

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

*Код эмитента: 00171-R*

**за 4 квартал 2012 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: 13 февраля 2013 г.	_____ С.С. Карапетян подпись
Главный бухгалтер Дата: 13 февраля 2013 г.	_____ Л.Н. Иванова подпись

**Контактное лицо: Строева Наталья Владимировна, ведущий юрисконсульт**

**Телефон: (495) 644-4430**

**Факс: (495) 660-9717**

**Адрес электронной почты: [stroenv@ite-ng.ru](mailto:stroenv@ite-ng.ru)**

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

## 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

2.3.

Обязательства 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

3.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.

Отраслевая принадлежность 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
- IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента
- 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
- 5.8.  
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

## 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

### 7.6.

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

## 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**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## **1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## **1.4. Сведения об оценщике эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## **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**

Не указывается в отчете за 4 квартал

## 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. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного 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. Займ, Договор займа №9-05/12-3 от 28.05.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "Группа Компаний "ЭСЭ", 105062, Россия, г.Москва, ул. Чаплыгина, 11
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	295700 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	365
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)	27.05.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	14.11.2012
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Уступлен по Договору уступки прав требования от 14.11.2012

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. 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)	396
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)	03.05.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>3. займ, Уступка №б/н от 28.12.2011 (договора о новации обязательств №77/3-10/08)</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "Группа Компаний "ЭСЭ", 105062, Россия, г.Москва, ул. Чаплыгина, 11
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	420000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	140000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	2741
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	Частично уступлен по Договору уступки прав требования от 14.11.2012

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>4. займ, Договор о новации обязательств №15/1-03/11-3 от 31.03.2011</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "ЭнергоЯмал", 629800, РФ, ЯНАО, г.Ноябрьск, Юго-восточный промузел тер, панель 9-б
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)	731
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)	31.03.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>5. займ, Договор уступки прав требования от 14.11.2012</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
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	574 400 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	574 400 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	1111
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	Договор уступки прав требования от 14.11.2012 между ООО "Группа компаний ЭСЭ" и ОАО "Энергосбытовая компания "Восток" (уведомление о состоявшейся уступке прав кредитора от 14.11.2012)

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2012
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им	6 633 700 700

обеспечения	
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	13 628 282 000
В том числе в форме залога или поручительства	6 633 700 700

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 возникли*

#### 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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### III. Подробная информация об эмитенте

#### 3.1. История создания и развитие эмитента

##### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения эмитента

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

**107045 Россия, Москва, Уланский переулок 24 стр. 1**

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.ru**

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

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

Телефон: **8 (495) 644-44-30**

Факс: **8 (495) 660-97-17**

Адрес электронной почты: **bulat.abishev@ite-ng.ru**

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

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**7701633050**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

*Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.*

## 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
74.81
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**

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

### **3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента**

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

### **3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг**

### **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 владеет пакетом акций в недавно созданном обществе ОАО "Ямалкоммунэнерго" - активном игроке 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**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **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

**640015 Россия, Курганская область, город Курган, Гагарина 64**

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 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, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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 100% долей в уставном капитале подконтрольной организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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 , Северная 54 корп. 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 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, доля которой в уставном капитале эмитента коммерческой организации 0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская ТЭЦ-3»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Тюменская ТЭЦ-3»**

Место нахождения

**625000 Россия, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Дaudельная 44**

ИНН: **7202151277**

ОГРН: **1067203332030**

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 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: Куньшин Виктор Николаевич, доля которого в уставном капитале эмитента коммерческой организации 0%**

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, 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 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, доля которой в уставном капитале эмитента коммерческой организации 0%**

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 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: Овчаров Андрей Викторович, доля которого в уставном капитале эмитента коммерческой организации 0%*

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 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

Наименование органа управления: *Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющему*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Харлампиев Денис Валерьевич	0	0

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ямалкоммунэнерго"*

Место нахождения

*629001 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, Изгарская 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% долей (акций) 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 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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кондрашов Александр Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

### **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**

Не указывается в отчете за 4 квартал

## **IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

### **4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.3. Финансовые вложения эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

#### 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

*Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый 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 реструктуризации 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	628	601	941	1021	1110 -1220	
Централизованное теплоснабжение, млн. Гкал	785 - 830				600 - 620		660 - 690	
Экспорт-импорт (сальдо), млрд. кВтч	25	35 - 40	45 - 60			12	17	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 позволил 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 соответствие 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 м<sup>3</sup>, а в Сибири и на Дальнем Востоке – в 3,6-4 раза до 130-150 долл./1000 м<sup>3</sup>. 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 — отсутствием 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. Близится к завершению строительство Курганской ТЭЦ-2, электрической мощностью 222 МВт и тепловой – 250 Гкал/ч. Пуск объекта в эксплуатацию намечен на конец 1-го квартала 2013 г. 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 анонсированным, но 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. Более того, в настоящее время ООО «Ноябрьская ПГЭ» является единственным крупным объектом генерации на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

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**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

#### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

ФИО: *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	член Совета директоров

		тягачей им. Д.М. Карбышева	
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
12.2007	06.2010	ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики"	член Совета директоров
05.2007	06.2010	ЗАО "Э.ОН СТС Энергия"	Председатель Совета директоров
04.2007	02.2008	ООО "Корпорация СТС"	Председатель Совета директоров
06.2006	06.2008	ЗАО "Лентеплоснаб"	Председатель Совета директоров
06.2006	12.2008	ЗАО "Царскосельская энергетическая компания"	Председатель Совета директоров
06.2003	08.2009	ООО КБ "АГРОПРОМКРЕДИТ"	Председатель Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

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

*Лицо указанных долей не имеет*

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

*Указанных родственных связей нет*

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

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **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		
06.2012	н/в	ООО "Новая генерация - Ноябрьск"	генеральный директор
06.2012	н/в	ООО "Новая генерация - Курган"	генеральный директор

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
02.2004	н/в	Фонд развития региональной энергетики	член наблюдательного совета
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
06.2007	06.2011	ОАО ЭК "Восток"	член совета директоров
01.2006	10.2008	филиал ОАО "Тюменьэнерго"-Сургутские электрические сети	советник экономический

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

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

*Лицо указанных долей не имеет*

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

*Указанных родственных связей нет*

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

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *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		
11.2004	05.2006	Администрация г.Ставрополя	помощник главы города Ставрополя, ведущий референт муниципальной службы 3 класса
05.2006	04.2007	Администрация города-курорта Кисловодска Ставропольского края	и.о. председателя комитета промышленности, транспорта, связи и охраны окружающей среды, председатель комитета промышленности, транспорта, связи и охраны окружающей среды
09.2007	04.2008	ООО Управляющая компания "Южные энергетические системы"	первый заместитель генерального директора, и.о. генерального директора
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	н/в	ОАО "Ямалкоммунэнерго"	член совета директоров
07.2011	н/в	ОАО "ЕРИЦ ЯНАО"	член совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

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

***Лицо указанных долей не имеет***

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

***Указанных родственных связей нет***

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

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: **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	ОАО "Тепло Тюмени"	член совета директоров
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)
07.2005	10.2008	ОАО "Тюменьэнерго"	ведущий юрисконсульт правового управления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

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

***Лицо указанных долей не имеет***

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

***Указанных родственных связей нет***

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

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Каранетян 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		
11.2004	05.2006	Администрация г.Ставрополя	помощник главы города Ставрополя, ведущий референт муниципальной службы 3 класса
05.2006	04.2007	Администрация города-курорта Кисловодска Ставропольского края	и.о. председателя комитета промышленности, транспорта, связи и охраны окружающей среды, председатель комитета промышленности, транспорта, связи и охраны окружающей среды
09.2007	04.2008	ООО Управляющая компания "Южные энергетические системы"	первый заместитель генерального директора, и.о. генерального директора
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	н/в	ОАО "Ямалкоммунэнерго"	член совета директоров
07.2011	н/в	ОАО "ЕРИЦ ЯНАО"	член совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

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

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

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

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

### **5.2.3. 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	2012
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>

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**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

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

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

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

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

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 период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: *руб.*

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012
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
<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>

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**

Не указывается в отчете за 4 квартал

**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 контролирурующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *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)*

### **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, Мариахильферштрассе 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, Мариахильферштрассе 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	2	526 089 362
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	522 870 362
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	1	3 219 000

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 которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой 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*

#### **6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

Не указывается в данном отчетном квартале

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

### **7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента**

Не указывается в данном отчетном квартале

### **7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

Не указывается в данном отчетном квартале

### **7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента**

#### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

Не указывается в данном отчетном квартале

#### **7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного 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 завершенного 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, Мариахильферитрассе 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**

**Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили**

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «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**

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**

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**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская ТЭЦ-3»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Тюменская ТЭЦ-3»**

Место нахождения

**625000 Россия, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Даудельная 44**

ИНН: **7202151277**

ОГРН: **1067203332030**

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

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

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**

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**

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**

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 отчетный квартал

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

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**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся*

##### **8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

#### **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

**8.8.2. 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*