

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"

Код эмитента: 00171-R

за 2013 год и 1 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: **629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ,
г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

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

Генеральный директор Дата: 15 мая 2014 г.	_____ С.С. Карапетян подпись
Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2014 г.	_____ Л.Н. Иванова подпись

Контактное лицо: Строева Наталья Владимировна, ведущий юрист-консульт

Телефон: (495) 644-4430

Факс: (495) 660-9717

Адрес электронной почты: stroenv@ite-ng.ru

**Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: www.ite-ng.pw**

Оглавление

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

1.1.

Лица, входящие в состав органов управления эмитента

1.2.

Сведения о банковских счетах эмитента

1.3.

Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1.4.

Сведения об оценщике эмитента

1.5.

Сведения о консультантах эмитента

1.6.

Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1.

Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

2.3.

Обязательства эмитента

2.3.1.

Заемные средства и кредиторская задолженность

2.3.2.

Кредитная история эмитента

2.3.3.

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

2.3.4.

Прочие обязательства эмитента

2.4.

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1.

История создания и развитие эмитента

3.1.1.

Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

3.1.2.

Сведения о государственной регистрации эмитента

3.1.3.

Сведения о создании и развитии эмитента

3.1.4.

Контактная информация

3.1.5.

Идентификационный номер налогоплательщика

3.1.6.

Филиалы и представительства эмитента

3.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.

Отраслевая принадлежность эмитента

3.2.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.3.

Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

- 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента
- 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ
- 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг
- 3.3. Планы будущей деятельности эмитента
- 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях
- 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение
- 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
- IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента
- 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента
- 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств
- 4.3. Финансовые вложения эмитента
- 4.4. Нематериальные активы эмитента
- 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований
- 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента
- 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
- 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента
- 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента
- 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента
- 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента
- 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента
- 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
- 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
- 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.7.

Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

5.8.

Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1-6.2.

Акционеры

6.1.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

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

6.3.

Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

6.4.

Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

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

6.6.

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.7.

Сведения о размере дебиторской задолженности

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1.

Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

7.2.

Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

7.3.

Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

7.4.

Сведения об учетной политике эмитента

7.5.

Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

7.6.

Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

7.7.

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

8.1.2.

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

8.1.3.

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

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

8.1.5.

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

8.1.6.

Сведения о кредитных рейтингах эмитента

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

8.3.2.

Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

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

8.4.1.

Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

8.5.

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

8.6.

Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

8.7.

Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

8.8.

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.2.

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

8.9.

Иные сведения

8.10.

Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

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.

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.

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Биков Артем Эльбрусович (председатель)	1963
Демидович Ирина Алексеевна	1975
Карапетян Станислав Сейранович	1977
Коногоров Дмитрий Николаевич	1979

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Карапетян Станислав Сейранович	1977

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «АГРОПРОМКРЕДИТ» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ "АГРОПРОМКРЕДИТ"**

Место нахождения: **140083, Московская область, г. Лыткарино, 5 микрорайон, квартал 2, дом 13**

ИНН: **5026014060**

БИК: **044552710**

Номер счета: **40702810301000001065**

Корр. счет: **30101810500000000710**

Тип счета: **Расчетный счет в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «АГРОПРОМКРЕДИТ» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ "АГРОПРОМКРЕДИТ"**

Место нахождения: **140083, Московская область, г. Лыткарино, 5 микрорайон, квартал 2, дом 13**

ИНН: **5026014060**

БИК: **044552710**

Номер счета: **40702810301000001353**

Корр. счет: **30101810500000000710**

Тип счета: *Расчетный счет в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «АГРОПРОМКРЕДИТ» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ "АГРОПРОМКРЕДИТ"**

Место нахождения: **140083, Московская область, г. Лыткарино, 5 микрорайон, квартал 2, дом 13**

ИНН: **5026014060**

БИК: **044552710**

Номер счета: **40702978201000001065**

Корр. счет: **30101810500000000710**

Тип счета: *Расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «АГРОПРОМКРЕДИТ» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ "АГРОПРОМКРЕДИТ"**

Место нахождения: **140083, Московская область, г. Лыткарино, 5 микрорайон, квартал 2, дом 13**

ИНН: **5026014060**

БИК: **044552710**

Номер счета: **40702840601000001065**

Корр. счет: **30101810500000000710**

Тип счета: *Расчетный счет в долларах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России", Среднерусский банк**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России", Среднерусский банк**

Место нахождения: **109544, г. Москва, ул. Большая Андроньевская, д.8**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40701810240020000084**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: *Расчетный счет в рублях*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (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 аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Курганская дочерняя аудиторская фирма "Аудитинформ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КДАФ "Аудитинформ"**

Место нахождения: **640018, г. Курган, ул. Куйбышева, д. 35**

ИНН: **4501059651**

ОГРН: **1024500514180**

Телефон: **(3522) 46-16-79**

Факс: **(3522) 46-54-92**

Адрес электронной почты: **auditinform@r45.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Российская коллегия аудиторов"**

Место нахождения

107045 Россия, Москва, Колокольников переулок 2 корп. 6 стр. 1

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных 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
2012		
2013		

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:
отсутствует

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
В соответствии с Уставом эмитента по решению Общего собрания Участников Общества привлекается профессиональный аудитор, не связанный имущественными интересами с Обществом, членами Совета директоров Общества, лицом, осуществляющим функции Генерального директора Общества, и Участниками Общества. Аудиторская проверка может быть проведена по требованию любого Участника Общества

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

не проводилась

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

Размер оплаты услуг аудитора эмитента, утвержденного Общим собранием Участников Общества, определяется Общим собранием Участников Общества. За аудит бухгалтерской отчетности за 2013 год было выплачено вознаграждение в размере 250 000 рублей.

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

Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе перечисленные выше, отсутствуют.

Процедура тендера, связанная с выбором аудитора, отсутствует.

В соответствии с Уставом эмитента по решению Общего собрания Участников Общества привлекается профессиональный аудитор, не связанный имущественными интересами с Обществом, членами Совета директоров Общества, лицом, осуществляющим функции Генерального директора Общества, и Участниками Общества. Аудиторская проверка может быть проведена по требованию любого Участника Общества.

Аудитор не проводил работ в рамках специальных аудиторских заданий.

Размер оплаты услуг аудитора эмитента, утвержденного Общим собранием Участников Общества, определяется Общим собранием Участников Общества. За аудит бухгалтерской отчетности за 2013 год было выплачено вознаграждение в размере 250 000 рублей. Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

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	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	1 869 338.98	1 554 777.78
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	5.5	6.35
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.8	0.81
Степень покрытия долгов текущими	-130.18	-34.43

доходами (прибылью)		
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

Высокий показатель удельной производительности труда персонала за 1 квартал 2014 года объясняется значительным увеличением выручки, которая соответствует 75% от всей выручки в 2013 году.

Эмитент занимается реализацией крупных инвестиционных проектов в электроэнергетике, которые носят долгосрочный характер, и осуществляет свою деятельность за счет привлечения внешнего долгового финансирования.

При этом в 1 квартале 2014 года продолжилась тенденция к снижению краткосрочной долговой нагрузки эмитента по сравнению с более ранними периодами за счет полученной в 2013 году прибыли от единовременной сделки по продаже ценных бумаг.

Эмитент не допускал просрочек по уплате своей задолженности.

За рассматриваемый отчетный период, прибыль среди участников не распределялась.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	3 516 583 326.11
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	3 350 583 326.11
облигационные займы	166 000 000
Краткосрочные заемные средства	1 314 780 249.29
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	1 314 780 249.29
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение
-------------------------	----------

	показателя
Общий размер кредиторской задолженности	110 740 409.12
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 685 701.18
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	3 111 272.94
из нее просроченная	
перед персоналом организации	429 350.76
из нее просроченная	
прочая	105 514 084.24
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЭК "Восток"***

Место нахождения: ***119121, г.Москва, ул. Бурденко, д.22***

ИНН: ***7705424509***

ОГРН: ***1037739123696***

Сумма задолженности: ***989 049***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***"Энергосбыт" - филиал Открытого акционерного общества "Энергосбытовая компания "Восток"***

Сокращенное фирменное наименование: ***"Энергосбыт" - филиал ОАО "ЭК "Восток"***

Место нахождения: ***640002, Курганская область, г. Курган, ул. Станционная, 85***

Сумма задолженности: ***857 388***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Предприятие проектного финансирования"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Предприятие проектного финансирования"***

Место нахождения: ***119121, г.Москва, ул.Бурденко, д.22, пом.9***

ИНН: ***7704761558***

ОГРН: ***1107746628989***

Сумма задолженности: ***640 810***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Негосударственный пенсионный фонд "Профессиональный"**

Сокращенное фирменное наименование: **НПФ "Профессиональный"**

Место нахождения: **628400, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра Автономный округ, Сургут Город, Энгельса Улица, 11**

ИНН: **8602164900**

ОГРН: **1028600585430**

Сумма задолженности: **595 308**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Интертехэлектро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Интертехэлектро"**

Место нахождения: **107045, Россия, г.Москва, Уланский переулок, д.24, стр.1**

ИНН: **7701262328**

ОГРН: **1027700036210**

Сумма задолженности: **24 814**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация СТС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Корпорация СТС"**

Место нахождения: **105062, Москва г, Чаплыгина ул, 11**

ИНН: **6660153847**

ОГРН: **1026604935939**

Сумма задолженности: **80 500**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогозовая электрическая станция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ноябрьская ПГЭ"**

Место нахождения: **629811, Ямало-Ненецкий Автономный округ, Ноябрьск Город, Ноябрьская парогозовая электрическая станция**

ИНН: **8905037499**

ОГРН: **1068905007038**

Сумма задолженности: **755 264**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	3 492 630 099.71
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	3 326 630 099.71
облигационные займы	166 000 000
Краткосрочные заемные средства	1 322 787 377.66
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	1 322 787 377.66
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	230 465 355.44
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	12 490 157.68
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	5 002 420.96
из нее просроченная	
перед персоналом организации	37 919 708.02
из нее просроченная	
прочая	175 053 068.78
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ноябрьская ПГЭ"**

Место нахождения: **629811, Ямало-Ненецкий Автономный округ, Ноябрьск Город, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

ИНН: **8905037499**

ОГРН: **1068905007038**

Сумма задолженности: **770 410**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭК "Восток"**

Место нахождения: **119121, г.Москва, ул. Бурденко, д.22**

ИНН: **7705424509**

ОГРН: **1037739123696**

Сумма задолженности: **1 008 631**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Негосударственный пенсионный фонд "Профессиональный"**

Сокращенное фирменное наименование: **НПФ "Профессиональный"**

Место нахождения: **628400, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра Автономный округ, Сургут Город, Энгельса Улица, 11**

ИНН: **8602164900**

ОГРН: **1028600585430**

Сумма задолженности: **601 224**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **"Энергосбыт" - филиал Открытого акционерного общества "Энергосбытовая компания "Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **"Энергосбыт" - филиал ОАО "ЭК "Восток"**

Место нахождения: **640002, Курганская область, г. Курган, ул. Станционная, 85**

Сумма задолженности: **859 471**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Предприятие проектного финансирования"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Предприятие проектного финансирования"**

Место нахождения: **119121, г.Москва, ул.Бурденко, д.22, пом.9**

ИНН: **7704761558**

ОГРН: **1107746628989**

Сумма задолженности: **640 810**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Интертехэлектро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Интертехэлектро"**

Место нахождения: **107045, Россия, г.Москва, Уланский переулок, д.24, стр.1**

ИНН: **7701262328**

ОГРН: **1027700036210**

Сумма задолженности: **24 932**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация СТС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Корпорация СТС"**

Место нахождения: **105062, Москва г, Чаплыгина ул, 11**

ИНН: **6660153847**

ОГРН: **1026604935939**

Сумма задолженности: **80 500**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Курганская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Курганская ТЭЦ"**

Место нахождения: **640014, Курганская область, Курган город, проспект Маршала Голикова, 39**

ИНН: **4501121003**

ОГРН: **1064501165706**

Сумма задолженности: **69 651**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного 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 завершеного 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. Вексельный займ, Договор купли-продажи векселей №б/н от 03.04.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Закрытое акционерное общество "Предприятие проектного финансирования", 119121, г.Москва, ул.Бурденко, д.22, пом.9
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	640784018,94 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	640784018,94 RUR X 1
Срок кредита (займа), (дней)	1003
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0,004
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	31.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Займ, Договор о новации обязательств №15/1-03/11-3 от 31.03.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "ЭнергоЯмал", 629800, РФ, ЯНАО, г.Ноябрьск, Юго-восточный промзона тер, панель 9-б
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	585000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату	0 RUR X 1000

окончания отчетного квартала, RUR	
Срок кредита (займа), (дней)	915
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,5
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	31.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	30.09.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Уступлен на ООО "Ноябрьская ПГЭ" по Договору уступки прав требования от 01.04.2013

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Займ, Договор уступки прав требования от 14.11.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток", 105062, г.Москва, ул. Чаплыгина, д.11
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	294 400 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	294 400 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	959
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,5
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	30.06.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Договор уступки прав требования от 14.11.2012 между ООО "Группа компаний ЭСЭ" и ОАО "ЭК "Восток" и Дополнительному соглашению к нему от 15.11.2012

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Займ, Соглашение об отступном от 01.04.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "Курганская ТЭЦ", 640014, Россия, г.Курган, пр.Маршала Голикова, 39
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	436 416 925,67 RUR X 1

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	145 666 423,44 RUR X 1
Срок кредита (займа), (дней)	974
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,5
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	30.11.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Взамен исполнения обязательства, взамен вытекающего из Договора о новации обязательств №77/3-10/08 от 01.10.2008г.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Займ, Соглашение о новации долга в заемное обязательство №12/12 от 30.11.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Негосударственный пенсионный фонд "Профессиональный", 105062, Россия, г.Москва, ул. Чаплыгина, 11
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	290 827 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	290 827 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	1493
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,25
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	31.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Займ, Договор уступки б/н от 01.04.2013 (Уступка Договора о новации обязательств №15/1-03/11-3 от 31.03.2011)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогозовая электрическая станция", 629804, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогозовая электрическая станция

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	585000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	585000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	457
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,5
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	31.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Уступлен от ОАО "ЭнергоЯмал" по Договору уступки прав требования от 01.04.2013

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	7 518 336
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	13 556 854
В том числе в форме залога или поручительства	7 518 336

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:

Как документ Политика управления рисками у Эмитента отсутствует. Однако в своей

деятельности Эмитент использует системный подход в области управления рисками. Основными элементами политики в области управления рисками по каждому направлению являются:

- Идентификация риска;
- Методология оценки риска;
- Разработка и реализация механизмов управления рисками;
- Постоянный мониторинг состояния рисков.

Управление рисками рассматривается Эмитентом как один из важнейших элементов стратегического управления и внешнего контроля.

Обществу планируется создание интегрированной системы управления рисками (как финансовыми, так и нефинансовыми). В рамках данной системы планируется поддерживать эффективный обмен информацией, необходимый для оперативного и стратегического управления рисками между Советом директоров, исполнительными органами и всеми функциональными подразделениями.

2.4.1. Отраслевые риски

Внутренний рынок

Электроэнергетика является базовой отраслью российской экономики, обеспечивающей электрической и тепловой энергией внутренние потребности народного хозяйства и населения, а также осуществляющей экспорт электроэнергии в страны СНГ и дальнего зарубежья.

Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития.

За последние годы в электроэнергетике России произошли радикальные преобразования: изменилась система государственного регулирования отрасли, сформировался конкурентный рынок электроэнергии, были созданы новые компании. Изменилась и структура отрасли: было осуществлено разделение естественно монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций. Вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Риски реформирования электроэнергетики в настоящий момент являются низкими, т.к. реформа рынка электроэнергетики завершена. Вместе с тем, в отрасли сохраняется некоторая неопределенность, связанная с затянувшимся объединением двух крупнейших электросетевых компаний Российской Федерации (ФСК «ЕЭС» и Холдинг МРСК). Для объектов генерации данный отраслевой риск минимален, т.к. реформирование генерирующих компаний практически завершено, однако сохраняется риск, связанный с корректным функционированием рынка мощностей, который будет минимизирован путем увеличения доли электроэнергии, продаваемой по свободным ценам.

Технические и эксплуатационные риски

Поскольку ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» управляет только что построенной Ноябрьской парогазовой электрической станцией (объектом генерации), необходимо принимать во внимание данные риски. Тем не менее, ввиду того, что станция является полностью завершенным строительством объектом, успешно прошедшим комплексное опробование, и использует передовое недавно введенное в эксплуатацию оборудование, а обслуживающий персонал прошел профессиональное обучение, то технические и эксплуатационные риски на данной стадии минимальны. Имеется технический риск не достижения возводимой Курганской ТЭЦ-2 запроектированных параметров. Вместе с тем, ввиду значительного опыта и репутации задействованных проектировщиков, строителей и поставщиков основного оборудования такой риск также минимален.

Внешний рынок

Эмитент не осуществляет и не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, соответственно, риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в отрасли Эмитента на внешнем рынке, не могут оказать влияние на деятельность Эмитента и/или исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риск роста цен на топливо

Рост отпускных цен на топливный газ происходит в соответствии с планами и постановлениями Правительства РФ. Согласно действующему порядку функционирования электроэнергетики РФ, новые объекты генерации реализуют электроэнергию по свободным ценам на электроэнергию и тарифам на мощность. При этом свободные цены на электроэнергию призваны компенсировать переменные расходы объектов генерации – которые формируются более чем на 95% понесенными затратами на топливо. Построенная недавно Ноябрьская парогазовая электростанция обладает наилучшей возможностью в генерирующей отрасли справиться с риском роста цен на топливный природный газ, т.к. является наиболее энергоэффективным объектом генерации по уровню удельного расхода топлива и коэффициенту использования установленной мощности.

Риск неисполнения Эмитентом обязательств перед владельцами эмиссионных ценных бумаг вследствие изменения цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности, находятся на минимальном уровне, т.к. будучи управляющей компанией эмитент не использует в своей производственной деятельности в широком объеме сырье и материалы.

Отдельно описываются риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Внутренний рынок

Возможное изменение цен на продукцию и/или услуги электростанций, принадлежащих ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» может быть связано с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня. В настоящее время нет четких планов по либерализации цен на теплоэнергию. Возможное изменение тарифов на продукцию и/или услуги дочерних обществ Эмитента ниже экономически обоснованных, может существенно ухудшить финансово-экономическое состояние дочерних обществ Эмитента, уменьшить размер платежей данных дочерних обществ Эмитенту и опосредованно повлиять на исполнение Эмитентом своих обязательств перед инвесторами.

Основную часть выручки Эмитент получает и планирует получать от управления собственными энергетическими активами. Поэтому для Эмитента существенным является риск необеспечения необходимых затрат генерирующих компаний источниками финансирования в рамках утверждаемых регулируемыми органами тарифах.

Действия Эмитента по минимизации данных рисков:

- повышение операционной эффективности энергетических активов путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;*
- проведение работы по заключению дочерними обществами долгосрочных контрактов на теплоснабжение (ООО "Курганская ТЭЦ");*
- проведение взвешенной финансовой политики;*
- взаимодействие с регулирующими органами по обоснованию расчётных уровней тарифов на энергию с целью утверждения тарифов, обеспечивающих источниками финансирования все необходимые расходы дочерних генерирующих компаний;*
- проведение систематического мониторинга, анализа и оценки действующих цен и тарифов, их структурных составляющих, а также обобщение накопленного положительного опыта в области тарифообразования.*

Ноябрьская парогазовая электростанция решением Правительства РФ признана объектом генерации, работающим в вынужденном режиме в период 2012-2013г.г. Т.о. Федеральной службой по тарифам РФ для Ноябрьской парогазовой электростанции установлен тариф на мощность, отражающий экономически обоснованный уровень расходов.

Риск неисполнения Эмитентом обязательств перед владельцами эмиссионных ценных бумаг вследствие изменения цен на продукцию и/или услуги эмитента является минимальным. Генерирующие объекты дочерних обществ эмитента расположены на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и в Курганской области - в регионах богатых природными ресурсами. Руководители этих субъектов РФ проводят работу по созданию на их территории экономических, финансовых, организационных и других условий, обеспечивающих надёжность и прибыльность привлекаемого на эти территории капитала. Энергетическая система

Курганской области и по настоящее время остается энергодефицитной, а Ноябрьский энергоузел в Тюменской энергосистеме определен Минэнерго РФ в качестве региона с повышенными рисками прохождения осенне-зимнего периода. В этих условиях, генерирующие активы дочерних обществ эмитента являются надежными и востребованными поставщиками электроэнергии. Кроме этого, данные электростанции обеспечивают системную надежность энергоснабжения региона. По итогам работы за 2012 год Ноябрьская парогазовая электростанция была признана НП "Совет Рынка" лидером среди всех генерирующих компаний России по критерию эффективности работы на рынке.

Внешний рынок

Рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента на внешнем рынке не существует, поскольку Эмитент (а также дочерние общества) не экспортирует товары и услуги. Соответственно, такие риски не могут оказать влияние на деятельность Эмитента и/или исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность компании путем регулирования через Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ России) оптовой реализации электроэнергии и через региональные органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов – розничной реализации тепловой энергии.

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых расположены электростанции, может произойти в случае существенных изменений в политической и экономической ситуации в России, что может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе предприятий промышленности и, рост инфляции и безработицы, снижение платежеспособного спроса населения и серьезно отразится на деятельности компании, поскольку она направлена на удовлетворение потребительского спроса внутри регионов. Такое развитие событий привело бы к ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность электростанций, принадлежащих ООО «Интертехэлектро – Новая генерация», что в свою очередь оказывает влияние на показатели Эмитента. Характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же, как и их влияние на будущую деятельность и рентабельность компании.

Основным доходом компании является поступление средств от платы за услуги по управлению действующими электростанциями и распределения прибыли дочерних компаний, непосредственно владеющими объектами генерации. Соответственно, благополучие ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» складывается из положительного финансового состояния дочерних электростанций, получающих прибыль от реализации электрической/тепловой энергии и мощности на оптовом рынке.

Тарифы на реализацию тепловой энергии и электрической мощности относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, в соответствии с Федеральным законом от № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

Поскольку тарифы относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, существует определенный риск, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждение тарифов, не адекватных затратам электростанций, принадлежащих ООО «Интертехэлектро – Новая генерация». Специалистами компании проводится постоянная работа с тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна компании из-за их глобального

масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность электростанций, ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на компанию.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

В случае возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок, а также террористических актов Эмитент несет риски выведения из строя основных средств и другого имущества, принадлежащего дочерним генерирующим компаниям, а также причинения вреда жизни и здоровью персоналу Эмитента. В настоящий момент данные риски оцениваются как маловероятные.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Компании, принадлежащие Эмитенту, осуществляют свою деятельность в регионах с достаточно развитой инфраструктурой и минимально подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Влияние указанных рисков на деятельность Эмитента применительно к Российской Федерации, Уральскому федеральному округу и Тюменскому региону оценивается как минимальное.

Эмитент несет риски, связанные с эксплуатацией генерирующих объектов дочерними компаниями в суровых климатических условиях в регионах и повышенной опасностью стихийных бедствий: обрыв линий электропередачи во время ураганного ветра, сильного снегопада, гололеда, понижения температуры воздуха до -50С.

Действия Эмитента для снижения влияния данных рисков сводятся к проектированию и строительству объектов с учетом особенностей погоды в регионе, подбора высококвалифицированного персонала, а также к страхованию соответствующих рисков.

2.4.3. Финансовые риски

Инвестиционная деятельность по созданию объектов генерации и текущая деятельность осуществляется Эмитентом, как за счет собственных источников финансирования, так и за счет привлечения долгосрочных кредитных ресурсов.

В настоящее время воздействие процентного риска на деятельность компании относительно невелико, так как для реализации дочерними компаниями текущих инвестиционных проектов ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» были привлечены долгосрочные кредиты по фиксированным процентным ставкам. Что касается краткосрочных заемных средств, привлеченных Эмитентом, то имеется подверженность Эмитента риску увеличения в будущем процентных ставок.

В случае роста процентных ставок на рынке, Эмитент вынужден будет привлекать, при необходимости, более дорогие средства для рефинансирования имеющихся краткосрочных обязательств и для финансирования новых инвестиционных проектов и текущей деятельности, что может отрицательно повлиять на операционные результаты компании. В этом случае Эмитент, возможно, будет вынужден сократить расходы на развитие, что может отрицательно повлиять на его долю рынка и операционные результаты.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Эмитент также опосредованно подвержен воздействию валютного риска, так как для финансирования создания энергетических источников ООО «Курганская ТЭЦ», одной из дочерних компаний Эмитента, привлекались долгосрочные кредиты в иностранной валюте. Таким образом, при росте курса иностранных валют относительно рубля у ООО «Курганская ТЭЦ» могут возникнуть затруднения с погашением сумм по процентам и основному долгу банкам, так как увеличится доля рублевой выручки, которую необходимо будет направлять на погашения

кредитов. Соответственно, возникнет риск снижения платежей, причитающихся ООО «Интертехэлектро – Новая генерация». Помимо этого у электростанций, принадлежащих Эмитенту, есть обязательства перед зарубежными поставщиками оборудования по осуществлению регулярных платежей в рамках долгосрочных договоров сервисного обслуживания, которые номинированы в иностранной валюте. Соответственно при росте курса иностранной валюты, увеличится сумма платежей в рублях, что потребует дополнительных средств.

Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности Эмитента не используется.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

В случае отрицательных изменений валютного курса, Эмитент планирует проводить политику по снижению затрат.

Для предотвращения отрицательного влияния изменения процентных ставок Общество предполагает привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью уменьшения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок, а также снижения доли кредитов и займов в общей сумме обязательств.

Указывается, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Так как Эмитент осуществляет всю свою деятельность на территории России и, соответственно, получает выручку в рублях, его доходы подвержены влиянию инфляции. С одной стороны, в том случае, если инфляция окажет существенное негативное влияние на деятельность Эмитента, у него могут возникнуть трудности с исполнением своих обязательств. Однако, с другой стороны, рост инфляции снизит для Эмитента стоимость обслуживания его долговых обязательств. По мнению Эмитента, критические значения инфляции (25-30%) лежат значительно выше темпов инфляции, прогнозируемой Правительством Российской Федерации на ближайшие годы. Риск превышения указанных критических значений оценивается Эмитентом как низкий.

2.4.4. Правовые риски

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Деятельность Эмитента регулируется законодательством об инвестиционной деятельности, в том числе Федеральным законом от 25 февраля 1999 г. N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений", Законом РСФСР от 26 июня 1991 г. N 1488-1 "Об инвестиционной деятельности в РСФСР", Федеральным законом от 8 февраля 1998 года N 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», Налоговым Кодексом РФ, Постановлением Правительства РФ от 13 октября 1995 г. N 1016 «О комплексной программе стимулирования отечественных и иностранных инвестиций в Российскую Федерацию», другими правовыми актами РФ и субъектов РФ, в которых осуществляют деятельность дочерние общества Эмитента. В настоящее время нормативная база деятельности инвесторов в Российской Федерации в основном сформирована. За последние несколько лет изменений, затрагивающих интересы Эмитента, в том числе в отношении возможности возврата вложенных инвестиций, в законодательство внесено не было. Анализ Концепции развития гражданского законодательства показывает, что в ней также не предусматривается изменений, затрагивающих положение инвесторов.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Изменения законодательства в сфере налогового регулирования, вступившие в силу с 01.01.2011г. и затрагивающие права и обязанности Общества как налогоплательщика, не могут в значительной мере повлиять на его деятельность в силу своей малозначительности.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Изменения законодательства в сфере таможенного регулирования не влияют на деятельность Общества. По имеющейся на настоящий момент информации в будущем осуществление Обществом перемещения товаров через государственные границы РФ, связанного с основной деятельностью Общества, не предусматривается.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В соответствии с положениями Устава Общество осуществляет функции генерального подрядчика, является членом саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Организация профессиональных участников строительного рынка» (НП «ОПУС») и имеет свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 0023.03-2009-7701633050-С-161 от 29.04.2011 г. Данное свидетельство было выдано взамен Свидетельства о допуске №0023.03-2009-7701633050-С-161 от 01.07.2009 г. в связи с изменениями, внесенными в Градостроительный кодекс РФ Федеральным законом от 27.07.2010 г. №240-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс РФ и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Документы Общества полностью соответствуют требованиям, предъявляемым действующим законодательством. Иных лицензий у Общества не имеется.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Основной вид деятельности Общества - инвестиционная. Судебная практика по вопросам инвестиций в форме капитальных вложений (в том числе и по вопросам налогообложения) за последнее время неизменна. Текущих судебных процессов, в которых участвует Общество, не имеется.

Внешний рынок

Эмитент не осуществляет и не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, соответственно, риски, связанные с возможным ухудшением ситуации на внешнем рынке, не могут оказать влияние на деятельность Эмитента и/или исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе риски, связанные с:

текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Судебные разбирательства, в которых участвует эмитент, отсутствуют.

отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Общество является членом саморегулируемой организации НП «ОПУС» и имеет свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 0023.03-2009-7701633050-С-161 от 29.04.2011 г. Документы Общества полностью соответствуют требованиям, предъявляемым действующим законодательством РФ. Риски отзыва данного свидетельства Общество оценивает как незначительные, так как ведет постоянную работу по мониторингу соответствия выполняемых работ предъявляемым требованиям. Иные лицензии у Общества отсутствуют.

возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Эмитент имеет ряд обязательств, связанных с финансированием деятельности дочерних обществ. В частности 100% долей Эмитента в ООО «Ноябрьская ПГЭ» находится в залоге до 2020 года у Сбербанка РФ в рамках сделки по финансированию проекта строительства Ноябрьской ПГЭ. Также по данной сделке Эмитент выступает в качестве поручителя ООО

«Ноябрьская ПГЭ» перед Сбербанком по выполнению заемщиком своих обязательств. Также Эмитентом заложено 100% долей ООО «Курганская ТЭЦ» в Чешском Экспортном Банке в рамках кредитования проекта создания Курганской ТЭЦ-2. Кроме этого, по данной сделке у Эмитента есть ряд обязательств в рамках выполнения условий Договора «О поддержке проекта».

Таким образом, в случае проблем с выплатой долга у дочерних компаний, Эмитенту придется взять на себя обязанность по осуществлению выплат кредитным организациям на себя, для того, чтобы сохранить свои активы.

возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Так как компании принадлежащие Эмитенту реализуют электроэнергию и мощность на оптовом рынке множеству потребителей, данный риск для Общества отсутствует.

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: *Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *05.12.2005*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *05.12.2005*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1057749387321*

Дата государственной регистрации: *05.12.2005*

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Развитие в начале 90-х годов новых экономических отношений в стране и в российской энергетике, в частности, потребовало комплексного подхода к реализации таких сложных и длительных по срокам реализации проектов, как строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергетических объектов. Это стало той профессиональной нишей, которую смогли занять независимые инженеринговые компании, а в дальнейшем послужило основой и, в значительной мере, способствовало их дальнейшему развитию и наращиванию собственного инвестиционного портфеля частных проектов в электроэнергетике и усилению партнерских отношений с фирмами поставщиками оборудования.

Компания ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» создана в декабре 2005г. Компания является специальной проектно-инвестиционной компанией, которая использует новейшие технологические достижения и современные механизмы привлечения инвестиций при осуществлении проектно-инвестиционной деятельности и последующего управления энергетическими объектами (электростанциями и подстанциями).

Возникновение проектно-инвестиционной компании ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» было обусловлено пониманием акционеров, подкрепленным многолетним опытом реализации проектов в электроэнергетике, что, в силу специфики отрасли, задача обновления изношенного энергетического оборудования, не решение которой грозит перерасти в системный риск России, может быть эффективно разрешена только синергией комплексного инжиниринга и долгосрочного внешнего финансирования.

При учреждении компании была определена ее задача, заключающаяся в создании источников электрической и тепловой энергии на основе высокоэкономичных и высокоэкологических технологий и дальнейшее управление ими в целях качественного и надежного энергоснабжения потребителей, развития энергетики и экономики России.

За истекший период компания динамично прошла период начального становления и бурного роста. Были налажены партнерские взаимоотношения с ведущими российскими и зарубежными компаниями-партнерами по реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике (General Electric, Siemens, ABB, Alstom, ОАО «Сбербанк России», ОАО «Промсвязьбанк» и т.п.). ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» заслуженно пользуется уважением среди администраций областей и регионов, где компания осуществляет свою деятельность (Урал, Западная Сибирь, Зауралье).

В настоящее время компанией полностью реализован проект строительства первой частной парогазовой электростанции в г. Ноябрьске, Ямало-Ненецкий АО, электрической мощностью 122,6 МВт и тепловой – 95 Гкал/ч. Запуск электростанции в составе 2-х блоков в коммерческую эксплуатацию состоялся в 3-м квартале 2010 года. Завершено строительство Курганской ТЭЦ-2, электрической мощностью 222 МВт и тепловой – 250 Гкал/ч. Имеется солидный дальнейший портфель инвестиционных проектов строительства генерации на площадках Западной Сибири и Урала.

В конечном итоге, стратегическими целями компании ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» остаются создание независимых источников генерации на базе новейших высокоэкономичных и высокоэкологических технологий и оборудования на основе частного и частно-государственного партнерства для обеспечения надежного энергоснабжения потребителей, привлечение частного инвестиционного капитала и развитие энергетики и экономики России.

Миссия эмитента: отсутствует

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: отсутствует

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

105062 Россия, Москва, Чаплыгина 11

Телефон: **8 (495) 644-44-30**

Факс: **8 (495) 660-97-17**

Адрес электронной почты: **info@ite-ng.ru**

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент инвестиций ООО «Интертехэлектро – Новая генерация»**

Место нахождения подразделения: **105062, Россия, Москва, ул. Чаплыгина, 11**

Телефон: **8 (495) 644-44-30**

Факс: **8 (495) 660-97-17**

Адрес электронной почты: **stroenv@ite-ng.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.ite-ng.pw**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7701633050

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

Наименование: *Представительство Общества с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро-Новая генерация" в г.Москве*

Место нахождения: *105062, г.Москва, ул. Чаплыгина, д.11*

Дата открытия: *27.03.2012*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Карпетян Станислав Сейранович*

Срок действия доверенности: *26.03.2015*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **65.23**

Коды ОКВЭД
65.22.1
45.21.6
45.21.5
45.21
40.10.4
74.84
74.20.1
74.14
74.11
72.40
67.13.4
65.23.1
65.22.2

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: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация инвестиционных проектов, строительство объектов ТЭК*

Наименование показателя	2012	2013
-------------------------	------	------

Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	216 672	0
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98.31	0

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	0	0
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	0	0

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: *Аренда*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	85	0
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	0.04	0

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	0	0
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	0	0

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: *Услуги по управлению*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 638	18 693
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	1.65	100

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 728	13 993
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	100	100

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

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0	
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	27.8	10.17
Топливо, %	3.26	0.43
Энергия, %	0	
Затраты на оплату труда, %	33.84	77.18
Проценты по кредитам, %	0	
Арендная плата, %	8.08	1.49
Отчисления на социальные нужды, %	7	0.18
Амортизация основных средств, %	0.34	0.04
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0	
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	
обязательные страховые платежи, %	7.88	9.29
представительские расходы, %	0	
иное, %	11.81	1.22
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	63	24

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:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2013 г.

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Мотом-Кард"*

Место нахождения: *119415, г.Москва, ул. Кравченко, д.11*

ИНН: *7723712059*

ОГРН: *1097746199473*

Доля в общем объеме поставок, %: *63*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Центр"*

Место нахождения: *117588, Москва г, Новоясеневский пр-кт, 13, 2*

ИНН: *7709359770*

ОГРН: *1027739602824*

Доля в общем объеме поставок, %: *13*

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2014 г.

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

Полное фирменное наименование: *ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИНТЕРПРОМСЕРВИС"*

Место нахождения: *105094, МОСКВА ГОРОД, ГОЛЪЯНОВСКАЯ УЛИЦА, 3А, 3, VI КОМ 2*

ИНН: *7701384527*

ОГРН: *1147746039000*

Доля в общем объеме поставок, %: *14.22*

Полное фирменное наименование: *Индивидуальный предприниматель Шевченко Юлия Алексеевна*

Место нахождения: *141033, МО, Мытищинский р-н, рп Пироговский ул.Фабричная 11А, 13*

ИНН: *501603967474*

ОГРН: *308503803800132*

Доля в общем объеме поставок, %: *14.78*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Центр"**

Место нахождения: **117588, Москва г, Новоясеневский пр-кт, 13, 2**

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

Доля в общем объеме поставок, %: **63.39**

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Эмитент задействован в сфере инвестиционной деятельности в области электроэнергетики, и основным видом деятельности компании является предоставление услуг по управлению реализацией/строительством инвестиционных проектов в частной генерации и услуг по управлению эксплуатацией готовых объектов генерации. При этом сами генерирующие активы принадлежат дочерним компаниям Эмитента. Рынком сбыта услуг Эмитента является собственный портфель инвестиционных проектов, реализуемых через зарегистрированные дочерние компании.

Продукцией (реализуемой либо планируемой к производству) дочерних генерирующих компаний являются: электрическая энергия для продажи на свободном рынке электроэнергии, тепловая энергия для продажи населению и предприятиям отдельных регионов (по месту нахождения объекта генерации) и мощность для продажи на основе конкурентного отбора мощности (КОМ) по экономически обоснованным условно-постоянным затратам.

Вся производимая Ноябрьской ПГЭ и Курганской ТЭЦ-2 электроэнергия и мощность поставляется на оптовый рынок электроэнергии и мощности, таким образом, потребителями являются различные субъекты экономической деятельности в различных регионах Российской Федерации.

Рынком сбыта тепловой энергии для Ноябрьской ПГЭ является исключительно территория города Ноябрьска, Ямало-Ненецкий АО, тепловая энергия вырабатывается для теплоснабжения и горячего водоснабжения коммунальных потребителей города. Тепловая энергия, производимая Курганской ТЭЦ-2, поставляется потребителям города Кургана и Курганской области.

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

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт продукции Эмитента (дочерних компаний Эмитента), связаны с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня, возможное изменение тарифов на продукцию и/или услуги дочерних обществ Эмитента ниже экономически обоснованных может существенно ухудшить финансово-экономическое состояние дочерних обществ Эмитента, уменьшить размер платежей данных дочерних обществ Эмитенту и опосредованно повлиять на исполнение Эмитентом своих обязательств перед инвесторами.

Действия Эмитента по уменьшению данного влияния:

- повышение операционной эффективности энергетических активов путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;**
- проведение работы по заключению дочерними обществами долгосрочных контрактов на теплоснабжение;**
- проведение взвешенной финансовой политики;**
- взаимодействие с регулирующими органами по обоснованию расчётных уровней тарифов на**

энергию с целью утверждения тарифов, обеспечивающих источниками финансирования все необходимые расходы дочерних генерирующих компаний;
- проведение систематического мониторинга, анализа и оценки действующих цен и тарифов, их структурных составляющих, а также обобщение накопленного положительного опыта в области тарифообразования.

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

Эмитент не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете

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

Планы будущей деятельности ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» и источники будущих доходов связаны с увеличением портфеля реализованных инвестиционных проектов в частной электроэнергетики России. Данное увеличение планируется достичь посредством реализации в среднесрочной перспективе новых проектов на площадках в городах Нижневартовск, Ханты-Мансийск (Ханты-мансийский АО), в ОЭЗ «Титановая долина» (Свердловская область). Также планируется строительство новых энергоблоков №3 на Ноябрьской ПГЭ и Курганской ТЭЦ-2. Стратегическая цель компании довести инвестиционный портфель проектов частной генерации до размера общей установленной мощности электростанций в 1000 МВт.

В настоящее время активно идет развитие продолжения инвестиционной деятельности эмитента в смежной отрасли ЖКХ. Эмитент является полноправным собственником общества ОАО "Ямалкоммунэнерго" - активного игрока в сфере ЖКХ Ямало-Ненецкого автономного округа. ОАО "Ямалкоммунэнерго" осуществляет деятельность по управлению муниципальными котельными и тепловыми пунктами, управлению многоквартирными домами и предоставляет услуги по водоснабжению и водоотведению в удаленных уголках Ямало-Ненецкого округа.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Курганская ТЭЦ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Курганская ТЭЦ"*

Место нахождения

640014 Россия, Курганская область, город Курган, Маршала Голикова 39

ИНН: *4501121003*

ОГРН: *1064501165706*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет 100% долей в уставном капитале подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство электроэнергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"**

Место нахождения: **629804, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

ИНН: **7701633050**

ОГРН: **1057749387321**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Управляющая организация и эмитент - одно и то же юридическое лицо

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ноябрьская ПГЭ"**

Место нахождения

629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция

ИНН: **8905037499**

ОГРН: **1068905007038**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту

организации):

Эмитент владеет более 100% долей в уставном капитале подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство электроэнергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"**

Место нахождения: **629804, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

ИНН: **7701633050**

ОГРН: **1057749387321**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Управляющая организация и эмитент - одно и то же юридическое лицо

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нижневартовская ТЭЦ"**

Место нахождения

628617 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г.Нижневартовск, Северная 54 а стр. 1

ИНН: **8603146879**

ОГРН: **1078603007010**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет 100% долей в уставном капитале подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе**

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство электроэнергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

В подконтрольной организации назначен ликвидатор: Строева Наталья Владимировна

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Югра-Новая генерация-Северная"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Югра-НГ-Северная"**

Место нахождения

628000 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Ханты-Мансийский, Кооперативная 59

ИНН: **8601031417**

ОГРН: **1078601001093**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет 100% долей в уставном капитале подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство электроэнергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

В подконтрольной организации назначен ликвидатор: Строева Наталья Владимировна

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Сервис Новой генерации - Урал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сервис НГ-Урал"**

Место нахождения

620075 Россия, Свердловская область, г.Екатеринбург, Карла Либнехта 5

ИНН: **6671194475**

ОГРН: **1069671050448**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет 100% долей в уставном капитале подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство электроэнергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

В подконтрольной организации назначен ликвидатор: Строева Наталья Владимировна

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нью Пауэр Дженерейшен" (New Power Generation, s.r.o.)*

Сокращенное фирменное наименование: *нет*

Место нахождения

16900 Чешская Республика, город Прага 6, Бржевнов, Воднанского 11841

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет 100% долей в уставном капитале подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

производство, торговля и услуги, не указанные в приложениях 1-3 закона о малом предпринимательстве Чешской Республики

Органы управления

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющему - Харлампиеву Денису Валерьевичу

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ямалкоммунэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ямалкоммунэнерго"*

Место нахождения

629001 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, Игарская 33

ИНН: *8901025421*

ОГРН: *1118901002153*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет 100% акций подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *100%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"**

Место нахождения: **629804, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

ИНН: **7701633050**

ОГРН: **1057749387321**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Управляющая организация и эмитент - одно и то же юридическое лицо

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

За 2013 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Офисное оборудование	3 428 175.09	3 308 157.59
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 855 602.25	3 829 655.95
ИТОГО	7 283 777.34	7 137 813.54

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Линейный способ

Отчетная дата: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Офисное оборудование	3 428 175.09	3 331 142.63
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 855 602.25	3 830 460.55
ИТОГО	7 283 777.34	7 161 603.18

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Линейный способ

Отчетная дата: **31.03.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного 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.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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):

Отсутствуют

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: **руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	3 255.11	-743.76
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.32	0.24
Рентабельность активов, %	10.41	-1.78
Рентабельность собственного капитала, %	67.67	-13.09
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	732 697 000	628 624 000
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	12.54	10.76

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:

В 2013 году по статье Прочие доходы зафиксирована значительная прибыль от единовременной сделки по продаже ценных бумаг, находившихся на балансе у эмитента. Вследствие этого в 2013 году наблюдается существенный всплеск показателей прибыльности и рентабельности. И, соответственно, по итогам 2013 года значительно выросла сумма нераспределенной прибыли и ее соотношение к балансовой стоимости активов.

В 1 квартале 2014 года по результатам основной хозяйственной деятельности компания показала небольшой размер выручки и убыточность, которая объясняется инвестиционной направленностью деятельности эмитента и значительным объемом привлеченных внешних финансовых средств. В период инвестиционной фазы (пока не заработают в полной мере построенные объекты новой генерации), обязательства по обслуживанию привлеченных средств ложатся непосредственно на ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» и не компенсируются в полной мере доходами от управления дочерними компаниями.

В связи с отсутствием чистой прибыли по итогам 1 квартала 2014 года, показатели рентабельности активов и собственного капитала не несут экономического смысла. В связи с отражением чистого убытка по итогам хозяйственной деятельности размер нераспределенной прибыли уменьшился на соответствующую величину.

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': **руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	84 795 000	-36 110 000
Коэффициент текущей ликвидности	1.059	0.977
Коэффициент быстрой ликвидности	1.055	0.973

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:

В четвертом квартале 2013 года эмитент вернул часть заемных средств, что привело к значительному уменьшению краткосрочных обязательств и, как следствие, величина чистого оборотного капитала стала положительной.

В 1 квартале 2014 года величина чистого оборотного капитала вернулась к отрицательным значениям из-за роста кредиторской задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности по итогам за 1 квартала 2014 года меньше 1, следовательно, эмитент не может полностью погасить текущие обязательства компании за счет своих оборотных средств. Коэффициент быстрой ликвидности практически равен коэффициенту текущей ликвидности ввиду небольшого количества у эмитента запасов, НДС по приобретенным ценностям отсутствует.

Текущие значения показателей ликвидности подразумевают недостаточную платежеспособность ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» в краткосрочной перспективе.

За рассматриваемые отчетные периоды, остается непогашенным значительный объем обязательств, возникающих при привлечении преимущественно кредитных и заемных средств при строительстве объектов собственной генерации.

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

За 2013 г.

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

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 "Курганская ТЭЦ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Курганская ТЭЦ"***

Место нахождения: ***640014, Курганская область, Курган город, проспект Маршала Голикова, 39***

ИНН: ***4501121003***

ОГРН: ***1064501165706***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 212 255.7***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***ООО "Курганская ТЭЦ" может выплачивать Эмитенту доходы, решение о выплате доходов***

принимается на годовом общем собрании учредителей ООО "Курганская ТЭЦ". За весь срок существования общества решения о выплате доходов не принимались

Дополнительная информация:

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 "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ноябрьская ПГЭ"**

Место нахождения: **629804, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция.**

ИНН: **8905037499**

ОГРН: **1068905007038**

Размер вложения в денежном выражении: **1 596 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ООО "Ноябрьская парогазовая теплоэлектростанция" может выплачивать Эмитенту доходы, решение о выплате доходов принимается на годовом общем собрании учредителей ООО "Ноябрьская парогазовая теплоэлектростанция". За весь срок существования общества решения о выплате доходов не принимались**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ, предоставленный обществу с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"**

Размер вложения в денежном выражении: **350 461.64**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **10,5% годовых; проценты и основной долг должны быть погашены в срок до 28.02.2021 года.**

Дополнительная информация:

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **величину потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, Эмитент оценивает в размере осуществленных 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 "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 №126н

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

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 "Курганская ТЭЦ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Курганская ТЭЦ"***

Место нахождения: ***640014, Курганская область, Курган город, проспект Маршала Голикова, 39***

ИНН: ***4501121003***

ОГРН: ***1064501165706***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 212 255.7***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***ООО "Курганская ТЭЦ" может выплачивать Эмитенту доходы, решение о выплате доходов принимается на годовом общем собрании учредителей ООО "Курганская ТЭЦ". За весь срок существования общества решения о выплате доходов не принимались***

Дополнительная информация:

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 "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Ноябрьская ПГЭ"***

Место нахождения: ***629804, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция.***

ИНН: ***8905037499***

ОГРН: ***1068905007038***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 596 000***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***ООО "Ноябрьская парогазовая теплоэлектростанция" может выплачивать Эмитенту доходы, решение о выплате доходов принимается на годовом общем собрании учредителей ООО "Ноябрьская парогазовая теплоэлектростанция". За весь срок существования общества решения о выплате доходов не принимались***

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: *Займ, предоставленный обществу с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"*

Размер вложения в денежном выражении: *350 461.64*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *10,5% годовых; проценты и основной долг должны быть погашены в срок до 28.02.2021 года.*

Дополнительная информация:

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *величину потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, Эмитент оценивает в размере осуществленных 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 "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 №126н

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Нематериальные активы у эмитента отсутствуют

На дату окончания отчетного квартала

Нематериальные активы у эмитента отсутствуют

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

Политика Эмитента в области научно - технического развития отсутствует.

Научно-техническая деятельность Эмитентом не осуществляется.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

В настоящее время энергетическая отрасль завершила процесс коренного реформирования. К основным процессам реформы энергетической отрасли относились следующие изменения:

- *Процесс реструктуризация отрасли – разделение субъектов энергетической отрасли (АО-энерго) на монопольные и конкурентные виды деятельности.*
- *Процесс приватизации в отрасли – продажа конкурентных видов деятельности частным инвесторам.*
- *Процесс либерализации энергетического рынка – переход от регулируемой модели рынка к модели свободного ценообразования и участия в рынке.*

Основная цель реформирования состояла в повышении эффективности предприятий отрасли, создания условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

В связи с этим, в ходе реформы электроэнергетики поменялась система государственного регулирования отрасли, сформирован конкурентный рынок электроэнергии, созданы новые компании. Процесс реструктуризации отрасли заключался в том, что осуществлено разделение естественно монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и

потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций. Вместо прежних вертикально интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Таким образом, созданы предпосылки для развития конкурентного рынка электроэнергии, цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая издержки.

С 1 сентября 2006 года вступили в силу правила работы оптового и розничного рынков электроэнергии. При этом правила оптового рынка были значительно откорректированы в дальнейшем Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности". Правила функционирования розничных рынков предполагают постепенную либерализацию розничных рынков электроэнергии параллельно с либерализацией оптового рынка, при сохранении обеспечения населения электроэнергией по регулируемым тарифам.

1 июля 2008 года закончил свое существование энергохолдинг ОАО РАО «ЕЭС России». На рынке электроэнергии была создана саморегулируемая профессиональная организация - некоммерческое партнерство «Совет рынка», основные задачи, которой состоят в том, чтобы обеспечивать единство функционирования коммерческой инфраструктуры, формировать благоприятные условия для инвестиционного процесса в отрасли, разрабатывать договор о присоединении, регламенты, участвовать в подготовке проектов правил оптового и розничного рынков и предложений о внесении в них изменений и дополнений, формировать постоянно действующую систему контроля за соблюдением данных документов; разрешать споры между участниками энергорынка.

Функции НП «АТС» в части функционирования торговой площадки оптового рынка электроэнергии, деятельности по организации торговли на ОРЭ, страхования риска ответственности за нарушение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и иных договоров, заключенных им на оптовом рынке были переданы 13 декабря 2007 г. в ОАО «АТС» - коммерческий оператор оптового рынка.

В 2008-2009 гг. Минэнерго РФ проводило разработку Энергетической стратегии России на период до 2030 г., одобренную Правительством РФ в августе 2009г. Стратегия развития электроэнергетики базируется на принятом в Энергетической стратегии России сценарии инновационного развития экономики страны (базовый сценарий).

ДИНАМИКА ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

Показатели	2020		2030		2005	2008	2015
Электропотребление, млрд. кВтч	1315 -1518	1740 -2164			941	1021	1110 -1220
Централизованное теплотребление, млн. Гкал	785 - 830		628	601	600 - 620		660 - 690
Экспорт-импорт (сальдо), млрд. кВтч	25	35 - 40				12	17
				45 - 60			18 -

В рамках этих границ рассматривались три варианта: повышенного и пониженного уровней электропотребления, соответствующие границам рассматриваемого диапазона, а также усредненный вариант, с удвоением электропотребления в 2030г. В региональном разрезе предполагалось, что темпы роста электропотребления в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке будут выше средних по стране.

Был составлен прогноз цен на топливо, в соответствии с которым средние цены на газ увеличатся к 2030 г. для Европейской части России и Урала в 5,5 – 6,5 раза по сравнению с ценами на газ в 2005 г. до величины 205-245 долл./1000 м3, а в Сибири и на Дальнем Востоке – в 3,6-4 раза до 130-150 долл./1000 м3. Средние цены на уголь в Европейской части и на Урале увеличатся в 2,2 - 2,8 раза до величины 80-100 долл./т у. т., а в Сибири и на Дальнем Востоке – в 2,1-2,2 раза до 55 и 80 долл./т у. т.

Основная часть вводов генерирующих мощностей должна быть осуществлена на тепловых электростанциях. В усредненном варианте до 2030 г. может потребоваться ввод 155 ГВт на ТЭС. Ввод мощностей ГЭС (включая ГАЭС) и нетрадиционных источников энергии (ВИЭ) составит 67 ГВт. На АЭС - 39 ГВт.

В результате структура генерирующих мощностей и производства электроэнергии в России к 2030 г. изменится в сторону большего использования АЭС, ГЭС, угольных ТЭС и ВИЭ.

Установленная мощность электростанций в 2030 г. для усредненного варианта составит 410

ГВт, из них ТЭС – 239 ГВт, АЭС – 57 ГВт, ГЭС и ВИЭ – 114 ГВт, а выработка электроэнергии – 2045 млрд кВт.ч, из них ТЭС – 1265 млрд кВт.ч, АЭС – 400 млрд кВт.ч, ГЭС и ВИЭ – 380 млрд кВт.ч.

Структура расходуемого топлива на ТЭС будет изменяться в сторону уменьшения доли природного газа с 70,3% в 2008 г. до 60-62% в 2030 г., увеличения доли угля с 26% в 2008 г. до 34-36% в 2030г. Причем соотношение между долями угля и газа будет определяться складывающейся конъюнктурой цен на газ и уголь и политикой государства в использовании различных видов топлива для электроэнергетики.

Общая потребность в органическом топливе в усредненном варианте составит в 2030 г. 440 млн т у. т., в том числе природного газа - 266 млн т у. т., твердого топлива – 161 млн. т у. т., мазута – 6 млн т у. т.

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ РОССИИ, ГВТ, %

Электростанции	2008	2015	2020	2030	
АЭС	23,8	32	39	57	
		10,6%	12,8%	13%	13,9%
ГЭС и ВИЭ	47,2	57	71	114	
		21%	22,8%	23,7%	27,8%
ТЭС	153,9	161	190	239	
		68,4%	64,4%	63,3%	58,3%
Всего		224,9	250	300	410

Для преодоления создавшейся ситуации в электроэнергетике с учетом большой ее инерционности необходимо ускоренное развитие электроэнергетического потенциала страны. В краткосрочной перспективе это должно быть осуществлено за счет широкого строительства высокоэффективных электростанций на базе ПГУ и ГТУ, прежде всего на действующих электростанциях, ускоренного завершения строительства начатых объектов электроэнергетики, а также сетевого строительства для устранения «узких мест» в системе передачи электроэнергии. Опережающий рост генерирующих мощностей уже в начале рассматриваемого периода позволит начать проведение коренной реконструкции тепловых электростанций на базе ПГУ и ГТУ и а также довести средний к.п.д. электростанций на газе к 2030 г. до 50%, а на новых электростанциях - до 55-60%.

Будет проводиться масштабная реконструкция районных газовых котельных путем установки ГТУ с котлами-утилизаторами. Наряду с этим должно проводиться ускоренное строительство более капиталоемких электростанций – угольных и атомных.

Основными направлениями развития теплоэнергетики на период до 2030 года являются техническое перевооружение и реконструкции ТЭС, а также ввод новых мощностей на новых эффективных технологиях производства электроэнергии. Для ТЭС на газе – это ПГУ комбинированного цикла. Для ТЭС на угле – установки со сверхкритическими параметрами пара, установки со сжиганием топлива в циркулирующем кипящем слое, угольные технологии комбинированного цикла с газификацией угля или его сжиганием в котлах кипящего слоя под давлением.

В европейской части страны электроэнергетика будет развиваться, главным образом, за счет строительства ТЭС на газе с ПГУ и АЭС, в комплексе с ГАЭС для обеспечения покрытия переменной нагрузки, будет максимально использован гидроэнергетический потенциал на Северном Кавказе и Северо-западе, местные виды топлив, потенциал малой гидроэнергетики. На Урале электроэнергетика будет развиваться, главным образом, за счет развития тепловых электростанций на газе и угле, а также атомных электростанций.

В Сибири и на Дальнем Востоке развитие электроэнергетики будет происходить, главным образом, за счет строительства новых ГЭС и ТЭС на угле и газе (по мере освоения газовых месторождений в этой части страны для смягчения экологической обстановки, прежде всего, в крупных городах). Кроме того, в ряде регионов Сибири и Дальнего Востока с дорогим органическим топливом и сложной экологической обстановкой будет развиваться атомная энергетика.

Важной будет возможность достижения мультипликативных эффектов развития регионов, связанных с вводом новых ГЭС и созданием на их основе кластеров промышленных производств - потребителей энергии ГЭС. Магистральным направлением достижения этих эффектов может быть сооружение крупных системообразующих гидроэнергетических комплексов (ГЭК):

Нижнеангарского, Южно-Якутского, Витимского, и Нижне-Енисейского ГЭК.

Нетрадиционная энергетика будет развиваться в виде ветровых установок, энергоустановок, использующих энергию солнца, энергоустановок, использующих энергию биомассы, биогаза, газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газа,

образующегося на угольных разработках, геотермальной энергии и использования энергии приливов морей и океанов.

Производство тепла будет сосредоточено на ТЭЦ с уменьшением их роли в теплоснабжении за счет развития систем когенерации (ГТУ плюс котел-утилизатор) и автономных теплоснабжающих установок.

В целом инвестиционные потребности для электроэнергетики на период до 2030 г. оцениваются в 890 млрд. долл., для усредненного варианта электропотребления.

В перспективе будет иметь место заметное увеличение стоимости производства электроэнергии, обусловленное необходимостью вложения значительных инвестиций на замену выходящего оборудования и новое строительство, а также ростом стоимости топлива.

Таким образом, основными факторами, оказывающими влияние на состояние и дальнейшее развитие отрасли, являются:

- Прогнозная динамика стабильного увеличения энергопотребления в РФ с удвоением уровня электропотребления в 2030г. по сравнению с уровнем 2005г.
- Значительное увеличение цены на топливо для объектов генерации. Так, в соответствии с прогнозом цен на топливо, средние цены на газ увеличатся к 2030 г. для Европейской части России и Урала в 5,5 – 6,5 раза по сравнению с ценами на газ в 2005 г. до величины 205-245 долл./1000 м3, а в Сибири и на Дальнем Востоке – в 3,6-4 раза до 130-150 долл./1000 м3. Средние цены на уголь в Европейской части и на Урале увеличатся в 2,2 - 2,8 раза до величины 80-100 долл./т у. т., а в Сибири и на Дальнем Востоке – в 2,1-2,2 раза до 55 и 80 долл./т у. т.
- В совокупности, вышеуказанные факторы служат мощным стимулом к общему техническому перевооружению и реконструкции ТЭС, а также вводу новых мощностей на новых эффективных технологиях производства электроэнергии.

В результате реализации инвестиционных программ в рамках механизма договоров на предоставление мощностей (ДПМ), за последние годы отрасль электроэнергетики достигла высоких показателей по объему ввода новых мощностей. За 2010-2011 годы в эксплуатацию введено более 6000 МВт новых мощностей, что составляет 65-70% от максимума, достигнутого в советское время. Этот максимум пришелся на конец 1970-х годов. Подавляющее большинство новых электростанций построено с использованием парогазового цикла. К настоящему моменту многие проекты строительства энергоблоков первой инвестиционной волны в рамках реформирования и либерализации энергорынка, стартовавшие в 2005-2008 гг. и реализуемые по модели ЕРС-контрактов, завершены. В общей сложности, на ТЭС за последние два года преимущественно в рамках реализации механизма ДПМ введено в эксплуатацию более двух десятков новых энергоблоков.

В соответствии с Прогнозным балансом 2012—2030, разработанным в 2012 году по итогам мониторинга реализации Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2030 года, основные направления развития электроэнергетики России, определенные Генеральной схемой, не изменились. К ним в первую очередь относятся:

- широкомасштабная модернизация отрасли и ее перевод на новый технологический уровень, разработка, освоение и внедрение новых ключевых энергетических технологий;
- активный вывод из эксплуатации (демонтаж) морально устаревшего и физически изношенного оборудования;
- повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики;
- повышение надежности функционирования отрасли за счет дальнейшего развития Единой энергетической системы России и наиболее полной реализации преимуществ совместной работы энергосистем, диверсификации применяемых современных энергетических технологий и видов топлива;
- снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду.

Мониторинг реализации Генеральной схемы также показал, что, начиная с 2020 г., практически не требует корректировки базовый вариант прогноза электропотребления. Данный сценарий является основным при формировании Прогнозного баланса 2012—2030 и учитывает современные тенденции социально-экономического развития, а также отчетные данные 2010—2011 гг.

В связи со спадом промышленного производства России и, соответственно, резким сокращением спроса на электроэнергию и мощность в период 1990—1998 гг. необходимость в строительстве новых генерирующих объектов временно отсутствовала. В ходе восстановления и развития экономики РФ с 1998 г. возобновился рост электропотребления (за исключением 2009 г., когда спад был вызван мировым финансовым кризисом). Фактически экономика страны подошла к

моменту восстановления после провала 1990-х гг. В 2011-м электропотребление по России составило 1032,8 млрд кВт·ч., и достижение исторически максимального уровня 1990 г. (1073,8 млрд кВт·ч по России) в базовом варианте Прогнозного баланса 2012—2030 ожидается уже в 2014 г.

Поскольку два последних десятилетия темпы строительства новых объектов генерации в России были относительно низкими, заметно увеличилась доля физически изношенного и морально устаревшего оборудования в стране. Анализ возрастной структуры энергоагрегатов электростанций России свидетельствует, что по состоянию на 01.01.2012 г. свыше 60% генерирующей мощности введено в эксплуатацию 30 и более лет назад.

Для обновления генерирующего фонда и увеличения доли современного и эффективного оборудования в период 2010—2030 гг. Генеральной схемой предполагались вводы мощности в объеме 173 ГВт. Однако реализация намеченных планов столкнулась с некоторыми рисками, среди которых — отсутствие действенных механизмов государственного регулирования, незавершенность построения рыночных отношений, ограничение роста цен на электроэнергию со стороны государства, задержка с освоением и внедрением на территории России ключевых энергетических технологий. Согласно базовому варианту Прогнозного баланса 2012—2030 для покрытия растущего спроса на электроэнергию и мощность требуется ввести 149,3 ГВт генерирующей мощности к 2030 г. Снижение объемов ввода генерации по сравнению с Генеральной схемой связано с изменением планов в сторону уменьшения экспорта мощности и более эффективным использованием оборудования электростанций. Указанный масштаб сооружения электростанций определяет необходимость в строительстве до 2030 г. порядка 7,9 ГВт генерирующих мощностей (в среднем в год), при этом фактический максимальный годовой объем вводов с 2005 г. по 2010 г. составлял 3,0 ГВт в 2005 г., а в 2011-м он увеличился до 4,7 ГВт.

Таким образом, для обеспечения прогнозируемых масштабов развития генерации требуется концентрация усилий и средств энергокомпаний, формирование жестких графиков проектных и строительно-монтажных работ и четкость их выполнения, а также разработка эффективных механизмов государственного регулирования в области электроэнергетики. В противном случае не представляется возможным добиться необходимых объемов ввода генерирующих мощностей и, соответственно, удовлетворить спрос экономики страны и жилищно-коммунальной сферы в электроэнергии.

Помимо возможных рисков в организации строительства следует отметить то, что пока в отрасли не выполнена одна из основных задач реформы — создание действенной системы рыночных отношений. При постоянно меняющихся условиях значительно усложняется процесс привлечения инвестиций. Это касается прежде всего оборудования тепловых электростанций, при этом основные вводы на перспективу запланированы именно на ТЭС — 90,6 ГВт до 2030 г. Для ряда проектов по сооружению ТЭС проблема экономической эффективности строительства на ближайшие годы (в период до 2017 г.) была решена за счет механизма ДПМ (договоров о предоставлении мощности). Эта вынужденная мера позволяет предотвратить срыв сроков ввода в эксплуатацию новых объектов генерации, но искажает справедливые рыночные принципы.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли: Развитие новых экономических отношений в стране, и в российской энергетике, в частности, потребовало комплексного подхода к реализации таких сложных и длительных по срокам реализации проектов, как строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергетических объектов. Это стало той профессиональной нишей, которую смогли занять независимые инжиниринговые компании, а в дальнейшем послужило основой и, в значительной мере, способствовало их дальнейшему развитию и наращиванию собственного инвестиционного портфеля частных проектов в электроэнергетике и усилению партнерских отношений с фирмами поставщиками оборудования.

Компания ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» создана в декабре 2005г. Компания является специальной проектно-инвестиционной компанией, которая использует новейшие технологические достижения и современные механизмы привлечения инвестиций при осуществлении проектно-инвестиционной деятельности и последующего управления энергетическими объектами (электростанциями и подстанциями).

При учреждении компании была определена ее задача, заключающаяся в создании источников электрической и тепловой энергии на основе высокоэкономичных и высокоэкологических технологий и дальнейшее управление ими в целях качественного и надежного энергоснабжения потребителей, развития энергетики и экономики России.

За истекший период, компания динамично прошла период начального становления и бурного роста. Были налажены партнерские взаимоотношения с ведущими российскими и зарубежными компаниями-партнерами по реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике (General Electric, Siemens, ABB, Alstom, ОАО «Сбербанк России», ОАО «Промсвязьбанк», ОАО "Альфа-Банк" и т.п.). ООО «Интертехэлектро - Новая генерация» заслуженно пользуется уважением среди администраций областей и регионов, где компания осуществляет свою деятельность (Урал, Западная Сибирь, Зауралье).

В настоящее время компанией полностью реализован проект строительства первой частной парогазовой электростанции в г. Ноябрьске, Ямало-Ненецкий АО, электрической мощностью 122,6 МВт и тепловой – 95 Гкал/ч. Запуск электростанции в составе 2-х блоков в коммерческую эксплуатацию состоялся в 3-м квартале 2010 года. Завершено строительство Курганской ТЭЦ-2, электрической мощностью 222 МВт и тепловой – 250 Гкал/ч. Имеется солидный дальнейший портфель инвестиционных проектов строительства генерации на площадках Западной Сибири и Урала.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли: удовлетворительная.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли: результаты деятельности Эмитента в целом соответствуют тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты):

Полученные удовлетворительные результаты деятельности эмитента были обусловлены пониманием акционеров, подкрепленным многолетним опытом реализации проектов в электроэнергетике, что в силу специфики отрасли, задача обновления изношенного энергетического оборудования, не решение которой грозит перерасти в системный риск страны, может быть эффективно разрешена только синергией комплексного инжиниринга и долгосрочного внешнего финансирования. Эмитент является первой компанией в России, основанной на единственной задаче создания с нуля объектов собственной частной генерации и дальнейшего управления ими. История успеха эмитента базируется, в первую очередь, на способности оперативно реализовывать намеченные проекты собственной генерации.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию:

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают. Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Ни один из членов органов управления Эмитента не имеет особого мнения относительно представленной информации.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Электроэнергетика является базовой отраслью российской экономики, обеспечивающей электрической и тепловой энергией внутренние потребности народного хозяйства и населения, а также осуществляющие экспорт электроэнергии в страны СНГ и дальнего зарубежья. Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития. В связи с этим, отрасли уделяется первостепенное внимание со стороны правительственных органов, регулирующих отрасль.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт продукции дочерних компаний Эмитента, связаны с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня возможное изменение тарифов на продукцию и/или услуги дочерних обществ Эмитента ниже экономически обоснованных, может существенно ухудшить финансово-экономическое состояние дочерних обществ Эмитента, уменьшить размер платежей данных дочерних обществ Эмитенту и опосредованно повлиять на исполнение Эмитентом своих обязательств перед инвесторами.

Фактор реформирования электроэнергетики:

В настоящий момент реформа рынка электроэнергетики завершена. Для объектов генерации

отраслевой действие данного фактора в настоящее время минимально, т.к. реформирование генерирующих компаний практически завершено, однако сохраняется риск, связанный с корректным функционированием рынка мощностей. Вместе с тем, в отрасли сохраняется некоторая неопределенность, связанная с затянувшимся объединением двух крупнейших электросетевых компаний Российской Федерации (ФСК «ЕЭС» и Холдинг МРСК). В результате, потенциальные изменения в отрасли энергетики могут рассматриваться, как некий фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития эмитента.

Фактор тарифного регулирования:

Данный фактор влияет на эмитента опосредовано через воздействие на достаточность компенсации экономически обоснованных производственных затрат, понесенных дочерними обществами эмитента, являющимися генерирующими объектами. В связи с утверждением Правительством Российской Федерации Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (Постановление от 27.12.2010г. 1172), изменилась система и порядок тарифного регулирования в энергетике. Так, ФСТ России установлена новая более низкая цена продажи мощности Ноябрьской ПГЭ равная максимальной цене для проведения конкурентного отбора мощности.

Фактор либерализации рынка газа:

Предполагается полная либерализация рынка газа - обеспечение равной экономической эффективности поставок газа на внешний и внутренний рынки и решение проблемы дефицита газа на внутреннем рынке РФ, создание биржи газа. При этом прогнозируется рост цены на топливный газ для объектов генерации. Тем не менее, данное увеличение цены на газ в определенной степени должно быть сбалансировано за счет реализации энергии на свободном рынке, по ценам на электроэнергию, которые призваны компенсировать переменные расходы объектов генерации – в первую очередь, затраты на топливо.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Действие данных факторов оказывает влияние на Общество в 2012 году и будет оказывать влияние на протяжении ближайших нескольких лет.

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

- проведение модернизации основных средств;
- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;
- обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи;
- расширение рынка сбыта и увеличение объема отпуска тепловой и электрической энергии;
- обеспечение надежности энергоснабжения.

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

Эмитент применяет усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек, для снижения негативного эффекта факторов и условий влияющих на деятельность Эмитента.

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):

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- рост конкуренции;
- рост стоимости топлива и материалов;

Вероятность роста конкуренции оценивается Эмитентом как средне-высокая. Вероятность роста стоимости топлива и материалов как высокая.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Основными факторами, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, являются:

- проведение работы по установлению экономически обоснованных тарифных решений;
- увеличение реализации электрической энергии вследствие запуска новых объектов

генерации;

- сохранение технического потенциала генерирующих объектов путем проведения надлежащего обслуживания оборудования;

Вероятность наступления этих факторов высокая, период действия продолжительный: по мнению Эмитента, данные факторы будут действовать в течение всего периода обращения облигаций.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории регионов Западной Сибири и Урала Российской Федерации. Дочерние компании (объекты генерации) эмитента являются крупнейшими производителями электрической энергии в регионах своего нахождения. ООО «Ноябрьская ПГЭ» является первым крупным объектом генерации на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, а в настоящее время - является вторым по размеру установленной мощности (уступая только Уренгойской ГРЭС).

Основными конкурентами на оптовом рынке электрической энергии являются другие поставщики – субъекты оптового рынка, в частности, ТГК, ОГК, Русгидро, а также атомные электростанции, входящие в систему Росэнергоатома. Серьезную конкуренцию здесь представляют, прежде всего, ОГК, Русгидро и АЭС, ценовая политика которых за счет эффекта масштаба и более экономичного оборудования способна позволить устанавливать средние тарифы ниже тарифов компании.

К числу основных конкурентов Эмитента по модели построения бизнеса можно отнести:

- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

- ЗАО «КЭС»

Конкурентов за рубежом Эмитент не имеет т.к. не ведет коммерческую деятельность за рубежом.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Определяющим конкурентным преимуществом Эмитента является способность определить потребности (дефицитные энергоузлы) и оперативно реализовать проекты строительства объектов частной генерации непосредственно вблизи к потребителю. Только Эмитент обладает наработанной компетенцией по успешной реализации полного цикла работ по строительству частного энергоисточника в России. Данная способность, что уникально для условий современной России, подкреплена значительным опытом менеджмента Эмитента в успешном строительстве крупных электростанций. При этом, основными факторами, определяющими конкурентоспособность дочерних компаний Эмитента (вновь построенных объектов генерации) на рынке электроэнергетики, являются их низкий удельный расход топлива и топливная составляющая. Данные факторы являются производными от используемого при компоновке станций передового зарубежного и отечественного оборудования на парогазовом цикле. Анализ удельных расходов топлива на производство электроэнергии показывает, что большинство основных и крупных конкурентов имеет больший расход условного топлива.

Достаточно высокая конкурентная способность в целом обусловлена следующими факторами:

- современные производственные мощности;

- электростанции находятся в узлах энергопотребления, что позволяет иметь наименьшие по сравнению с конкурентами потери на транспорт электроэнергии;

- использование высокотехнологичного топлива (газ) и парогазового цикла;

- наличие высококвалифицированного персонала;

- близость к крупным промышленным потребителям, топливным ресурсам.

Степень влияния вышеизложенных факторов Эмитентом оценивает как высокая.

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом

(учредительными документами) эмитента:

Органами управления эмитента являются:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание участников Общества.

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор.

Совет директоров предусмотрен Уставом Эмитента.

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом Эмитента.

Общее собрание Участников Общества

В соответствии с положениями п.12.2 Устава Общества к компетенции Общего собрания

Участников Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии Общества в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;**
- 2) изменение Устава Общества, в том числе изменение размера уставного капитала Общества;**
- 3) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение полномочий одного или всех членов Совета директоров Общества;**
- 4) определение размера вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением членами Совета директоров Общества своих обязанностей;**
- 5) принятие решения о передаче полномочий Единоличного исполнительного органа Общества коммерческой организации или индивидуальному предпринимателю (далее - Управляющий), утверждение такого Управляющего и условий договора с ним;**
- 6) избрание и досрочное прекращение полномочий ревизионной комиссии (ревизора) Общества;**
- 7) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества;**
- 8) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между Участниками Общества;**
- 9) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов Общества), в том числе Положений о Совете директоров Общества, Общем собрании Участников Общества, Единоличном исполнительном органе Общества и ревизионной комиссии (ревизоре);**
- 10) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;**
- 11) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;**
- 12) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;**
- 13) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;**
- 14) создание филиалов и открытие представительств Общества;**
- 15) предоставление Участникам Общества дополнительных прав или возложение на Участников Общества дополнительных обязанностей;**
- 16) возложение дополнительных обязанностей на определенного Участника Общества;**
- 17) прекращение или ограничение дополнительных прав Участника Общества, а также прекращение дополнительных обязанностей;**
- 18) утверждение денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал, вносимых Участниками Общества или принимаемых в Общество третьими лицами;**
- 19) залог Участником Общества своей доли другому Участнику Общества или третьему лицу;**
- 20) решение о внесении Участниками Общества вкладов в имущество Общества;**
- 21) решение о совершении Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность согласно ст. 45 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», а также решение о совершении крупной сделки согласно ст. 46 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»;**
- 22) распределение доли, принадлежащей Обществу, между Участниками Общества или продажа доли, принадлежащей Обществу, некоторым Участникам Общества или третьим лицам;**
- 23) выплата действительной стоимости имущества Участниками Общества при обращении взыскания на долю в уставном капитале одного из Участников Общества;**
- 24) решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».**

Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Общего собрания Участников Общества, не могут быть переданы им на решение Совета директоров Общества, за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», а также на решение исполнительных органов Общества. Общее собрание Участников Общества вправе принимать решения только по вопросам повестки дня, сообщенным Участникам Общества, за исключением случаев, если в данном Общем собрании Участников Общества участвуют все Участники Общества.

Совет директоров Общества

В соответствии с положениями п.13.2 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) обращение к Генеральному директору Общества с требованием о созыве очередного и внеочередного Общего собрания Участников Общества;*
- 2) рекомендации по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии (ревизору) Общества вознаграждений и компенсаций и размеру оплаты услуг аудитора;*
- 3) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, определение условий оплаты его труда, размеров выплачиваемых ему вознаграждений и компенсаций;*
- 4) согласование организационной структуры Общества, штатного расписания, положений о премировании работников Общества, о системе оплаты труда работников в Обществе, утверждение коллективного трудового договора;*
- 5) согласование назначения на должности заместителей Генерального директора Общества, главного бухгалтера Общества, директоров филиалов и представительств Общества, определение условий оплаты их труда;*
- 6) совершение Обществом крупной сделки в случае, если стоимость имущества, составляющего предмет сделки, составляет от 25 до 50 процентов стоимости имущества Общества, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период;*
- 7) совершение Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, если сумма сделки или стоимость имущества, являющегося предметом сделки, не превышает 2 процента стоимости имущества Общества, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период;*
- 8) предварительное одобрение сделок, связанных прямо или косвенно с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной на последнюю отчетную дату;*
- 9) утверждение Положения о кредитной политике Общества в части: получения и выдачи Обществом гарантий, поручительств, заключения кредитных договоров и договоров займа; выдачи, приобретения и авалья векселей; передачи движимого имущества Общества в залог. Принятие решений о совершении Обществом указанных сделок, в случаях определенных Положением о кредитной политике Общества, а также принятие решения о совершении всех, указанных в настоящем подпункте, сделок, если Положение о кредитной политике Общества Советом директоров Общества не утверждено;*
- 10) принятие решения об участии и прекращении участия Общества в некоммерческих организациях, хозяйственных обществах и товариществах, в том числе принятие решения о приобретении, отчуждении, обременении долей, паев, акций коммерческих организаций, в которых участвует Общество;*
- 11) принятие решения о приобретении, отчуждении, обременении недвижимого имущества;*
- 12) принятие решения об о позиции («за», «против», «воздержался») и порядке (количестве голосов отданных за вопрос) голосования принадлежащими Обществу голосами на собраниях участников хозяйственных обществ по всем вопросам повестки дня, в том числе принятие решений о позиции («за», «против», «воздержался») и порядке (количестве голосов отданных за вопрос) по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания участников хозяйственного общества, в случае если Общество выступает единственным участником хозяйственного общества;*
- 13) утверждение предоставляемого единоличным исполнительным органом годового бизнес-плана и годовых бюджетов Общества и его дочерних компаний, в том числе утверждение корректировок бизнес-плана и бюджетов Общества и его дочерних компаний;*
- 14) ежеквартальное утверждение отчета единоличного исполнительного органа о финансово – хозяйственной деятельности Общества и его дочерних компаний, о выполнении решений Общего собрания участников Общества и Совета директоров Общества, отчета о выполнении бизнес – плана Общества и его дочерних компаний, отчета о состоянии дел с уплатой налоговых и других платежей в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды;*
- 15) иные вопросы, предусмотренные настоящим Уставом Общества и ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»*

Единоличными исполнительными органами - Генеральными директорами

В соответствии с положениями п.14.6 Устава Общества Генеральный директор Общества:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки в соответствии с полномочиями, определенными настоящим Уставом Общества и положением о Генеральном директоре Общества;*
- 2) выдает, в пределах своих полномочий, доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;*

- 3) утверждает организационную структуру, штатное расписание и систему оплаты труда;
- 4) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, при этом назначению заместителей Генерального директора Общества, директоров филиалов и представительств Общества осуществляет по согласованию с Советом директоров Общества;
- 5) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества;
- 6) утверждает правила, процедуры и другие внутренние документы Общества, за исключением документов, утверждение которых отнесено настоящим Уставом Общества и внутренними документами Общества к компетенции Общего собрания Участников Общества и Совета директоров Общества;
- 7) обеспечивает выполнение решений Общего собрания Участников Общества и Совета директоров Общества;
- 8) распоряжается имуществом Общества в пределах, установленных Общим собранием Участников Общества, настоящим Уставом Общества, положением о Генеральном директоре Общества и действующим законодательством Российской Федерации;
- 9) открывает расчетный, валютный и другие счета Общества в банковских учреждениях;
- 10) организует бухгалтерский учет и отчетность;
- 11) созывает очередное и внеочередное Общее собрание Участников Общества;
- 12) готовит материалы, проекты и положения по вопросам, выносимым на рассмотрение Общего собрания Участников Общества;
- 13) представляет на утверждение Общего собрания Участников Общества годовой отчет и баланс Общества;
- 14) в рамках своей компетенции принимает решения, направленные на увеличение капитализации Общества и представляет отчетность по расчету капитализации Общества Совету директоров Общества;
- 15) обязан предоставлять на рассмотрение Совету директоров Общества годовой бизнес-план и годовые бюджеты Общества и его дочерних компаний, в том числе внесение корректировок в бизнес-план и бюджеты Общества и его дочерних компаний;
- 16) обязан ежеквартально предоставлять на рассмотрение Совету директоров Общества отчет о финансово – хозяйственной деятельности Общества и его дочерних компаний, о выполнении решений Общего собрания участников Общества и Совета директоров Общества, отчета о выполнении бизнес – плана Общества и его дочерних компаний, отчета о состоянии дел с уплатой налоговых и других платежей в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды;
- 17) принимает решения по другим вопросам, связанным с текущей деятельностью Общества.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Биков Артем Эльбрусович*

(председатель)

Год рождения: 1963

Образование:

Высшее, Свердловский ордена Трудового Красного Знамени юридический институт им Р.А. Руденко, год окончания: 1988 г., квалификация: юрист

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		
06.2011	н/в	ЗАО "Интертехэлектро"	Председатель Совета директоров
08.2009	н/в	ОАО КБ "АГРОПРОМКРЕДИТ"	Председатель Совета директоров
01.2008	н/в	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	Председатель Совета директоров

10.2009	12.2010	"Национальная ассоциация инжиниринговых компаний"	член Правления
11.2008	10.2009	"Национальная ассоциация инжиниринговых компаний"	Председатель Правления
11.2008	10.2009	"Национальная ассоциация инжиниринговых компаний"	Президент
06.2008	09.2010	ОАО "Русич" - Курганский завод колесных тягачей им. Д.М. Карбышева	член Совета директоров
02.2008	06.2008	ОАО "Русич" - Курганский завод колесных тягачей им. Д.М. Карбышева	Председатель Совета директоров
01.2008	09.2009	ЗАО "Интертехэлектро"	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

Сведения 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

Сведения 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: *Демидович Ирина Алексеевна*

Год рождения: *1975*

Образование:

высшее, Уральская государственная юридическая академия, 1997 г., квалификация юрист, по специальности - юриспруденция

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		
05.2011	н/в	ОАО "Курганская генерирующая компания"	член Совета директоров
02.2011	н/в	АО "Джинирейшен Холдинг АГ" (Generation Holding AG)	член Правления
04.2009	н/в	ООО "Группа компаний ЭСЭ"	заместитель генерального директора по корпоративно-правовому управлению
01.2008	н/в	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	член Совета директоров

02.2011	05.2011	ОАО "Курганские городские энергетические сети"	член Совета директоров
12.2008	н/в	НПФ "Профессиональный"	член совета фонда
11.2008	03.2009	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"	заместитель генерального директора по корпоративному управлению
02.2008	04.2011	ООО "Корпорация СТС"	член совета директоров
02.2008	02.2009	ЗАО "Интертехэлектро"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Караетян Станислав Сейранович**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее, Ставропольский государственный университет, специальность юриспруденция, квалификация юрист

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		
09.2008	02.2009	ООО "Корпорация СТС"	заместитель директора - директор филиала
02.2009	10.2009	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	заместитель генерального директора (по реализуемым проектам)
02.2009	06.2011	ЗАО "Интертехэлектро"	член совета директоров
10.2009	н/в	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	генеральный директор
04.2010	08.2010	ОАО "Курганская генерирующая компания"	член совета директоров
05.2011	н/в	ОАО "Курганская генерирующая компания"	председатель совета директоров
05.2011	н/в	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	член совета директоров

06.2011	н/в	ОАО "Харп-Энерго-Газ"	член совета директоров
06.2011	н/в	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	член совета директоров
07.2011	06.2012	ОАО "ЕРИЦ ЯНАО"	член совета директоров
07.2011	10.2012	ОАО "Ямалкоммунэнерго"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Коногоров Дмитрий Николаевич**

Год рождения: **1979**

Образование:

высшее, Российский университет дружбы народов, юриспруденция, бакалавр, магистр, квалификация юрист

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		
05.2011	н/в	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	член совета директоров
05.2011	н/в	ОАО "Курганская генерирующая компания"	член совета директоров
04.2011	н/в	ООО "Группа компаний ЭСЭ"	начальник отдела правового обеспечения инвестиционных проектов Департамента корпоративно-правового управления
07.2010	04.2011	ООО "Группа компаний ЭСЭ"	ведущий специалист Департамента корпоративных отношений
04.2008	10.2008	ОАО "Курганская энергосбытовая компания"	член совета директоров
12.2008	06.2010	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	ведущий юрисконсульт (по корпоративной работе)

06.2011	11.2013	ЗАО "Интертехэлектро"	член совета директоров
04.2011	06.2013	ОАО "Тепло Тюмени"	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

Сведения 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

Сведения 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: *Карпетян Станислав Сейранович*

Год рождения: *1977*

Образование:

высшее, Ставропольский государственный университет, специальность юриспруденция, квалификация юрист

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		
09.2008	02.2009	ООО "Корпорация СТС"	заместитель директора - директор филиала
02.2009	10.2009	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	заместитель генерального директора (по реализуемым проектам)
02.2009	06.2011	ЗАО "Интертехэлектро"	член совета директоров
10.2009	н/в	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	генеральный директор
04.2010	08.2010	ОАО "Курганская генерирующая компания"	член совета директоров
05.2011	н/в	ОАО "Курганская генерирующая компания"	председатель совета директоров
05.2011	н/в	ООО "Интертехэлектро - Новая генерация"	член совета директоров
06.2011	н/в	ОАО "Харп-Энерго-Газ"	член совета директоров

06.2011	н/в	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	член совета директоров
07.2011	06.2012	ОАО "ЕРИЦ ЯНАО"	член совета директоров
07.2011	10.2012	ОАО "Ямалкоммунэнерго"	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

Сведения 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

Сведения 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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		0
Зарботная плата		0
Премии		0
Комиссионные		0
Льготы		0
Компенсации расходов		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО		0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
отсутствуют

Дополнительная информация:

Вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления не выплачивались

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии с Уставом Общества:

«Статья 15. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества.

15.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией (ревизором).

Порядок осуществления ревизионной комиссией (ревизором) своих полномочий, ее количественный и персональный состав утверждается Общим собранием Участников Общества. Число членов ревизионной комиссии не может быть менее 3 (трех). Ревизионная комиссия избирается на 1 (один) год.

15.2. Членом ревизионной комиссии (ревизором) может быть любой Участник (представитель Участника) Общества, избранный в установленном порядке Общим собранием Участников Общества, а также лицо, не являющееся Участником Общества.

Членами ревизионной комиссии не могут быть члены Совета директоров Общества, Генеральный директор Общества.

15.3. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества вправе в любое время проводить проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества и иметь доступ ко всей документации, касающейся деятельности Общества. По требованию ревизионной комиссии (ревизора) Общества члены Совета директоров Общества, Единичный исполнительный орган Общества, а также работники Общества обязаны давать необходимые пояснения в устной или письменной форме.

15.4. Заседания ревизионной комиссии правомочны, если на них присутствует не менее 2 (двух) ее членов. Все решения ревизионной комиссии принимаются большинством голосов от числа членов ревизионной комиссии, присутствующих на заседании.

15.5. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества.

15.6. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества в обязательном порядке проводит проверку годовых отчетов и бухгалтерских балансов Общества до их утверждения Общим собранием Участников Общества. Общее собрание Участников Общества не вправе утверждать годовые отчеты и бухгалтерские балансы Общества при отсутствии заключений ревизионной комиссии (ревизора) Общества.

15.7. Ревизионная комиссия (ревизор) обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания Участников Общества, если возникла серьезная угроза интересам Общества.

15.8. Полномочия ревизионной комиссии (ревизора) и порядок ее деятельности определяются Уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии (ревизоре), утвержденным Общим собранием Участников Общества.»

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об инсайдерской информации ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» от 29.12.2011 г.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизор*

ФИО: *Чадов Дмитрий Сергеевич*

Год рождения: *1984*

Образование:

московский университет МВД, специальность - юриспруденция

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		
07.2004	11.2010	МВД России	оперуполномоченный
12.2010	н/в	ООО "Группа компаний ЭСЭ"	заместитель генерального директора по финансовому мониторингу и аудиту

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

Сведения 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

Сведения 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, являющимися 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 последний заверченный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизор*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.

Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		0
Заработная плата		0
Премии		0
Комиссионные		0
Льготы		0
Компенсации расходов		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО		0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Отсутствуют

Дополнительная информация:

Вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, не выплачивались

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	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	10	9
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	9 692.4	45 993.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0	0

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 участников эмитента на дату окончания отчетного квартала: 2

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

1.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Джинирейшен Холдинг АГ (Generation Holding AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено*

Место нахождения

1070 Австрия, Вена, Мариахильферштрассе 32

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **99%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

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

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

Указанных лиц нет

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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: **10.08.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Джинирейшен Холдинг АГ (Generation Holding AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено*

Место нахождения: *Австрийская Республика, 1070, Вена, Мариахильферитрассе 32*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.04.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Джинирейшен Холдинг АГ (Generation Holding AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено*

Место нахождения: *Австрийская Республика, 1070, Вена, Мариахильферитрассе 32*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.11.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Джинирейшен Холдинг АГ (Generation Holding AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено*

Место нахождения: *Австрийская Республика, 1070, Вена, Мариахильферитрассе 32*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Джинирейшен Холдинг АГ (Generation Holding AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено*

Место нахождения: *Австрийская Республика, 1070, Вена, Мариахильферитрассе 32*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99**

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	9	134 901 032
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	6	129 963 800
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	3	4 937 232
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Эмитент является управляющей организацией ряда своих дочерних компаний, с которыми у него заключены соответствующие договоры управления. Стоимость услуг управления определяется данными договорами управления поквартально по итогам завершенного квартала. В связи с чем денежное выражение сделок с заинтересованностью определяется по фактически указанной в одобрении стоимости услуг по управлению в каждый конкретный квартал. Сделки с заинтересованностью, заключающиеся в продлении срока действия таких договоров управления, денежного выражения не имеют.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2013 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	54 831 448.38
в том числе просроченная	9 182 155.64
Дебиторская задолженность по вексям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	1 440 964 494.06
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	1 495 795 942.44
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	9 182 155.64

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ноябрьская ПГЭ"**

Место нахождения: **629804, Ямало-Ненецкий АО, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

ИНН: **8905037499**

ОГРН: **1068905007038**

Сумма дебиторской задолженности: **707 164.32**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭК "Восток"**

Место нахождения: **119121, г.Москва, ул.Бурденко, д.22**

ИНН: **7705424509**

ОГРН: **1037739123696**

Сумма дебиторской задолженности: **698 209.39**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	52 398 620.47
в том числе просроченная	9 182 155.64
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	1 450 082 604.72
в том числе просроченная	

Общий размер дебиторской задолженности	1 502 481 225.19
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	9 182 155.64

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ноябрьская ПГЭ"**

Место нахождения: **629804, Ямало-Ненецкий АО, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

ИНН: **8905037499**

ОГРН: **1068905007038**

Сумма дебиторской задолженности: **717 460.75**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭК "Восток"**

Место нахождения: **119121, г.Москва, ул.Бурденко, д.22**

ИНН: **7705424509**

ОГРН: **1037739123696**

Сумма дебиторской задолженности: **698 209.39**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2013

Бухгалтерский баланс
на 31.12.2013

Форма № 1 по ОКУД

Коды
0710001

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **общество с ограниченной ответственностью / Российская собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция**

Дата	31.12.2013
по ОКПО	79492957
ИНН	7701633050
по ОКВЭД	65.23
по ОКОПФ / ОКФС	65 / 10
по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130			
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	146	247	427
	Отложенные налоговые активы	1160			
	Прочие внеоборотные активы	1170	4 283 642	4 643 641	5 119 424
	ИТОГО по разделу I	1100	4 330 986	4 845 572	5 271 421
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	5 962	5 892	5 821
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			11
	Дебиторская задолженность	1230	1 495 796	863 744	1 363 642
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	523	1 516	1 558
	Прочие оборотные активы	1260	9 556	13 239	86 303
	ИТОГО по разделу II	1200	1 511 837	884 392	1 457 335
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130			
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	146	247	427
	Отложенные налоговые активы	1160			
	Прочие внеоборотные активы	1170	4 283 642	4 643 641	5 119 424
	ИТОГО по разделу I	1100	4 330 986	4 845 572	5 271 421
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	5 962	5 892	5 821
	Налог на добавленную стоимость по	1220			11

	приобретенным ценностям				
	Дебиторская задолженность	1230	1 495 796	863 744	1 363 642
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	523	1 516	1 558
	Прочие оборотные активы	1260	9 556	13 239	86 303
	ИТОГО по разделу II	1200	1 511 837	884 392	1 457 335
	БАЛАНС (актив)	1600	5 842 824	5 279 964	6 728 755

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	166 500	166 500	166 500
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	732 698	124 220	328 654
	ИТОГО по разделу III	1300	899 198	290 720	495 154
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	3 516 583	3 110 875	2 890 325
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	3 516 583	5 110 875	2 890 325
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 314 780	2 017 700	2 646 275
	Кредиторская задолженность	1520	110 740	309 953	638 946
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	1 345	716	3 902
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	1 427 042	2 328 369	3 343 276
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	166 500	166 500	166 500
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	732 698	124 220	328 654

	ИТОГО по разделу III	1300	899 198	290 720	495 154
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	3 516 583	3 110 875	2 890 325
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	3 516 583	5 110 875	2 890 325
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 314 780	2 017 700	2 646 275
	Кредиторская задолженность	1520	110 740	309 953	638 946
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	1 345	716	3 902
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	1 427 042	2 328 369	3 343 276
	БАЛАНС (пассив)	1700	5 842 824	5 729 964	6 728 755

**Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.12.2013
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"	по ОКПО	79492957
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7701633050
Вид деятельности:	по ОКВЭД	65.23
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 10
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	18 693	220 394
	Себестоимость продаж	2120	-29 753	-242 804
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-11 060	-22 410
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-11 060	-22 410
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	38 463	74 805
	Проценты к уплате	2330	-253 363	-305 280
	Прочие доходы	2340	1 111 821	65 213
	Прочие расходы	2350	-122 900	-66 957
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	762 961	-254 629
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-1 891	-796
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-154 484	50 114
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	608 477	-204 515
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, 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	608 477	-204 515
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		
	Выручка	2110	18 693	220 394
	Себестоимость продаж	2120	-29 753	-242 804
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-11 060	-22 410

Коммерческие расходы	2210		
Управленческие расходы	2220		
Прибыль (убыток) от продаж	2200	-11 060	-22 410
Доходы от участия в других организациях	2310		
Проценты к получению	2320	38 463	74 805
Проценты к уплате	2330	-253 363	-305 280
Прочие доходы	2340	1 111 821	65 213
Прочие расходы	2350	-122 900	-66 957
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	762 961	-254 629
Текущий налог на прибыль	2410		
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-1 891	-796
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-154 484	50 114
Прочее	2460		
Чистая прибыль (убыток)	2400	608 477	-204 515
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, 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	608 477	-204 515
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды 0710003
	Дата	31.12.2013
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"	по ОКПО	79492957
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7701633050
Вид деятельности:	по ОКВЭД	65.23
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 10
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция		

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	166 500				328 654	495 154
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210						
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					204 434	204 434
в том числе:						204 434	204 434
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	166 500				124 220	290 720
За отчетный год:						608 478	608 478
Увеличение капитала – всего:	3310					608 478	608 478
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320						
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	166 500				328 654	495 154
За отчетный период предыдущего года:							

Увеличение капитала – всего:	3210						
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31.12.2012 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400	495 154	-204 434		290 720
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	495 154	-204 434		290 720
в том числе:					

нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	328 654	-204 434		124 220
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	328 654	-204 434		124 220
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400	495 154	-204 434		290 720
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	495 154	-204 434		290 720
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	328 654	-204 434		124 220
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	328 654	-204 434		124 220
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400	495 154	-204 434		290 720
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	495 154	-204 434		290 720
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	328 654	-204 434		124 220
корректировка в связи с:					

изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	328 654	-204 434		124 220
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400	495 154	-204 434		290 720
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	495 154	-204 434		290 720
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	328 654	-204 434		124 220
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	328 654	-204 434		124 220
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600			

**Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2013
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"	по ОКПО	79492957
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7701633050
Вид деятельности:	по ОКВЭД	65.23
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 10
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	48 891	206 765
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	48 608	177 595
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	283	22 112
Платежи - всего	4120	-105 247	-362 360
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-18 686	-202 204
в связи с оплатой труда работников	4122	-8 223	-5 925
процентов по долговым обязательствам	4123		-149 983
налога на прибыль организаций	4124		
прочие платежи	4125	-1 300	-1 441
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-56 356	-155 595
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	520 119	244 577
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	119	3 283
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		5 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	104 353	62 458

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 465	173 836
прочие поступления	4219	412 000	
Платежи - всего	4220		
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221		
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	520 119	244 577
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	25 750	874 843
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	25 750	874 843
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-490 615	-963 812
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-490 615	-963 812
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-464 865	-88 969
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-1 102	13
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 516	1 558
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	523	1 516
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	109	-55
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	48 891	206 765
в том числе:			

от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	48 608	177 595
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	283	22 112
Платежи - всего	4120	-105 247	-362 360
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-18 686	-202 204
в связи с оплатой труда работников	4122	-8 223	-5 925
процентов по долговым обязательствам	4123		-149 983
налога на прибыль организаций	4124		
прочие платежи	4125	-1 300	-1 441
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-56 356	-155 595
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	520 119	244 577
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	119	3 283
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		5 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	104 353	62 458
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 465	173 836
прочие поступления	4219	412 000	
Платежи - всего	4220		
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221		
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	520 119	244 577
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	25 750	874 843
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	25 750	874 843
денежных вкладов собственников (участников)	4312		

от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-490 615	-963 812
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-490 615	-963 812
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-464 865	-88 969
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-1 102	13
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 516	1 558
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	523	1 516
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	109	-55

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

**Отчет о целевом использовании средств
за 2013 г.**

	Форма № 6 по ОКУД	Коды 0710006
	Дата	31.12.2013
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"	по ОКПО	79492957
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7701633050
Вид деятельности:	по ОКВЭД	65.23
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 10
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Остаток средств на начало отчетного года	6100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210		
Членские взносы	6215		
Целевые взносы	6220		
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240		
Прочие	6250		
Всего поступило средств	6200		
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310		
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311		
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		
иные мероприятия	6313		
Расходы на содержание аппарата управления	6320		
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321		
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322		
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324		
ремонт основных средств и иного имущества	6325		
прочие	6326		
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330		
Прочие	6350		
Всего использовано средств	6300		
Остаток средств на конец отчетного года	6400		

Остаток средств на начало отчетного года	6100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210		
Членские взносы	6215		
Целевые взносы	6220		
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240		
Прочие	6250		
Всего поступило средств	6200		
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310		
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311		
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		
иные мероприятия	6313		
Расходы на содержание аппарата управления	6320		
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321		
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322		
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324		
ремонт основных средств и иного имущества	6325		
прочие	6326		
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330		
Прочие	6350		
Всего использовано средств	6300		
Остаток средств на конец отчетного года	6400		
Остаток средств на начало отчетного года	6100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210		
Членские взносы	6215		
Целевые взносы	6220		
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240		
Прочие	6250		
Всего поступило средств	6200		
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310		
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311		
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		
иные мероприятия	6313		
Расходы на содержание аппарата управления	6320		
в том числе:			

расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321		
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322		
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324		
ремонт основных средств и иного имущества	6325		
прочие	6326		
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330		
Прочие	6350		
Всего использовано средств	6300		
Остаток средств на конец отчетного года	6400		

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2014

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"	по ОКПО	31.03.2014
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	79492957
Вид деятельности:	по ОКВЭД	7701633050
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65.23
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 10
Местонахождение (адрес): 629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	122	146	247
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	4 258 642	4 283 642	4 643 641
	Отложенные налоговые активы	1180	65 101	47 199	201 684
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	4 323 865	4 330 986	4 845 572
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	6 040	5 962	5 892
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
	Дебиторская задолженность	1230	1 502 481	1 495 796	863 745

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	382	523	1 516
	Прочие оборотные активы	1260	9 543	9 556	13 239
	ИТОГО по разделу II	1200	1 518 446	1 511 838	884 392
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	122	146	247
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	4 258 642	4 283 642	4 643 641
	Отложенные налоговые активы	1180	65 101	47 199	201 684
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	4 323 865	4 330 986	4 845 572
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	6 040	5 962	5 892
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
	Дебиторская задолженность	1230	1 502 481	1 495 796	863 745
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	382	523	1 516
	Прочие оборотные активы	1260	9 543	9 556	13 239
	ИТОГО по разделу II	1200	1 518 446	1 511 838	884 392
	БАЛАНС (актив)	1600	5 842 310	5 842 824	5 729 964

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310			
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370			
	ИТОГО по разделу III	1300			
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420			

	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400			
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520			
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500			
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	166 500	166 500	166 500
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	628 624	732 698	124 220
	ИТОГО по разделу III	1300	795 124	899 198	290 720
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	3 492 630	3 516 583	3 110 875
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	3 492 630	3 516 583	3 110 875
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 322 787	1 314 780	2 017 700
	Кредиторская задолженность	1520	230 465	110 740	309 953
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	1 078	1 345	716
	Прочие обязательства	1550	225	176	
	ИТОГО по разделу V	1500	1 554 556	1 427 042	2 328 369
	БАЛАНС (пассив)	1700	5 842 310	5 842 824	5 729 964

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2014 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Интертехэлектро - Новая генерация"	по ОКПО	31.03.2014
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	79492957
Вид деятельности:	по ОКВЭД	7701633050
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65.23
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 10
Местонахождение (адрес): 629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2014 г.	За 3 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200		
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320		
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340		
	Прочие расходы	2350		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300		
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400		
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, 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		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		
	Выручка	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		

	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200		
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320		
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340		
	Прочие расходы	2350		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300		
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400		
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, 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		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		
	Выручка	2110	13 993	2 728
	Себестоимость продаж	2120	-59 158	-4 735
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-45 165	-2 007
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-45 165	-2 007
-+	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	9 099	9 540
	Проценты к уплате	2330	-53 619	-59 839
	Прочие доходы	2340	371	75
	Прочие расходы	2350	-32 662	-495
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-121 976	-52 726
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-6 493	-50
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	17 902	10 495
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-104 074	-42 231
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, 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	-104 074	-42 231
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		

	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		
--	--	------	--	--

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершеного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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.: **166 500 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество Джинирейшен Холдинг АГ (Generation Holding AG)**

Место нахождения

1070 А Австралия, Вена, Мариахильферштрассе 32

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **99**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Группа компаний ЭСЭ"**

Место нахождения

105062 Россия, Москва, Чаплыгина 11

ИНН: 7701805172

ОГРН: 5087746290572

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: 1

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

соответствует

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание участников*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 12.6 Устава Эмитента: «Орган или лица, созывающие Общее собрание Участников Общества, обязаны не позднее, чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого Участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке Участников Общества, либо передать такое уведомление под роспись Участнику Общества (его представителю).»

В соответствии с пунктом 2 статьи 36 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» (далее – «Федеральный закон»):

«В уведомлении должны быть указаны время и место проведения общего собрания участников Общества, а также предлагаемая повестка дня.»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: *В соответствии с пунктом 12.4 Устава Эмитента: «Внеочередное Общее собрание Участников Общества созывается Единоличным исполнительным органом Общества по его собственной инициативе, по требованию Совета директоров Общества, ревизионной комиссии (ревизора) Общества, аудитора, а также Участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов Участников Общества.»*

В соответствии с пунктом 2 статьи 35 Федерального закона: «Исполнительный орган общества обязан в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников общества рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или об отказе в его проведении. Решение об отказе в проведении внеочередного общего собрания участников общества может быть принято исполнительным органом общества только в случае:

- если не соблюден установленный настоящим Федеральным законом порядок предъявления требования о проведении внеочередного общего собрания участников общества;

- если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям федеральных законов. Если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, не относятся к компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, данные вопросы не включаются в повестку дня.

Исполнительный орган общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания участников общества.

Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, исполнительный орган общества по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.»

В соответствии с пунктом 4 статьи 35 Федерального закона: «В случае, если в течение установленного настоящим Федеральным законом срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное общее собрание участников общества может быть созвано органами

или лицами, требующими его проведения.

В данном случае исполнительный орган общества обязан предоставить указанным органам или лицам список участников общества с их адресами.»

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со статьей 34 Федерального закона:

«Очередное общее собрание участников общества проводится в сроки, определенные уставом общества, но не реже чем один раз в год.»

«Уставом общества должен быть определен срок проведения очередного общего собрания участников общества, на котором утверждаются годовые результаты деятельности общества. Указанное общее собрание участников общества должно проводиться не ранее чем через два месяца и не позднее чем через четыре месяца после окончания финансового года.»

В соответствии с пунктом 12.5 Устава Эмитента: «В случае принятия решения о проведении внеочередного Общего собрания Участников Общества указанное Общее собрание Участников Общества должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.»

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с пунктом 2 статьи 36 Федерального закона:

«Любой участник общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего собрания участников общества дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания участников общества. Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания участников общества.»

В случае, если по предложению участников общества в первоначальную повестку дня общего собрания участников общества вносятся изменения, орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников общества о внесенных в повестку дня изменениях способом, указанным в пункте 1 настоящей статьи.»

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с пунктом 3 статьи 36 Федерального закона:

«К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам общества при подготовке общего собрания участников общества, относятся годовой отчет общества, заключения ревизионной комиссии (ревизора) общества и аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов общества, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества и ревизионную комиссию (ревизоры) общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, а также иная информация (материалы), предусмотренная уставом общества.»

В соответствии с пунктом 12.7 Устава Эмитента:

«В Обществе устанавливается следующий порядок ознакомления Участников Общества с материалами и информацией подлежащими предоставлению Участникам Общества при подготовке к очередному или внеочередному Общему собранию Участников Общества:

- Общество обеспечивает их предоставление для ознакомления в рабочее время в помещении, адрес которого должен быть указан в уведомлении о проведении Общего собрания Участников Общества;

- в течение тридцати дней до проведения Общего собрания Участников Общества информация и материалы должны быть предоставлены всем Участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию Участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.»

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 6 статьи 37 Федерального закона «Исполнительный орган общества организует ведение протокола общего собрания участников общества.

Протоколы всех общих собраний участников общества подшиваются в книгу протоколов, которая должна в любое время предоставляться любому участнику общества для ознакомления. По требованию участников общества им выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные исполнительным органом общества.

Не позднее чем в течение десяти дней после составления протокола общего собрания участников общества исполнительный орган общества или иное осуществлявшее ведение указанного протокола лицо обязаны направить копию протокола общего собрания участников общества всем участникам общества в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания участников общества.»

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

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Курганская ТЭЦ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Курганская ТЭЦ»**

Место нахождения

640015 Россия, Курганская область, г. Курган, ул. Гагарина 64

ИНН: **4501121003**

ОГРН: **1064501165706**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьская парогазовая электрическая станция»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ноябрьская ПГЭ»**

Место нахождения

629804 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, Ноябрьская парогазовая электрическая станция

ИНН: **8905037499**

ОГРН: **1068905007038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовская ТЭЦ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нижневартовская ТЭЦ»**

Место нахождения

628617 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Нижневартовск, Жилая зона, микрорайон 10а, ул. Северная 54 корп. а стр. 1

ИНН: **8603146879**

ОГРН: **1078603007010**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Югра – Новая генерация - Северная»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Югра – НГ - Северная»**

Место нахождения

628000 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, ул. Кооперативная 59

ИНН: **8601031417**

ОГРН: **1078601001093**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Сервис Новой генерации - Урал»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сервис НГ - Урал»**

Место нахождения

620075 Россия, Свердловская область, г.Екатеринбург, ул. Карла Либнехта 5

ИНН: **6671194475**

ОГРН: **1069671050448**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нью Пауэр Дженерейшен» (New Power Generation, s.r.o.)

Сокращенное фирменное наименование: **нет**

Место нахождения

16900 Чешская Республика, город Прага 6, Бржезнов, Воднанского 1184 корп. 1

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

7. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Ямалкоммунэнерго»

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

Место нахождения

629001 Россия, Ямало-Ненецкий АО, г. Салехард, Игарская 33

ИНН: **8901025421**

ОГРН: **1118901002153**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2013 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **03.04.2013**

Вид и предмет сделки:

Внесение изменений в Договор поручительства №3031n1 от 31.12.2010 г.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Внести изменения в Договор поручительства, изложив п. 2.10 Договора поручительства в следующей редакции:

«2.10. Предоставлять Банку ежеквартально не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты окончания месяца, следующего за отчетным периодом (кварталом, полугодием, 9 месяцев), а по окончании отчетного года - не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты окончания периода, установленного законодательством Российской Федерации для представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в налоговые органы:

- бухгалтерскую (финансовую) отчетность в составе и по формам, установленным законодательством Российской Федерации, с отметкой о способе отправления документа в подразделение ФНС России (для годовой отчетности), заверенную руководителем и печатью Заемщика, и аудиторское заключение (или его итоговую часть) (при обязательном по законодательству Российской Федерации аудите бухгалтерской (финансовой) отчетности);
 - расшифровки кредиторской и дебиторской задолженности с указанием наименований кредиторов, должников, суммы задолженности и дат возникновения задолженности, с указанием статуса данной задолженности (просроченная/текущая);
 - расшифровки краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений с указанием видов, сумм вложений, наименований организаций и предприятий;
 - расшифровки задолженности по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам (включая вексельные и облигационные) с указанием кредиторов, суммы задолженности, срока кредитования, графика погашения и уплаты процентов, суммы просроченных процентов;
 - расшифровки полученных обеспечений (с указанием от кого и в пользу кого получено) и выданных обеспечений (с указанием за кого и в пользу кого выдано, сроков исполнения обязательств);
 - справки об оборотах и остатках на расчетных счетах в валюте Российской Федерации и иностранной валюте и наличии претензий к счетам;
 - информацию на последнюю отчетную дату о дочерних (более 50% в уставном капитале) и зависимых (более 20% в уставном капитале) организациях с указанием долей участия в уставном капитале дочерних или зависимых организаций в процентах;
 - справку из подразделения ФНС России о состоянии расчетов с бюджетом или акт сверки расчетов с бюджетом (при наличии просроченной задолженности перед бюджетами какого-либо уровня – справку налогоплательщика с указанием сроков, объемов и причин возникновения долга);
 - копии изменений и дополнений к учредительным документам (зарегистрированных в установленном законодательством порядке) и копии свидетельств о внесении записей в ЕГРЮЛ о государственной регистрации изменений в учредительные документы, удостоверенные нотариально или регистрирующим органом, если в течение истекшего календарного квартала внесены изменения в учредительные документы;
 - информацию о персональном составе коллегиальных и исполнительных органов управления, о лице, осуществляющем функции единоличного исполнительного органа (с указанием занимаемой должности, в случае совмещения деятельности – иных мест работы), если в течение истекшего календарного квартала произошли изменения в составе исполнительных и/или коллегиальных органов управления, назначено новое лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа;
 - информацию о составе участников владеющих 5,0 и более процентами долей в уставном капитале если в течение истекшего календарного квартала произошли изменения в составе участников владеющих 5,0 и более процентами долей в уставном капитале;
 - справку из подразделения Пенсионного Фонда России о состоянии расчетов с фондом или акт сверки расчетов с фондом (при наличии просроченной задолженности перед фондом – справку налогоплательщика с указанием сроков, объемов и причин возникновения долга);
- Кроме того, Поручитель обязан по требованию Банка предоставлять другие отчетно-финансовые документы в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения указанного требования».**

Срок исполнения обязательств по сделке: 12.12.2020

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Интертехэлектро - Новая генерация" и ОАО "Сбербанк России" (выгодоприобретатель)**

Размер сделки в денежном выражении: **3450000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **60.01**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого

составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:
5748747 RUR x 1000

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **02.04.2013**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03.04.2013**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Не указывается эмитентами, не являющимися акционерными обществами

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

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-00171-R**

Дата государственной регистрации: **26.10.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **РО ФСФР России в Центральном федеральном округе**

Количество ценных бумаг выпуска: **166 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **166 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **19.12.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.11.2016**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.ite-ng.pw**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00171-R**

Дата присвоения идентификационного номера: **27.03.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **250 000**

Номинал:

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Да**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **12**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **21.04.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.ite-ng.pw**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

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

В связи с отсутствием в обращении именных ценных бумаг эмитента, ведение реестра не

осуществляется

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *105066, г. Москва, улица Спартаковская, дом 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- *Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31.07.1998(с изменениями и дополнениями);*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05.08.2000(с изменениями и дополнениями);*
- *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 (с изменениями и дополнениями);*
- *Федеральный закон "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма" от 07.08.2001 № 115-ФЗ (с изменениями и дополнениями);*
- *Федеральный закон "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" от 9 июля 1999 года N 160-ФЗ (с изменениями и дополнениями);*
- *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ (с изменениями и дополнениями);*
- *Федеральный закон «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» № 86-ФЗ от 10.07.02 (с изменениями и дополнениями);*
- *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ;*
- *«Положение о порядке представления резидентами уполномоченным банкам подтверждающих документов и информации, связанных с проведением валютных операций с нерезидентами по внешнеторговым сделкам, и осуществления уполномоченными банками контроля за проведением валютных операций», утвержденное Центральным банком РФ 01.06.2004 № 258-П (с изменениями и дополнениями);*
- *Инструкция Центрального банка РФ от 15.06.2004 № 117-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций, порядке учета уполномоченными банками валютных операций и оформления паспортов сделок» (с изменениями и дополнениями);*
- *Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения;*
- *Иные законодательные акты.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым

эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещаемым эмиссионным ценным бумагам и размещенным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода Юридические лица Физические лица

Российские

организации Иностранные организации, осуществляющие свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и (или) получающие доходы от источников в Российской Федерации Налоговые

резиденты Налоговые

нерезиденты

Купонный

доход 20% 20% 13% 30%

Доход

реализации

ценных

бумаг 20% 20% 13% 30%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы физических лиц к доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

1) с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;

2) с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;

3) с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;

4) с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся:

1) ценные бумаги, допущенные к торгам российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, в том числе на фондовой бирже;

2) инвестиционные паи открытых паевых инвестиционных фондов, управление которыми осуществляют российские управляющие компании;

3) ценные бумаги иностранных эмитентов, допущенные к торгам на иностранных фондовых биржах.

Указанные ценные бумаги (за исключением инвестиционных паев открытых паевых инвестиционных фондов, управление которыми осуществляют российские управляющие компании) относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, если по ним рассчитывается рыночная котировка ценной бумаги. Под рыночной котировкой ценной бумаги понимается:

1) средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, на фондовой бирже;

2) цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам на иностранной фондовой бирже.

Ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Однородными признаются требования по передаче имеющих одинаковый объем прав ценных бумаг одного эмитента, одного вида, одной категории (типа) или одного паевого инвестиционного фонда (для инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов).

При этом зачет встречных однородных требований должен в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждаться документами о прекращении обязательств по передаче (принятию) ценных бумаг, в том числе отчетами клиринговой организации, лиц, осуществляющих брокерскую деятельность, или управляющих, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации оказывают налогоплательщику клиринговые, брокерские услуги или осуществляют доверительное управление в интересах налогоплательщика.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Доходы в виде процента (купона, дисконта), полученные в налоговом периоде по ценным бумагам, включаются в доходы по операциям с ценными бумагами, если иное не предусмотрено статьей 214.1 НК.

Доходы по операциям с ценными бумагами, обращающимися и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися и не обращающимися на организованном рынке, осуществляемым доверительным управляющим (за исключением управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд) в пользу выгодоприобретателя - физического лица, включаются в доходы выгодоприобретателя по операциям, перечисленным в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК соответственно. Расходами по операциям с ценными бумагами и расходами по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг, с совершением операций с финансовыми инструментами срочных сделок, с исполнением и прекращением обязательств по таким сделкам. К указанным расходам относятся:

- 1) суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг (управляющей компании паевого инвестиционного фонда) в оплату размещаемых (выдаваемых) ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;*
 - 2) суммы уплаченной вариационной маржи и (или) премии по контрактам, а также иные периодические или разовые выплаты, предусмотренные условиями финансовых инструментов срочных сделок;*
 - 3) оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;*
 - 4) надбавка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при приобретении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
 - 5) скидка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при погашении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
 - 6) расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд;*
 - 7) биржевой сбор (комиссия);*
 - 8) оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;*
 - 9) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;*
 - 10) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 НК;*
 - 11) суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;*
 - 12) другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами, с финансовыми инструментами срочных сделок, а также расходы, связанные с оказанием услуг профессиональными участниками рынка ценных бумаг, управляющими компаниями, осуществляющими доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, в рамках их профессиональной деятельности.*
- Учет расходов по операциям с ценными бумагами и расходов по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок для целей определения налоговой базы по соответствующим операциям осуществляется в порядке, установленном статьей 214.1 НК.*

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами или по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций, указанных соответственно в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьей 214.1 НК.

При этом финансовый результат по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, которые обращаются на организованном рынке и базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, и по операциям с иными финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, определяется отдельно.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

При поставке ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, являющихся базисным активом финансового инструмента срочных сделок, финансовый результат от операций с таким базисным активом у налогоплательщика, осуществляющего такую поставку, определяется исходя из цены, по которой осуществляется поставка ценных бумаг в соответствии с условиями договора.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется в порядке, установленном статьей 214.1 НК и статьей 220.1 НК.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО). Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК не взимается, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период в соответствии с пунктами 6 - 13 статьи 214.1 НК.

Налоговая база по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1

организованном рынке ценных бумаг, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, соответственно в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).

При этом определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных статьей 214.1 НК и статьей 220.1 НК. Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям.

Суммы убытка, полученные по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке. Не допускается перенос на будущие периоды убытков, полученных по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом вышеуказанных положений. Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены. Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Учет убытков в соответствии со статьей 220.1 НК осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим, определяется в порядке, установленном пунктами 6 - 15 статьи 214.1 НК, с учетом требований пункта 17 статьи 214.1 НК.

Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по осуществленным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.

Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено пунктом 18 статьи 214.1 НК.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК) определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в пользу налогоплательщика. При этом доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК, признается налоговым агентом по суммам налога, недоудержанным эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК.

Исчисление, удержание и уплата сумм налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления в порядке, установленном НК.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика. Выплатой дохода в натуральной форме признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета)

налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения. Выплатой дохода в натуральной форме не признается передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последних сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента.

При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления налог исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьи 214.1 НК.

Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата в соответствии с пунктом 12 статьи 214.1 НК для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства или доход в натуральной форме, на дату выплаты дохода. При этом, если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств не превышает рассчитанную для него сумму в размере финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК) выступает налоговым агентом, налог уплачивается с суммы выплаты. При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.

Если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств превышает рассчитанную для него сумму финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК) выступает налоговым агентом, налог уплачивается со всей суммы, соответствующей рассчитанной для данного налогоплательщика сумме финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК) выступает налоговым агентом.

При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление суммы налога производится нарастающим итогом с учетом ранее уплаченных сумм налога.

При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога (полностью или частично) налоговый агент (брокер, доверительный управляющий, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при исчислении и уплате налога у налогового агента (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при представлении налоговой декларации в налоговый орган.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

- выручка от реализации ценных бумаг (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым

обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;*
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;*
- 3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.*

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

В течение указанного периода доходы по облигациям эмитента не выплачивались

8.9. Иные сведения

отсутствуют

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. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика