руководство компании не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

(в) Резервы

На 30 июня 2012 года резерв по переоценке на сумму 3 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 3 млн. рублей, 31 декабря 2010 года: 8 млн. рублей) является результатом учета финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, по справедливой стоимости, а также резерва переоценки объектов основных средств, в размере 83 835 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 84 834 млн. рублей, 31 декабря 2010 года: 84 903 млн. рублей).

(г) Дивиденды

Решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2011 год было принято в июне 2011 года Общим собранием акционеров. Размер объявленных дивидендов на акции эмитента составил 0,03 рублей на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 1 188 млн. рублей (31 декабря 2010 года: 0,02 рублей на акцию, общая сумма дивидендов составила 792 млн. рублей).

Решение о выплате дивидендов за 2011 год будет принято 19 июня 2012 года Общим собранием акционеров.

Примечание 16. Кредиты и займы

В данном примечании содержится информация о договорных условиях предоставления Группе процентных кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Долгосрочные обязательства			
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 000	5 000	9 783
Необеспеченные банковские кредиты	8 868	5 223	2 781
Итого	13 868	10 223	12 564
Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть			
Текущая часть облигаций, выпущенных без обеспечения	471	4 783	4 629
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	1 124	571	347
Итого	1 595	5 354	4 976

(а) Условия погашения долга и график платежей

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Валюта	Номи- нальная % ставка	Срок пла- тежа	30 июня 2012		31 декабря 2011		31 декабря 2010	
				Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость
Необеспеченные банковские кредиты				10 550	9 992	6 087	5 794	3 282	3 128
БНП Париба	Евро	EURIBOR 6M+2%	2023	6 930	6 676	2 465	2 329	2 146	1 922
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6M+ 1,95%	2025	2 869	2 541	2 691	2 490	840	831
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	7,2%	2014	688	718	868	912	296	375
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6M+ 1%	2027	63	57	63	63	-	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	Валюта	Номи- нальная % ставка	Срок пла- тежа	30 июня 2012		31 декабря 2011		31 декабря 2010	
				Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость
Облигации, выпущенные без обеспечения				5 471	5 471	9 783	9 783	14 412	14 412
Облигационный выпуск №3	Российский рубль	10,25%	2014	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Облигационный выпуск №2	Российский рубль	1%	2013	471	471	4 783	4 783	4 783	4 783
Облигационный выпуск №1	Российский рубль	12,50%	2011	-	-	-	-	4 629	4 629
Итого				16 021	15 463	15 870	15 577	17 694	17 540

Облигационный заем (серия 03) предусматривает право оферты в декабре 2012 года. На 30 июня 2012 и на 31 декабря 2011 данный заем в сумме 5 000 млн. рублей отражен как долгосрочный. Руководство Общества полагает, что данный порядок учета займа позволяет наиболее достоверно отразить финансовое положение Общества.

Примечание 17. Обязательство по вознаграждениям работникам

Группа финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которые распространяется на большую часть персонала Компании. Программа основана на пенсионном плане с установленными взносами, которая позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, и эквивалентную часть вносит Компания. План управлялся негосударственным пенсионным фондом.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными выплатами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и выслуге лет. Максимально возможная сумма выплат ограничена и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Компании.

В дополнение к существующему пенсионному плану в Компании существует дополнительные выплаты пенсионерам, регламентированные коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при увольнении на пенсию и материальная помощь.

1 января 2012 года вступил в силу новый коллективный договор. Данный план не предусматривает никаких существенных изменений по сравнению с предыдущим.

В течение 2008-2011 года Компания завершила реструктуризацию, которая сопровождалась сокращениями сотрудников. Сумма компенсаций по уволенным работникам, выплаченных Компанией, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года составила 9 млн. рублей и 11 млн. рублей, 45 млн. рублей и 49 млн. рублей, соответственно, и была отражена в консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе в статье «расходы на оплату труда персонала».

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Приведенная стоимость не обеспеченных финансированием обязательств	278	278	300
Признанное обязательство по планам с установленными выплатами	278	278	300
Непризнанная актуарная прибыль/(убыток)	(7)	5	(19)
Непризнанная стоимость прошлых услуг работников	(53)	(62)	(84)
Итого обязательств по вознаграждениям работникам	218	221	197

(а) Изменения в текущей стоимости установленных обязательств по пенсионным выплатам:

	2012	2011
Обязательство по планам с установленными выплатами на 1 января	278	300
Проценты по пенсионным обязательствам	10	11
Стоимость текущих услуг работника	4	4
Выплаченные компенсации	(25)	(1)
Признанные актуарные прибыли	13	(9)
Влияние секвестра и произведенных расчетов по пенсионной программе	(2)	-
Обязательство по планам с установленными выплатами на 30 июня	278	305

(б) Расходы, признаваемые в прибыли или убытках

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Выходные пособия	9	45	11	49
Проценты по пенсионным обязательствам	5	6	10	11
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	5	5	9	9
Стоимость текущих услуг работника	2	2	4	4
Влияние секвестра и произведенных расчетов по пенсионной программе	(1)	-	(1)	-
Итого	20	58	33	73

(в) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

(i) Финансовые допущения

	30 июня 2012	31 декабря 2011
Ставка дисконтирования	8,50%	7,50%
Уровень инфляции	6,00%	6,00%
Увеличение заработной платы в будущем	7,50%	7,50%
Увеличение размера пенсии в будущем	6,00%	6,00%

(ii) Демографические допущения

Допущение по уровню увольнений следующее: ожидаемый уровень текучести персонала изменяется в зависимости от выслуги лет сотрудников от 25% в год для сотрудников, проработавших 1 год, приблизительно 7% в год для тех, кто проработал 20 и более лет. По сравнению с прошлым годом изменения в допущениях, незначительны.

Показатели пенсионного возраста следующие: средний возраст выхода на пенсию 62 года для мужчин и 58 лет для женщин. Тот же возраст выхода на пенсию был использован в предыдущем периоде.

Таблица смертности: уровень смертности взят из таблицы смертности российского городского населения 1986-1987 гг.

(г) Исторические данные

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	278	278	300	245	482
Дефицит фондов плана	278	278	300	245	482
Корректировка обязательств по пенсионным выплатам на основе опыта	49	(10)	18	(3)	42

В 2012 году Компания предполагает инвестировать 40 млн. рублей в пенсионный план с установленными выплатами.

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Торговая кредиторская задолженность	3 640	9 165	10 324
Прочая кредиторская задолженность	3 244	4 717	2 417
Финансовые обязательства	6 884	13 882	12 741
Авансы полученные	2 914	3 235	2 864
Прочая кредиторская задолженность	3 234	2 521	940
Итого	13 032	19 638	16 545
Краткосрочные обязательства	12 510	18 891	15 599
Долгосрочные обязательства	522	747	946
Итого	13 032	19 638	16 545

Прочая кредиторская задолженность, составляющая финансовые обязательства, включает кредиторскую задолженность по приобретению основных средств в сумме 1 086 млн. рублей на 30 июня 2012 года (31 декабря 2011 года: 2 468 млн. рублей, 31 декабря 2010 года: 1 691 млн. рублей).

Прочая кредиторская задолженность, составляющая нефинансовые обязательства, включает НДС по авансам в сумме 2 020 млн. рублей на 30 июня 2012 года (31 декабря 2011 года: 1 487 млн. рублей, 31 декабря 2010 года: 45 млн. рублей)

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 30.

Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Кредиторская задолженность по налогу на имущество	482	-	579
Кредиторская задолженность по отчислениям на социальное страхование и обеспечение	271	129	189
Кредиторская задолженность по прочим налогам	70	25	33
НДС к уплате	6	279	1 588
Итого	829	433	2 389

Примечание 20. Резервы

	2012	2011
Остаток на 1 января	93	71
Резервы, начисленные в отчетном периоде	118	78
Резервы, использованные в отчетном периоде	(15)	(67)
Резервы, восстановленные в отчетном периоде	(8)	-
Остаток на 30 июня	188	82

На 30 июня 2012 года сформирован резерв по судебным разбирательствам на сумму 188 млн. рублей (31 декабря 2011: 93 млн. рублей). Основная часть резерва относится к искам, предъявленным компанией ОАО «МТК» на сумму 150 млн. рублей (31 декабря 2011: 74 млн. рублей).

Примечание 21. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Электроэнергия	17 196	19 162	42 561	46 619
Тепловая энергия	9 635	9 782	41 617	41 965
Прочая выручка	789	690	1 468	1 305
Итого	27 620	29 634	85 646	89 889

Прочая выручка в основном получена от аренды и услуг по водоснабжению, оказываемых Группой.

Примерно 4% и 5% выручки от реализации электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года и 30 июня 2011 года, соответственно, относятся к перепродаже купленной электроэнергии на оптовом рынке ОРЭМ.

Примечание 22. Материальные затраты

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Расходы на топливо	13 962	15 424	42 322	43 155
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	1 888	2 244	5 196	5 437
Расходы на водопотребление	289	285	559	531
Расходы на прочие материалы	258	181	342	402
Итого	16 397	18 134	48 419	49 525

Электрическая энергия покупается в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Примечание 23. Прочие услуги поставщиков и подрядчиков

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Плата за администрирование рынка электроэнергии	290	282	586	569
Услуги по организации и подаче обессоленной воды	210	-	500	-
Услуги охраны	119	114	241	211
Услуги транспорта	102	57	153	97
Услуги по уборке	74	74	141	130
Услуги сертификации и экспертизы	12	55	85	57
Услуги связи	21	21	43	42
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	20	19	39	36
Услуги по охране труда и технике безопасности	20	18	32	31
Прочие услуги	117	95	152	134
Итого	985	735	1 972	1 307

Плату за администрирование рынка электроэнергии составляют платежи ОАО «Администратор торговой системы» и ЗАО «Центр финансовых расчетов» за услуги по проведению расчетов между участниками рынка электроэнергии, а также платежи Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

Примечание 24. Расходы на оплату труда персонала

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Оплата труда персонала	1 667	1 892	3 333	3 485
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	440	487	921	1 005
Расходы на общественное питание	26	25	51	49
Расходы на добровольное медицинское страхование	24	24	50	49
Расходы на обучение	27	21	48	31
Выходные пособия	9	45	11	49
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	5	5	9	9
Стоимость текущих услуг работника	2	2	4	4
Итого	2 200	2 501	4 427	4 681

Среднесписочная численность Группы составляет 7 800 и 8 493 человек на 30 июня 2012 года и на 30 июня 2011 года, соответственно.

Примечание 25. Прочие операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Арендные платежи	231	195	413	347
Юридические, консультационные и информационные услуги	272	105	343	246
Убыток от выбытия объектов основных средств	150	(2)	165	38
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	(434)	(64)	115	238
Расходы на страхование	53	61	109	127
Расходы на программное обеспечение	38	18	66	45
Экологические платежи	14	13	26	22
Банковские услуги	3	7	12	16
Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	-	41	-	41
Прочие	72	84	114	126
Итого	399	458	1 363	1 246

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	497	31	421	51
Субсидии, возникающие в результате разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению	90	90	387	375
Страховое возмещение	129	-	129	-
Договора цессии	29	(27)	29	(27)
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	(11)	63	10	64
Переоценка активов, предназначенных для продажи	5	-	6	7
Восстановление убытка от обесценения основных средств	2	-	2	-
Влияние секвестра и урегулирования	1	-	1	-
Прочие	23	14	45	42
Итого	765	171	1 030	512

Возмещение разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению представляет собой денежные средства, полученные Компанией от Правительства города Москвы на покрытие разницы между тарифом за потребление теплоэнергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании.

Примечание 27. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Финансовые доходы				
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	339	83	840	147
Процентный доход по банковским депозитам	405	254	736	477
Прочие процентные доходы	22	14	79	33
Итого	766	351	1 655	657
Финансовые расходы				
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	(680)	(108)	(789)	(139)
Процентные расходы по заимствованиям	(31)	(452)	(280)	(853)
Расходы по лизингу	(13)	(5)	(19)	(13)
Проценты по пенсионным обязательствам	(5)	(6)	(10)	(11)
Прочие процентные расходы	(2)	6	(55)	(5)
Итого	(731)	(565)	(1 153)	(1 021)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с на квалифицируемыми активами (Примечание 7)	31	452	280	853
Нетто-величина финансовых расходов, признанная в составе прибылей и убытков	(700)	(113)	(873)	(168)

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Процентные доходы	427	268	815	510
Процентные расходы	(15)	-	(74)	(18)
Чистая величина процента	412	268	741	492

Процентные доходы и расходы, в нетто-величине сформированные по видам активов и обязательств

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Денежные средства и их эквиваленты	389	245	777	408
Инвестиции, удерживаемые до погашения	38	23	38	102
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	(15)	-	(74)	(18)
Итого	412	268	741	492

Примечание 28. Налог на прибыль**(а) Налог на прибыль**

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 20%).

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Текущий налог на прибыль				
Отчетный год	20	560	(1 886)	(1 505)
Излишне начислено в предшествующие периоды	1 357	1	1 414	1
Расход по отложенному налогу на прибыль				
Возникновение и восстановление временных разниц	(1 256)	(501)	(805)	(341)
Расход по налогу на прибыль	121	60	(1 277)	(1 845)

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Прибыль до налогообложения	(290)	(342)	6 410	9 368
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	58	68	(1 282)	(1 874)
Невычитаемые/ необлагаемые разницы	(1 294)	(9)	(1 409)	28
Прочее	1 357	1	1 414	1
(Расход)/доход по налогу на прибыль	121	60	(1 277)	(1 845)

(б) Налоговый эффект статей в составе прочего отчёта о совокупном доход

	За три месяца закончившихся, 30 июня 2012			За шесть месяцев закончившихся, 30 июня 2012		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Восстановление убытка от обесценения основных средств	14	(3)	11	14	(3)	11
Итого	14	(3)	11	14	(3)	11

	За три месяца закончившихся, 30 июня 2011			За шесть месяцев закончившихся, 30 июня 2011		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	4	(2)	2
Убыток от обесценения объектов основных средств	(2)	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого	(2)	-	(2)	2	(2)	-

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(в) Отложенный налог на прибыль

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	30 июня 2012	30 июня 2011	30 июня 2012	30 июня 2011	30 июня 2012	30 июня 2011
Основные средства	-	-	(26 229)	(23 856)	(26 229)	(23 856)
Активы, удерживаемые для продажи	-	-	(292)	(178)	(292)	(178)
Инвестиционная собственность	-	-	(47)	(45)	(47)	(45)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	(506)	(685)	(506)	(685)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	130	89	-	-	130	89
Обязательство по вознаграждениям работникам	44	45	-	-	44	45
Резервы	37	16	-	-	37	16
Займы	-	-	(112)	(31)	(112)	(31)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	-	-	(263)	(213)	(263)	(213)
Прочее	59	63	-	-	59	63
Итого	270	213	(27 449)	(25 008)	(27 179)	(24 795)

Изменение отложенного налога на прибыль в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года:

	31 декабря 2010	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	30 июня 2011
Основные средства	(24 297)	344	-	97	(23 856)
Активы, предназначенные для продажи	(117)	39	-	(100)	(178)
Инвестиционная собственность	(54)	6	-	3	(45)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	32	(717)	-	-	(685)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	111	(22)	-	-	89
Обязательство по вознаграждениям работникам	40	5	-	-	45
Резервы	14	2	-	-	16
Займы	(31)	-	-	-	(31)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(186)	(25)	(2)	-	(213)
Прочее	36	27	-	-	63
Итого	(24 452)	(341)	(2)	-	(24 795)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2011	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	30 июня 2012
Основные средства	(25 448)	(777)	(3)	(1)	(26 229)
Активы, удерживаемые для продажи	(301)	8	-	1	(292)
Инвестиционная собственность	(45)	(2)	-	-	(47)
Торговая и прочая дебиторская	(626)	120	-	-	(506)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	145	(15)	-	-	130
Обязательство по вознаграждениям работникам	45	(1)	-	-	44
Резервы	18	19	-	-	37
Займы	(59)	(53)	-	-	(112)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(140)	(123)	-	-	(263)
Прочее	40	19	-	-	59
Итого	(26 371)	(805)	(3)	-	(27 179)

Примечание 29. Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию произведен на основании прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, рассчитанного ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Акции выпущенные	39 749 360	39 749 360	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных акций выкупленных	(140 229)	(140 229)	(140 229)	(140 229)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в тысячах)	39 609 131	39 609 131	39 609 131	39 609 131

Выверка прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	39 609 131	39 609 131	39 609 131	39 609 131
Прибыль/(убыток) за отчетный период	(169)	(283)	5 133	7 523
Прибыль/(убыток) на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	(0.01)	(0.01)	0.13	0.19

Примечание 30. Финансовые инструменты

(a) Кредитный риск

(i) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, подверженную кредитному риску Группы. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	Балансовая стоимость		
	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Займы, выданные, и дебиторская задолженность	18 282	25 401	18 886
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	18 282	25 401	18 886
Инвестиции, удерживаемые до погашения	4 965	-	-
Инвестиции (Примечание 11)	4 965	-	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	9	13
Прочие активы (Примечание 13)	9	9	13
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	24 553	25 572	28 334
Итого финансовых активов	47 809	50 982	47 233

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	Балансовая стоимость		
	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Тепловая энергия	7 587	14 760	11 408
Электроэнергия	6 095	6 181	3 777
Прочая	4 600	4 460	3 701
Итого	18 282	25 401	18 886

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергия и тепловая энергия – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности крупных, хорошо зарекомендовавших себя компаний, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история данных контрагентов, в свете недавнего финансового кризиса, показала, что риск неплатежеспособности данных компаний очень низкий.

Наиболее существенные покупатели Группы ОАО «МОЭК» и ЗАО «ЦФР», по которым сумма дебиторской задолженности составила 3 996 млн. рублей и 1 448 млн. рублей, соответственно, по состоянию на 30 июня 2012 года (31 декабря 2011 года: 10 684 млн. рублей и 2 317 млн. рублей, соответственно, 31 декабря 2010 года: 7 707 млн. рублей и 3 556 млн. рублей, соответственно).

(ii) Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату, распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	30 июня 2012		31 декабря 2011		31 декабря 2010	
	Полная балансовая стоимость	Обесценение	Полная балансовая стоимость	Обесценение	Полная балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	6 690	-	16 185	-	11 086	-
Просроченная на 0-30 дней	3 835	-	6 399	-	4 870	-
Просроченная на 31-120 дней	1 740	-	776	-	935	-
Просроченная на 121-365 дней	3 577	-	1 850	-	1 743	-
Просроченная на срок более года	5 282	2 842	2 918	2 727	1 686	1 434
Итого	21 124	2 842	28 128	2 727	20 320	1 434

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2012	2011
Остаток на 1 января	2 727	1 434
Обесценение, признанное за период	115	238
Резерв, используемый за период	-	(2)
Остаток на 30 июня	2 842	1 670

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Признанный по состоянию на 30 июня 2012 года убыток от обесценения в сумме 2 842 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 2 727 млн. рублей, 31 декабря 2010: 1 434 млн. рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели проблемы с ликвидностью.

Исходя из статистики неплатежей прошлых периодов, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой дебиторской задолженности, или просроченной менее чем на 365 дней, не требуется создавать оценочный резерв под ее обесценение; 75 процента от величины торговой дебиторской задолженности (31 декабря 2011 года: 89,63 процентов, 31 декабря 2010 года: 91,70 процентов), включающей задолженность наиболее значимого клиента Группы (см. выше по тексту), относится к клиентам, которые зарекомендовали себя как надежные партнеры Группы.

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(iii) Кредитный риск, связанный с денежными средствами Группы в банках.

Все остатки на банковских счетах и депозиты до востребования не являются просроченными или обесцененными. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах и депозиты до востребования с точки зрения надежности банков:

Название банка	Рейтинговое агентство	Рейтинг	Остаток на 30 июня 2012	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2011	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2010
ОАО «Газпромбанк»	Standard & Poor's	ruAA+	12 418	ruAA+	9 546	ruAA	8 478
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch Ratings	AA(rus)	8 011	AA(rus)	1 663	AA-(rus)	3 507
ОАО «Банк «ВТБ»	Fitch Ratings	AAA(rus)	3 629	AAA(rus)	14 205	AAA(rus)	13 260
ОАО «АБ «Россия»	Moody's Interfax	A3.ru	490	A3.ru	154	Baa1.ru	3 084
Прочие	-	-	5	-	4	-	5
Итого			24 553		25 572		28 334

Компания проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров Общества.

(б) Риск ликвидности

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 30 июня 2012 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Необеспеченные банковские кредиты	9 992	12 734	638	815	1 595	1 191	1 164	1 132	6 199
Необеспеченные облигации	5 471	5 731	258	729	511	5 511	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 884	6 884	6 701	-	183	-	-	-	-
Итого	22 347	25 349	7 597	1 544	2 289	6 702	1 164	1 132	6 199

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2011 года:

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Необеспеченные банковские кредиты	5 794	7 611	372	366	1 047	828	635	615	3 748
Необеспеченные облигации	9 783	11 498	5 220	256	511	5 511	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13 882	13 882	13 779	-	103	-	-	-	-
Итого	29 459	32 991	19 371	622	1 661	6 339	635	615	3 748

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2010 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Необеспеченные банковские кредиты	3 128	4 234	174	351	678	663	451	259	1 658
Необеспеченные облигации	14 412	17 581	727	5 356	5 476	511	5 511	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 741	12 741	12 669	-	72	-	-	-	-
Итого	30 281	34 556	13 570	5 707	6 226	1 174	5 962	259	1 658

Все эти группы финансовых обязательств учитываются по амортизированной стоимости.

(в) *Валютный риск*

(i) *Подверженность валютному риску*

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
	В Евро	В Евро	В Евро
Необеспеченные банковские кредиты	(9 992)	(5 794)	(3 128)
Сумма по отчету о финансовом положении компании	(9 992)	(5 794)	(3 128)
Прогнозируемый объём расходов по процентам	(189)	(119)	(73)
Общая сумма задолженности	(189)	(119)	(73)
Нетто-величина	(10 181)	(5 913)	(3 201)

В течение отчетного периода применялись следующие обменные курсы основных иностранных валют:

	Средняя ставка			Ставка на отчетную дату		
	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
1 евро	39,6908	40,8848	40,2980	41,323	41,6714	40,3331

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

(ii) Анализ чувствительности

Увеличение курса рубля на 3 % по отношению к Евро по состоянию на 30 июня 2012 года увеличило бы величину собственного капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года анализировались на основе тех же принципов.

	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Евро	297	173	93

Уменьшение курса рубля на 3% по отношению к Евро оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияния на приведенные выше показатели, исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

Фактическое уменьшение обменных курсов за период, закончившийся 30 июня 2012 года, составило приблизительно 3% по отношению к Евро (31 декабря 2011 года: 1%, 31 декабря 2010 года: 9%), хотя разница между двумя фактическими экстремумами в отчетном периоде составила приблизительно 6% по отношению к Евро (31 декабря 2011 года: 11%, 31 декабря 2010 года: 16%).

(г) Процентный риск**(i) Структура**

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

	Балансовая стоимость		
	30 июня 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Инструменты с фиксированной процентной ставкой			
Финансовые активы (Примечания 11, 12, 13, 14)	47 809	50 982	47 233
Финансовые обязательства (Примечания 16, 18)	(13 073)	(24 577)	(27 528)
Итого	34 736	26 405	19 705
Инструменты с переменной ставкой процента			
Финансовые обязательства (Примечание 16)	(9 274)	(4 882)	(2 753)
Итого	(9 274)	(4 882)	(2 753)

(ii) Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражаются в составе прибыли или убытка за период; и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования по справедливой стоимости. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

(iii) Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило или уменьшило бы величину собственного капитала на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменный курс иностранных валют, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 30 июня 2012 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	31 июня 2012		31 декабря 2011		31 декабря 2010	
	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.
Инструменты с переменной ставкой процента	(36,4)	36,4	(35,0)	35,0	(30,2)	30,2
Чувствительность потоков денежных средств (нетто- величина)	(36,4)	36,4	(35,0)	35,0	(30,2)	30,2

(д) Справедливая стоимость

Руководство Группы считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

	30 июня 2012		31 декабря 2011		31 декабря 2010	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	24 553	24 553	25 572	25 572	28 334	28 334
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	18 282	18 282	25 401	25 401	18 886	18 886
Инвестиции (Примечание 11)	4 965	4 965	-	-	-	-
Прочие инвестиции (Примечание 13)	9	9	9	9	13	13
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 18)	(6 884)	(6 884)	(13 882)	(13 882)	(12 741)	(12 741)
Необеспеченные облигации (Примечание 16)	(5 471)	(5 507)	(9 783)	(9 946)	(14 412)	(14 951)
Необеспеченные банковские кредиты (Примечание 16)	(9 992)	(9 992)	(5 794)	(5 794)	(3 128)	(3 128)

База для определения справедливой стоимости раскрыта в Примечании 4.

Примечание 31. Аренда

(а) Операционная аренда

Операционная аренда главным образом относится к долгосрочным договорам аренды участков земли, на которых расположены генерирующие мощности Группы. Обычно срок аренды составляет от 5 до 45 лет с правом продления после истечения срока. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года и три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, расходы по операционной аренде в сумме 413 млн. рублей и 347 млн. рублей, соответственно, были признаны в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

Ниже представлены обязательства по операционной аренде, не подлежащие отмене:

	31 июня 2012	31 декабря 2011
Менее одного года	506	399
От года до пяти лет	2 041	1 596
Свыше пяти лет	11 611	9 296
Итого	14 158	11 291

(б) Финансовая аренда

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке (см. Примечание 7):

	30 июня 2012			31 декабря 2011			31 декабря 2010		
	Минимальные арендные платежи	%	Основная сумма	Минимальные арендные платежи	%	Основная сумма	Минимальные арендные платежи	%	Основная сумма
Менее одного года	75	47	28	11	2	9	127	25	102
От 1 до 5 лет	64	22	42	6	1	5	24	5	19
Свыше 5 лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	139	69	70	17	3	14	151	30	121

Примечание 32. Условные события и обязательства**(а) Инвестиционные обязательства**

На 30 июня 2012 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 34 452 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 23 525 млн. рублей, 31 декабря 2010 года: 13 376 млн. рублей). Данная сумма включает обязательства инвестиционного характера, относящиеся к договорам на поставку мощности (ДПМ) в сумме 25 728 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 16 694 млн. рублей, 31 декабря 2010 года: 6 483 млн. рублей).

(б) Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации является относительно новой и характеризуется большим количеством налогов и частыми изменениями законодательства, которое во многих случаях содержит нечеткие, противоречивые формулировки и может толковаться по-разному. Нередко разные толкования происходят среди различных налоговых органов одной юрисдикции и среди налоговых органов разных юрисдикций. Налоги являются предметом проверки и изучения у нескольких государственных органов, которые имеют законодательную возможность налагать значительные штрафы, применять санкции и взимать пени. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако в некоторых обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым и дольше. Последние события в Российской Федерации говорят о том, что налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при толковании и обеспечении исполнения налогового законодательства.

Руководство полагает, что оно обеспечило достоверную интерпретацию налоговых обязательств относительно применяемого российского налогового законодательства, официальных трактовок и судебных постановлений. Тем не менее, толкования соответствующих налоговых органов могут отличаться и существенно влиять на данную консолидированную отчетность, если интерпретация государственных органов будет признана правомерной.

(в) Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в настоящее время находится в процессе становления в Российской Федерации. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. Когда обязательства в отношении природоохранной деятельности могут быть измеренными, то они немедленно признаются в составе прибыли или убытков. На данный момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не может быть достоверно оценен и может оказаться значительным. Однако на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционный результат или финансовое положение Группы.

(г) Страхование

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое

покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности перед третьими лицами. До тех пор пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

(д) *Гарантии*

Группа выдала прямые гарантии третьим лицам, в связи с чем Группа имеет условные обязательства, выплаты по которым зависят от наступления определенных условий. По состоянию на 30 июня 2012 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 0 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 150 млн. рублей, 31 декабря 2010 года: 208 млн. рублей).

Примечание 33. Операционные сегменты

Руководством, принимающим оперативные решения, является Совет Директоров и Генеральный Директор. Руководство, принимающее оперативные решения, проверяет отчёты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы. Группа определила отдельные объекты, генерирующие электроэнергию, как операционные сегменты на основе данных отчётов.

Руководство, принимающее оперативные решения, оценивает результаты деятельности данных объектов, генерирующих электроэнергию, на основе валовой прибыли, которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней прямые расходы. Доходы и расходы по процентам не включаются в расчет данного показателя, поскольку они являются централизованными расходами Группы. Прочая информация, представляемая лицам, принимающим оперативные решения, соответствует информации, представленной в финансовой отчетности.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчётных сегмента – электроэнергия и теплоэнергия. Несмотря на наличие в операционных сегментах модернизированных и немодернизированных объектов, генерирующих электроэнергию, показатели валовой прибыли которых существенно отличаются, такая агрегация обусловлена схожими характеристиками производимой продукции, схожими процессами производства, группами потребителей, методов, применяемых для распределения продукции и характером нормативно-правовой среды. Такая агрегация обусловлена схожими экономическими характеристиками при производстве этих двух видов продукции.

К другим услугам и продуктам, реализуемым Группой, в основном относятся услуги аренды, подпиточная вода, сельскохозяйственная продукция, ремонтные работы. Данные виды услуг и продуктов не включаются операционные сегменты, поскольку они не рассматриваются в отчётах по управленческому учёту, предоставляемых лицам, принимающим оперативные решения. Результаты по данным операциям представлены в колонке «Прочие сегменты».

Из суммы активов исключены суммы по налогам и активам, предназначенные для продажи, поскольку управление данными активами происходит централизованно. Данные активы участвуют в сопоставлении с полной стоимостью активов консолидированного отчета о финансовом положении компании.

(а) *Информация по сегментам*

Ниже представлена информация по сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и на 30 июня 2012 года:

	Примечание	Электросенергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	42 561	41 617	1 468	85 646
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(42 881)	-	-	(42 881)
Транспортировка теплоэнергии		-	(15 162)	-	(15 162)
Покупная электроэнергия	22	(4 726)	-	-	(4 726)
Покупная теплоэнергия	22	-	(470)	-	(470)
Валовая прибыль		(5 046)	25 985	1 468	22 407
Сегментные активы		207 034	33 354	18 734	259 122

Группа «Мосэнерго»

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Ниже представлена информация по сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, и на 31 декабря 2011 года:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	46 619	41 965	1 305	89 889
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(43 686)	-	-	(43 686)
Транспортировка теплоэнергии		-	(16 014)	-	(16 014)
Покупная электроэнергия	22	(4 986)	-	-	(4 986)
Покупная теплоэнергия	22	-	(451)	-	(451)
Валовая прибыль		(2 053)	25 500	1 305	24 752
Сегментные активы		208 985	36 826	16 483	262 294

Активы по сегментам включают убыток от обесценения объектов основных средств в общей сумме 0 млн. рублей, начисленный за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (31 декабря 2011 года: 1 343 млн. рублей, который был распределен на сегмент электроэнергия).

Сопоставление скорректированной суммы валовой прибыли и прибыли до налогообложения представлено ниже:

	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 июня 2012	За три месяца, закончившихся 30 июня 2011	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Валовая прибыль по отчетным		7 339	7 239	20 939	23 447
Валовая прибыль по прочим		789	690	1 468	1 305
Прочие операционные доходы	26	765	171	1 030	512
Финансовые доходы	27	766	351	1 655	657
Амортизация объектов	7	(3 364)	(3 158)	(6 689)	(6 115)
Расходы на оплату труда	24	(2 200)	(2 501)	(4 427)	(4 681)
Прочие операционные расходы	25	(399)	(458)	(1 363)	(1 246)
Прочие услуги поставщиков и	23	(985)	(735)	(1 972)	(1 307)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(510)	(549)	(1 025)	(1 188)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(1 533)	(1 099)	(1 991)	(1 446)
Финансовые расходы	27	(700)	(113)	(873)	(168)
Расходы на прочие материалы	22	(258)	(181)	(342)	(402)
Прибыль до		(290)	(343)	6 410	9 368

(б) Активы отчетных сегментов

Суммы, предоставляемые лицам, принимающим оперативные решения, в отношении активов рассчитываются тем же способом, что и данные в финансовой отчетности. Эти активы распределяются, исходя из операционной деятельности сегмента и физического местонахождения актива.

Активы отчетных сегментов в сопоставлении с активом отчета о финансовом положении компании:

	Примечание	30 июня 2012	31 декабря 2011
Сегментные активы		259 122	262 294
Нераспределенные:			
Переплата по прочим налогам кроме налога на прибыль	12	1 553	3
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		250	115
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	9	9
Всего активов в соответствии с консолидированным промежуточным отчетом о финансовом положении компании		260 934	262 421

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

(в) Информация о ключевых потребителях

Потребители выручка по которым в течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, превышает 10% общей выручки Группы представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту составила за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, 9 885 млн. рублей и 25 685 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту электроэнергия.
- ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту составила за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, 6 379 млн. рублей и 26 321 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту теплоэнергия.
- ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту составила за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, 3 083 млн. рублей и 7 224 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту электроэнергия.

Потребители, выручка по которым в течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту составила за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, 12 213 млн. рублей и 30 847 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту электроэнергия.
- ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту составила за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, 6 966 млн. рублей и 27 501 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту теплоэнергия.
- ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту составила за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, 3 378 млн. рублей и 7 767 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту электроэнергия.

Примечание 34. События после отчетной даты

В июле 2012 Совет директоров компании одобрил участие ОАО «Мосэнерго» в ООО «ОГК-Инвестпроект». Данная компания осуществляет строительство нового блока Череповецкой ГРЭС.

В настоящем Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 3 квартал 2012 года пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 192
(Сто девяносто два) листов.

**Начальник управления бюджетирования
и управленческого учета**



С.А. Полтавцев