

**ИНФОРМАЦИОННО-
АНАЛИТИЧЕСКИЕ
МАТЕРИАЛЫ
К ГОДОВОМУ ОБЩЕМУ
СОБРАНИЮ
АКЦИОНЕРОВ
ОАО «ТГК-6»**

26.06.2014

**СООБЩЕНИЕ
о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-6»**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (далее - Общество) сообщает о проведении годового Общего собрания акционеров Общества **в форме собрания (совместного присутствия)** со следующей повесткой дня:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2013 год, бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества за 2013 год.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2013 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.
6. О реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта.
7. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

Дата проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-6»: **26 июня 2014 года.**

Время проведения: **15 часов 00 минут по московскому времени.**

Время начала регистрации: **14 часов 00 минут по московскому времени.**

Место проведения: **г. Москва, Балаклавский проспект, д. 28 «В».**

Почтовый адрес, по которому могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования:

- **117452, Россия, г. Москва, Балаклавский проспект, д. 28 «В», ЗАО «ПРЦ»;**
- **603950, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16, ОАО «ТГК-6».**

При определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными Обществом не позднее, чем за два дня до даты проведения собрания - не позднее **24 июня 2014 года.**

С информацией (материалами), лица, имеющие право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в рабочие дни в период с 26 мая 2014 года по 25 июня 2014 года (кроме выходных и праздничных дней):

- с 13 часов 00 минут до 17 часов 00 минут местного времени по следующему адресу: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16, ОАО «ТГК-6»;
- с 09 часов 30 минут до 13 часов 30 минут мск. по следующему адресу: 117452, Российская Федерация, г. Москва, Балаклавский проспект, д. 28 «В», ЗАО «ПРЦ»;
- с 10 часов 00 минут по 17 часов 00 минут мск. по следующему адресу: 143421, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», комплекс ООО «ВегаЛайн», строение № 3, ЗАО «КЭС»,

а также 26 июня 2014 года по месту проведения собрания.

Кроме того, указанные материалы будут также размещены на сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc6.ru> в разделе «Акционерам и инвесторам»

Список лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-6», составлен по состоянию на **16 мая 2014 года.**

Совет директоров ОАО «ТГК-6»

ПРОЕКТЫ
решений годового Общего собрания акционеров
Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» по
итогам 2013 года

Повестка дня:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2013 год, бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества за 2013 год.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2013 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.
6. О реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта.
7. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

По вопросу № 1: «Об утверждении годового отчета Общества за 2013 год, бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества за 2013 год».

Проект решения:

Утвердить Годовой отчет Общества по итогам 2013 года, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2013 год, отчет о финансовых результатах Общества по итогам 2013 года.

По вопросу № 2: «О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2013 финансового года».

Проект решения:

1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2013 финансовый год:

	(тыс.руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	650 694
Распределить на: Резервный фонд	32 534,7
Дивиденды	-

2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года.

По вопросу № 3: «Об избрании членов Совета директоров Общества».

Проект решения:

Избрать Совет директоров Общества в составе...

По вопросу № 4: «Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества».

Проект решения:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе...

По вопросу № 5: «Об утверждении аудитора Общества».

Проект решения:

Утвердить Аудитором Общества на 2014 год Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (ОГРН 1027739707203).

По вопросу № 6: «О реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта».

Проект решения:

«1. Реорганизовать Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» (далее также - ОАО «Волжская ТГК») на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.

При присоединении Общества к ОАО «Волжская ТГК» все обыкновенные именные бездокументарные акции Общества, за исключением акций Общества подлежащих погашению, конвертируются в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Волжская ТГК», размещаемые для целей конвертации.

При присоединении Общества к ОАО «Волжская ТГК» в одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль 00 копеек каждая конвертируется 1037,080254 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-6», номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая.

Образование дробных акций ОАО «Волжская ТГК» в результате конвертации не допускается. В случае если после применения коэффициента конвертации, возникает дробное число акций, такое число округляется в соответствии с правилами математического округления, а именно в случае, если первый знак после запятой больше или равен 5, целая часть числа увеличивается на единицу, в случае если первый знак после запятой меньше 5, целая часть числа не изменяется. Если в результате округления какому-либо акционеру Общества не будет причитаться ни одной обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «Волжская ТГК», то такой акционер получает одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТГК».

2. Утвердить договор о присоединении Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» и Передаточный акт, подписываемый Обществом и ОАО «Волжская ТГК».

3. Определить ОАО «Волжская ТГК» в качестве лица, ответственного за уведомление регистрирующего органа о начале процедуры реорганизации и опубликование в Вестнике государственной регистрации уведомления о реорганизации от имени всех лиц, участвующих в реорганизации.»

По вопросу № 7: «Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность».

Проект решения:

«Одобрить договор купли-продажи ценных бумаг, заключаемый между Открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №6» и Компанией Renova Industries LTD, являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор) на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» - Покупатель;
Компания Renova Industries LTD – Продавец.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

1) Продавец обязуется передать в собственность Покупателю ценные бумаги, а Покупатель обязуется принять указанные ценные бумаги и уплатить определенную Договором цену.

Ценные бумаги, передаваемые Продавцом Покупателю, обладают следующими характеристиками:

Вид, категория, тип ценных бумаг, форма выпуска: Акции обыкновенные

Наименование эмитента: Компания Inter Promo Trade Limited/Интер Промо Трейд Лимитед;

Адрес местонахождения эмитента: 35 Barrack Road, 2nd floor, Belize City, Belize, C.A./ 35 Баррак Роуд, Белиз Сити, Белиз, Центральная Америка;

Количество ценных бумаг: 249 (Двести сорок девять) шт., что составляет 24,9% (Двадцать четыре целых и девять десятых процентов) Уставного капитала компании Inter Promo Trade Limited;

2) Цена Договора: не более 5 318 000 000 (Пять миллиардов триста восемнадцать миллионов) рублей (НДС не облагается).

3) На Дату закрытия сделки Покупатель обеспечивает следующее:

Компания Inter Promo Trade Limited прямо или косвенно владеет акциями/долями следующих компаний:

- долей в размере не менее 99,999975% от размера уставного капитала Общества с ограниченной ответственностью «РКС-Холдинг»;

- долей в размере 100% от размера уставного капитала Общества с ограниченной ответственностью «РКС-Инжиниринг»;

- 100% акций Закрытого акционерного общества «Новая городская инфраструктура»;

- 100% акций Открытого акционерного общества «РКС-Менеджмент»;

- долей в размере не менее 74,99% от размера уставного капитала Общества с ограниченной ответственностью «Волжские коммунальные системы».

4) Права и обязанности сторон прекращаются в случае, если на годовом общем собрании акционеров ОАО «ТГК-6» по итогам 2013 года не будет принято решение о реорганизации ОАО «ТГК-6» в форме присоединения к ОАО «Волжская ТГК».

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 14/213
заседания Совета директоров ОАО «ТГК-6»

Форма проведения заседания: заочное голосование (опросным путем).

Дата проведения заседания: **16 мая 2014 года.**

Место проведения заседания: г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д.10/16.

Дата составления протокола: **19 мая 2014 года.**

Члены Совета директоров, принявшие участие в голосовании опросным путем:

Бранис А.М., Брюханова Ю.А., Губанов С.В., Евстратенко Д.В., Жданов М.В., Куликова А.В., Лыков К.А., Перфилов А.В., Спирин Д.А., Федоров Д.К., Филькин Р.А.

Не принимали участие в голосовании: нет.

Кворум имеется.

Повестка дня:

1. О вынесении на годовое Общее собрание акционеров Общества вопроса о реорганизации Общества в форме присоединения, в том числе утверждение договора о присоединении и передаточного акта Общества и о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу о реорганизации Общества в форме присоединения, в том числе утверждение договора о присоединении и передаточного акта Общества.

2. Об определении цены сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

3. О вынесении на годовое Общее собрание акционеров Общества вопроса об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и об утверждении проекта решения годового Общего собрания акционеров Общества по вопросу об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

4. О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год, в том числе о рекомендациях по распределению прибыли и убытков Общества по итогам 2013 финансового года.

5. О рекомендациях по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты по итогам 2013 года.

6. Об утверждении Годового отчета Общества за 2013 год.

7. О рассмотрении кандидатуры аудитора Общества.

8. Об определении повестки дня годового Общего собрания акционеров Общества.

9. Об определении перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам Общества при подготовке к проведению годового Общего собрания акционеров Общества, и порядка ознакомления с указанной информацией.

10. Об определении порядка сообщения акционерам Общества о проведении годового Общего собрания акционеров Общества, в том числе об утверждении формы и текста сообщения.

11. Об определении даты направления бюллетеней для голосования лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, определении адреса, по которому могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования.

12. Об утверждении формы и текста бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества.

13. Об утверждении сметы затрат, связанных с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров Общества, а также утверждении договора с регистратором Общества на оказание услуг по подготовке и проведению Общего собрания акционеров Общества.

14. Об определении цены выкупа акций Общества.

ВОПРОС № 1: О вынесении на годовое Общее собрание акционеров Общества вопроса о реорганизации Общества в форме присоединения, в том числе утверждение договора о присоединении и передаточного акта Общества и о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу о реорганизации Общества в форме присоединения, в том числе утверждение договора о присоединении и передаточного акта Общества.

Проект решения:

1. Утвердить Обоснование условий и порядка реорганизации Общества в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» (далее также - ОАО «Волжская ТГК») (**Приложение 1 к настоящему решению**).

2. Вынести на рассмотрение годового Общего собрания акционеров Общества и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу «О реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта», принять следующее решение:

«1. Реорганизовать Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» (далее также - ОАО «Волжская ТГК») на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.

При присоединении Общества к ОАО «Волжская ТГК» все обыкновенные именные бездокументарные акции Общества, за исключением акций Общества подлежащих погашению, конвертируются в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Волжская ТГК», размещаемые для целей конвертации.

При присоединении Общества к ОАО «Волжская ТГК» в одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль 00 копеек каждая конвертируется 1037,080254 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-6», номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая.

Образование дробных акций ОАО «Волжская ТГК» в результате конвертации не допускается. В случае если после применения коэффициента конвертации, возникает дробное число акций, такое число округляется в соответствии с правилами математического округления, а именно в случае, если первый знак после запятой больше или равен 5, целая часть числа увеличивается на единицу, в случае если первый знак после запятой меньше 5, целая часть числа не изменяется. Если в результате округления какому-либо акционеру Общества не будет причитаться ни одной обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «Волжская ТГК», то такой акционер получает одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТГК».

2. Утвердить договор о присоединении Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» и Передаточный акт, подписываемый Обществом и ОАО «Волжская ТГК».

3. Определить ОАО «Волжская ТГК» в качестве лица, ответственного за уведомление регистрирующего органа о начале процедуры реорганизации и опубликование в Вестнике государственной регистрации уведомления о реорганизации от имени всех лиц, участвующих в реорганизации».

Итоги голосования:

«ЗА» - Бранис А.М., Брюханова Ю.А., Губанов С.В., Евстратенко Д.В., Жданов М.В., Куликова А.В., Лыков К.А., Перфилов А.В., Спирин Д.А., Федоров Д.К., Филькин Р.А.

«ПРОТИВ» - нет

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет

Принятое решение:

1. Утвердить обоснование условий и порядка реорганизации Общества в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» (далее также - ОАО «Волжская ТГК») (**Приложение 1 к настоящему решению**).

2. Вынести на рассмотрение годового Общего собрания акционеров Общества и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу «О реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта», принять следующее решение:

«1. Реорганизовать Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» (далее также - ОАО «Волжская ТГК») на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.

При присоединении Общества к ОАО «Волжская ТГК» все обыкновенные именные бездокументарные акции Общества, за исключением акций Общества подлежащих погашению, конвертируются в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Волжская ТГК», размещаемые для целей конвертации.

При присоединении Общества к ОАО «Волжская ТГК» в одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль 00 копеек каждая конвертируется 1037,080254 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-6», номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая.

Образование дробных акций ОАО «Волжская ТГК» в результате конвертации не допускается. В случае если после применения коэффициента конвертации, возникает дробное число акций, такое число округляется в соответствии с правилами математического округления, а именно в случае, если первый знак после запятой больше или равен 5, целая часть числа увеличивается на единицу, в случае если первый знак после запятой меньше 5, целая часть числа не изменяется. Если в результате округления

какому-либо акционеру Общества не будет причитаться ни одной обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «Волжская ТГК», то такой акционер получает одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТГК».

2. Утвердить договор о присоединении Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» к Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» и Передаточный акт, подписываемый Обществом и ОАО «Волжская ТГК».

3. Определить ОАО «Волжская ТГК» в качестве лица, ответственного за уведомление регистрирующего органа о начале процедуры реорганизации и опубликование в Вестнике государственной регистрации уведомления о реорганизации от имени всех лиц, участвующих в реорганизации».

ВОПРОС № 4: О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год, в том числе о рекомендациях по распределению прибыли и убытков Общества по итогам 2013 финансового года.

Проект решения:

1. Предварительно утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2013 год, в том числе отчет о финансовых результатах Общества в соответствии с **Приложением 2 к настоящему решению** и представить ее на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.

2. Утвердить и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2013 финансовый год:

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	650 694
Распределить на: Резервный фонд	32 534,7
Дивиденды	-

Итоги голосования:

«ЗА» - Бранис А.М., Брюханова Ю.А., Губанов С.В., Евстратенко Д.В., Жданов М.В., Куликова А.В., Лыков К.А., Перфилов А.В., Спирин Д.А., Федоров Д.К., Филькин Р.А.
«ПРОТИВ» - нет
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет

Принятое решение:

1. Предварительно утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2013 год, в том числе отчет о финансовых результатах Общества в соответствии с **Приложением 2 к настоящему решению** и представить ее на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.

2. Утвердить и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2013 финансовый год:

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	650 694
Распределить на: Резервный фонд	32 534,7
Дивиденды	-

ВОПРОС № 5: О рекомендациях по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты по итогам 2013 года.

Проект решения:

Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров принять следующее решение:

«Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года».

Итоги голосования:

«ЗА» - Бранис А.М., Брюханова Ю.А., Губанов С.В., Евстратенко Д.В., Жданов М.В., Куликова А.В., Лыков К.А., Перфилов А.В., Спирин Д.А., Федоров Д.К., Филькин Р.А.
«ПРОТИВ» - нет
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет

Принятое решение:

Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров принять следующее решение:
«Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года».

ВОПРОС № 7: О рассмотрении кандидатуры аудитора Общества.

Проект решения:

Предложить годовому Общему собранию акционеров принять следующее решение по вопросу «Об утверждении Аудитора Общества»:

«Утвердить Аудитором Общества на 2014 год Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (ОГРН 1027739707203)».

Итоги голосования:

«ЗА» - Бранис А.М., Брюханова Ю.А., Губанов С.В., Евстратенко Д.В., Жданов М.В., Куликова А.В., Лыков К.А., Перфилов А.В., Спирин Д.А., Федоров Д.К., Филькин Р.А.
«ПРОТИВ» - нет
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет

Принятое решение:

Предложить годовому Общему собранию акционеров принять следующее решение по вопросу «Об утверждении Аудитора Общества»:

«Утвердить Аудитором Общества на 2014 год Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (ОГРН 1027739707203)».

ВОПРОС № 14: Об определении цены выкупа акций Общества.

Проект решения:

По результатам независимой оценки, проведенной независимым оценщиком Сероноговым Вячеславом Вячеславовичем (член саморегулируемой организации оценщиков Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков «СМАО», заключивший трудовой договор с Закрытым акционерным обществом «Делойт и Туш СНГ» (РФ, 125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 5) (Отчет №FAS/2013/21263/6 от 31.03.2014), определить цену выкупа одной обыкновенной именной бездокументарной акции Общества у акционеров Общества, голосовавших «Против» принятия решения по вопросу о реорганизации Общества в форме присоединения или не принимавших участия в голосовании по данному вопросу, в размере 0,1732 (Ноль целых одна тысяча семьсот тридцать две десятитысячных) копейки.

Итоги голосования:

«ЗА» - Бранис А.М., Брюханова Ю.А., Губанов С.В., Евстратенко Д.В., Жданов М.В., Куликова А.В., Лыков К.А., Перфилов А.В., Спирин Д.А., Федоров Д.К., Филькин Р.А.
«ПРОТИВ» - нет
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет

Принятое решение:

По результатам независимой оценки, проведенной независимым оценщиком Сероноговым Вячеславом Вячеславовичем (член саморегулируемой организации оценщиков Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков «СМАО», заключивший трудовой договор с Закрытым акционерным обществом «Делойт и Туш СНГ» (РФ, 125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 5) (Отчет №FAS/2013/21263/6 от 31.03.2014), определить цену выкупа одной обыкновенной именной бездокументарной акции Общества у акционеров Общества, голосовавших «Против» принятия решения по вопросу о реорганизации Общества в форме присоединения или не принимавших участия в голосовании по данному вопросу, в размере 0,1732 (Ноль целых одна тысяча семьсот тридцать две десятитысячных) копейки.

Корпоративный секретарь



А.В. Бельский

«УТВЕРЖДЕНО»

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-6»

«16» мая 2014 года

(Протокол №14/213 от 19.05.2014 г.)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №6»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2013 ГОД

г. Нижний Новгород

Содержание

1. Обращение к акционерам	3
2. Информация об Обществе и его положение в отрасли	4
2.1. История и перспективы развития Общества	4
2.2. Положение в отрасли	9
2.3. Приоритетные направления деятельности Общества	12
2.4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности	12
2.5. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	12
3. Корпоративное управление	17
3.1. Принципы и документы	17
3.2. Органы управления и контроля	19
3.2.1. Общее собрание акционеров	19
3.2.2. Совет Директоров	19
3.2.3. Исполнительные органы	28
3.2.4. Ревизионная комиссия	29
3.3. Информация о соблюдении Кодекса корпоративного управления	33
3.4. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	33
4. Производственная деятельность	33
5. Экономика и финансы	35
5.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой отчетности)	35
5.2. Анализ финансового состояния	37
5.3. Распределение прибыли	43
6. Инвестиционная деятельность	44
6.1. Инвестиции Общества (ТПИР без учета проектов ДПМ)	44
6.2. Приоритетные инвестиционные проекты Общества	46
7. Ценные бумаги и акционерный капитал	48
8. Финансовая отчетность Общества	54
8.1. Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный период	54
8.2. Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период	55
8.3. Заключение аудитора Общества	55
9. Контактная информация	55
10. Приложения к годовому отчету	57

Уважаемые акционеры!

Для предприятий ОАО «ТГК-6» прошедший 2013 год стал временем плодотворного труда и серьезных достижений. Прделана большая работа по переводу основных производственных мощностей на современные технологические решения. Главное, энергетики компании успешно справились с основной задачей, обеспечив надежное и стабильное энергоснабжение потребителей пяти регионов России.

Станции ОАО «ТГК-6» выработали в 2013 году 9 488 млн. кВт ч электроэнергии, что на 8,0% меньше, чем в предыдущем году. Сокращение связано со снижением выработки в комбинированном режиме. Отпуск тепловой энергии в 2013 году составил 15 319 тыс.Гкал, или 94,2% к уровню прошлого года. Снижение отпуска тепловой энергии объясняется более высокой средней температурой наружного воздуха на всех территориях присутствия ОАО «ТГК-6» и уменьшением потребления отборного пара рядом промышленных потребителей.

ОАО «ТГК-6» завершило 2013 год с чистой прибылью в размере 651 млн. руб., против убытка годом ранее.

Основным из приоритетных направлений при реализации проектов инвестиционной программы в 2013 году явилось внедрение на предприятиях ОАО «ТГК-6» энергоэффективных решений при сохранении достаточного уровня инвестиций на повышение надежности эксплуатируемого оборудования.

В 2013 году ОАО «ТГК-6» были произведены инвестиции в объеме 6 666 млн. рублей без учета НДС. В том числе объем инвестиций по техническому перевооружению и реконструкции составил 1 466 млн. рублей без учета НДС, на развитие и новое строительство 5 200 млн. рублей без учета НДС.

Приоритетными для ОАО «ТГК-6» были инвестиционные проекты, связанные с реконструкцией Владимирской ТЭЦ-2 и Новогорьковской ТЭЦ. Их реализация вступила в финальную стадию – завершился монтаж современных парогазовых установок. В итоге мощность Владимирской ТЭЦ-2 увеличится на 230,1 МВт, а Новогорьковской – на 358,4 МВт. Это снизит дефицит электрической и тепловой мощности в промышленных районах их расположения, повысит надежность в покрытии существующих и перспективных тепловых нагрузок, увеличит экономичность работы ТЭЦ.

Предприятия компании намерены повышать надежность и бесперебойность энергоснабжения потребителей, работать над увеличением энергоэффективности собственного производства и энергетического потенциала регионов работы предприятий ОАО «ТГК-6».

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-6»

К.А. Лыков

Генеральный директор ЗАО «КЭС» -
Управляющей организации ОАО «ТГК-6»

Б.Ф. Вайнзихер

2. Информация об Обществе и его положение в отрасли

2.1. История и перспективы развития Общества

ОАО «ТГК-6» осуществляет свою деятельность и является основным поставщиком тепловой энергии в пяти регионах Центральной части Российской Федерации (Приволжский и Центральный Федеральные округа): Владимирская область, Ивановская область, Нижегородская область, Пензенская область и Республика Мордовия. Крупнейшим регионом обслуживания ОАО «ТГК-6» является Нижегородская область.

Место расположения исполнительного аппарата Общества - город Нижний Новгород.

ТГК-6 осуществляет деятельность на территории следующих субъектов РФ:



Создание ОАО «ТГК-6» обусловлено процессом реформирования, происходящим в энергетической отрасли России, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания, модернизации и расширения производственных мощностей под растущие потребности рынка.

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК- 6») создано в соответствии с Распоряжением РАО «ЕЭС России» № 103р от 25.04.2005 г. на базе генерирующих мощностей, расположенных на территории Нижегородской, Владимирской, Ивановской, Пензенской областей и Республики Мордовия. Единственным учредителем ОАО «ТГК-6» стало ОАО РАО «ЕЭС России».

27 апреля 2005 года Инспекцией Федеральной налоговой службы по Канавинскому району г. Нижнего Новгорода за основным государственным регистрационным номером 1055230028006 осуществлена государственная регистрация ОАО «ТГК-6».

Общество создано без ограничения срока деятельности. Хозяйственная деятельность Общества ведется с момента его государственной регистрации.

В результате размещения дополнительной эмиссии акций, во **2 квартале 2006 года** ОАО «ТГК-6» стало крупным межрегиональным энергетическим Холдингом, владеющим контрольными пакетами акций ОАО «Владимирская генерирующая компания», ОАО «Пензенская генерирующая компания», ОАО «Мордовская генерирующая компания», ОАО «Мордовская теплосетевая компания», ОАО «Ивановская генерирующая компания», ОАО «Нижегородская генерирующая компания».

Основная хозяйственная деятельностью компании до 1 марта 2007 года заключалась в осуществлении полномочий исполнительных органов в акционерных обществах, входящих в

конфигурацию ОАО «ТГК-6», и доверительном управлении акциями энергосбытовых компаний, в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами.

В 2007 году ОАО «ТГК-6» было успешно реализовано 3 проекта по реорганизации.

1 февраля 2007 года успешно завершён один из этапов реорганизации ОАО «Ивановская генерирующая компания» (ОАО «ИГК»), управляемого ОАО «ТГК-6». Реорганизация произошла в форме выделения из ОАО «ИГК» ОАО «Ивановская генерация» с одновременным присоединением выделенной компании к ОАО «Ивановские ПГУ» (на момент реорганизации - 100% ДЗО РАО «ЕЭС России»). Состоявшаяся реорганизация ОАО «ИГК» - это первый в истории российского корпоративного права прецедент применения нового механизма реорганизации компании путем выделения с одновременным присоединением, или «совмещенной» реорганизации (ст.19.1. ФЗ «Об акционерных обществах»).

1 марта 2007 года на основании решений общих собраний акционеров всех региональных компаний и ОАО «ТГК-6» состоявшихся 18 декабря 2006 года, была осуществлена реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «Владимирская генерирующая компания», ОАО «Пензенская генерирующая компания», ОАО «Мордовская генерирующая компания», ОАО «Мордовская теплосетевая компания», ОАО «Ивановская генерирующая компания», ОАО «Нижегородская генерирующая компания», и завершено формирование целевой структуры – создание единой операционной компании.

В целях реализации среднесрочной стратегии развития ОАО «ТГК-6» до 2010 г., утвержденной Советом директоров Общества **31 июля 2006 года**, органами управления компании было принято решение о реорганизации ОАО «ТГК-6» в форме присоединения к нему 100% ДЗО ОАО «Дзержинская ТЭЦ» и ОАО «Пензенская теплосетевая компания». Основной задачей данной реорганизации являлось повышение привлекательности компании для потенциальных инвесторов путем повышения ее управляемости и прозрачности, увеличения активов компании без изменения структуры акционерного капитала, обеспечения принципов развития, заложенных в Стратегии развития Общества.

1 октября 2007 года ОАО «Дзержинская ТЭЦ» и ОАО «Пензенская теплосетевая компания» были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ТГК-6». Все мероприятия по реорганизации обществ были проведены в полном соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и решениями, принятыми органами управления общества. Суммарная установленная мощность генерирующих активов ОАО «ТГК-6» составила 3139,5 МВт, тепловая 11 184,1 Гкал/ч.

30 ноября 2007 года Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-6», проведенное в форме заочного голосования, приняло решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-6 Холдинг» и утвердило Договор о присоединении ОАО «ТГК-6 Холдинг» к ОАО «ТГК-6».

14 декабря 2007 года Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-6», проведенное в форме заочного голосования, приняло решения об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительного выпуска акций.

24 января 2008 года ФСФР России зарегистрировало дополнительный выпуск ценных бумаг ОАО «ТГК-6», присвоив ему государственный номер 1-01-55091-Е-013D. По итогам реализации акционерами Общества преимущественного права приобретения дополнительных акций и проведения открытой подписки ОАО «ТГК-6» было размещено 570 037 243 440 целых и 324 663 072 924/1 289 500 236 067 акций на общую сумму 14 250 931 086,02 рублей. Акции размещались по цене, утвержденной Советом директоров Общества 15 марта 2008 года, - 0,025 рубля за одну акцию.

Совет директоров ОАО «ТГК-6» **15 марта 2008 года** определил цену размещения акций дополнительной эмиссии в размере 0,025 рублей за одну обыкновенную акцию.

16 апреля 2008 года ОАО «ТГК-6» завершило размещение акций дополнительного выпуска. Всего было размещено 570 037 243 440,25 (Пятьсот семьдесят миллиардов тридцать семь миллионов двести сорок три тысячи четыреста сорок целых двадцать пять сотых) акций дополнительного выпуска, что составило 97,44% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска, подлежавших размещению.

В рамках реализации преимущественного права акционерами ОАО «ТГК-6» было оплачено 227 022 568 110,25 (Двести двадцать семь миллиардов двадцать два миллиона пятьсот шестьдесят восемь тысяч сто десять целых двадцать пять сотых) акций. 343 014 675 330 (триста сорок три миллиарда четырнадцать миллионов шестьсот семьдесят пять тысяч триста тридцать) акций ОАО «ТГК-6» были размещены по оферте компании Примагейт Трейдинг Лимитед (Primagate Trading Limited). Цена размещения одной акции ОАО «ТГК-6» дополнительного выпуска, размещенных путем открытой подписки, в том числе для лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, составила 0,025 рублей за одну акцию.

24 апреля 2008 года Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ТГК-6». 1 мая 2008 года в результате реорганизации ОАО «Ивановские ПГУ» в форме присоединения к ОАО «Интер РАО ЕЭС» 12,82% акций ОАО «Ивановские ПГУ», принадлежавшие ОАО «ТГК-6», конвертированы в 0,76% акций ОАО «Интер РАО ЕЭС».

6 мая 2008 года Инспекция Федеральной налоговой службы по Нижегородскому району г. Нижнего Новгорода зарегистрировала изменения и дополнения в Устав Общества, закрепившие увеличение Уставного капитала компании до 18 595 374 795,07 (Восемнадцать миллиардов пятьсот девяносто пять миллионов триста семьдесят четыре тысячи семьсот девяносто пять целых семь сотых) рублей.

Привлечение акционерного капитала в начале 2008 года было обусловлено текущей потребностью компании в реализации стратегических инвестиционных проектов. Реализация стратегических проектов необходима как с точки зрения обеспечения растущих потребностей региона в энергоносителях, так и с точки зрения масштабной замены отработавшего свой срок оборудования.

Средства, полученные в результате размещения дополнительных Акции, были направлены на финансирование строительства новых энергетических мощностей, модернизацию существующего оборудования и обеспечение реализации инвестиционной программы Общества, содержащей инвестиционные проекты:

- ввода генерирующих мощностей под потребности рынка;
- строительства тепломagистралей для роста рынка тепла;
- повышения безопасности и надежности энергоснабжения.

26 мая 2008 года годовым общим собранием акционеров Общества принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – Закрытому акционерному обществу «Комплексные энергетические системы» (ЗАО «КЭС»).

24 июня 2008 года ФСФР России осуществило государственную регистрацию дополнительных выпусков ценных бумаг ОАО «ТГК-6», для целей конвертации акций ОАО «ТГК-6 Холдинг» при присоединении к ОАО «ТГК-6», присвоив им государственные регистрационные номера 1-01-55091-E-014D и 1-01-55091-E-015D. Объем дополнительных выпусков ценных бумаг ОАО «ТГК-6» составил 3 028 043 165 и 317 077 272 штук соответственно.

01 июля 2008 года завершился последний этап реформирования ОАО РАО «ЕЭС России». В результате реорганизации из ОАО РАО «ЕЭС России» были выделены:

ОАО «Государственный Холдинг» и ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС» с одновременным присоединением к ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК» с одновременным присоединением к ОАО «РусГидро»;

ОАО «ОГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ОГК-1»;

ОАО «ОГК-2 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ОГК-2»;

ОАО «ОГК-3 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ОГК-3»;

ОАО «ОГК-4 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ОГК-4»;

ОАО «ОГК-6 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ОГК-6»;

ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-1»;

ОАО «ТГК-2 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-2»;

ОАО «Мосэнерго Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «Мосэнерго»;

ОАО «ТГК-4 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-4»;

ОАО «ТГК-6 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-6»;

ОАО «Волжская ТГК Холдинг» с одновременным присоединением к

ОАО «Волжская ТГК»;

ОАО «ЮГК ТГК-8 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ЮГК ТГК-8»;

ОАО «ТГК-9 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-9»;

ОАО «ТГК-10 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-10»;

ОАО «ТГК-11 Холдинг»;

ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» с одновременным присоединением к

ОАО «Кузбассэнерго»;

ОАО «Енисейская ТГК Холдинг» с одновременным присоединением к

ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;

ОАО «ТГК-14 Холдинг» с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-14»;

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг», с одновременным присоединением к

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Кроме того, из ОАО РАО «ЕЭС России» были выделены холдинговые компании, полностью принадлежащие миноритарным акционерам ОАО РАО «ЕЭС России»: ОАО «Центрэнергохолдинг», ОАО «Сибэнергохолдинг» и ОАО «Интергенерация».

Само ОАО РАО «ЕЭС России» было реорганизовано в форме присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС» и прекратило свое существование.

14 августа 2008 года ФСФР России осуществила государственную регистрацию отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая в количестве:

- 3 027 847 667 штук, размещенных при выделении ОАО «ТГК-6 Холдинг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ТГК-6 Холдинг» к ОАО «ТГК-6» путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-6 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-6» (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55091-Е-014D от 24.06.2008 г.),

- 316 808 211 штук, размещенных при выделении ОАО «ТГК-6 Холдинг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ТГК-6 Холдинг» к ОАО «ТГК-6» путем конвертации привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-6 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-6» (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55091-Е-015D от 24.06.2008 г.).

В соответствии с заключенным Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления №1833/1-ТГК от 01.08.2008 г. функции единоличного исполнительного органа ОАО «ТГК-6» переданы управляющей организации – ЗАО «КЭС».

24 сентября 2008 года Инспекция Федеральной налоговой службы по Нижегородскому району г.Нижнего Новгорода зарегистрировала изменения и дополнения в Устав Общества, закрепившие увеличение Уставного капитала компании до 18 628 821 353 (Восемнадцать миллиардов шестьсот двадцать восемь миллионов восемьсот двадцать одна тысяча триста пятьдесят три) рубля 85 (восемьдесят пять) целых и 324 663 072 924/1 289 500 236 067 (дробное число от деления числителя Триста двадцать четыре миллиарда шестьсот шестьдесят три миллиона семьдесят две тысячи девятьсот двадцать четыре на знаменатель Один триллион двести восемьдесят девять миллиардов пятьсот миллионов двести тридцать шесть тысяч шестьдесят семь) копеек.

12 декабря 2008 года Приказом ФСФР России № 08-3047/пз-и осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) 014D и 015D государственных регистрационных номеров 1-01-55091-Е-014D и 1-01-55091-Е-015D от 24.06.2008 г., присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-6». В результате аннулирования индивидуальных номеров, акции дополнительных выпусков ОАО «ТГК-6» объединены с основным выпуском 1-01-55091-Е.

С **2009 года** в ОАО «ТГК-6» реализуется масштабная инвестиционная программа, предусматривающая как строительство новых энергоблоков, так и модернизацию уже существующих станций с использованием самых современных, энергоэффективных технологий и оборудования.

Так проведенная в 2008-2010 гг. модернизация турбоагрегатов №1 и №2 Сормовской ТЭЦ позволила увеличить установленную электрическую мощность станции с 340 до 350 МВт, повысить надежность энергоснабжения потребителей, снизить удельные затраты на производство электрической и тепловой энергии, сократить объем вредных выбросов в атмосферу.

К концу 2013 года в финальную стадию вступили инвестиционные проекты по реконструкции Владимирской ТЭЦ-2 и Новогорьковской ТЭЦ. По итогам реализации данных проектов уже в 2014 году в строй будет введено 560 МВт новой мощности.

В **2013 году** произошло изменение в составе крупнейших акционеров Общества. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вышло из состава акционеров ОАО «ТГК-6».

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли ОАО «ТГК-6» вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

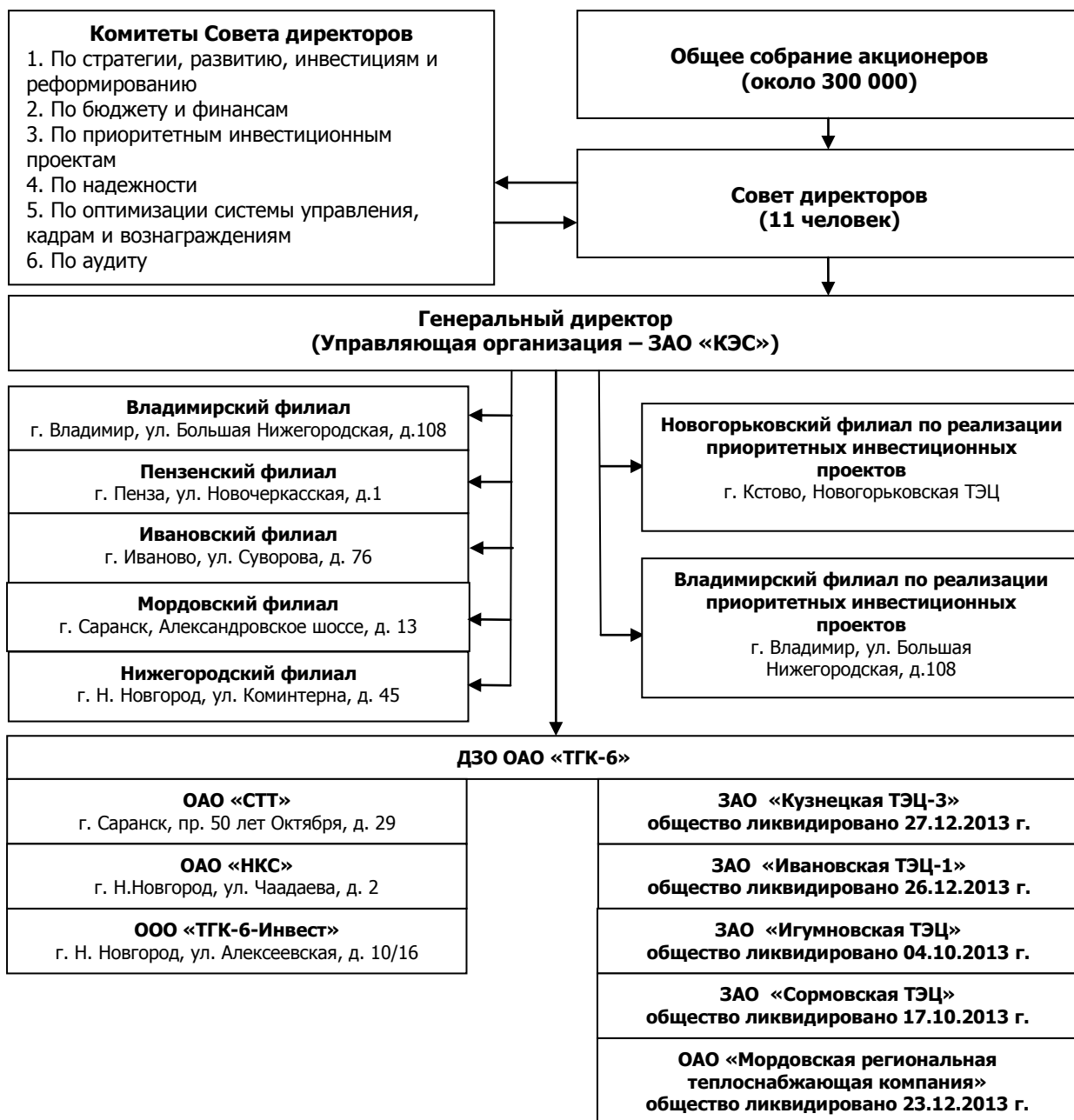
- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доверительное управление имуществом;
- оказание консалтинговых услуг;

- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым сетям общества;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации;
- производство электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- иные виды деятельности.

Право Общества осуществлять деятельность, на занятие которой необходимо получение лицензии, возникает с момента получения такой лицензии или в указанный в ней срок и прекращается по истечении срока ее действия, если иное не установлено законом или иными правовыми актами.

Миссией ОАО «ТГК-6» является содействие развитию и стабильности регионов расположения Эмитента через формирование инфраструктуры, обеспечивающей надежное и бесперебойное энергоснабжение с использованием новых экологически чистых технологий, для развития промышленности и муниципальных образований.

Организационная структура Общества



2.2. Положение в отрасли

Основные тенденции развития отрасли, в которой Общество осуществляет основную деятельность. Основные факторы, влияющие на состояние отрасли.

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС», потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2013 году составило 1 009,7 млрд. кВт·ч, что на 0,6 % меньше объема потребления в 2012 году. Потребление электроэнергии в 2013 году в целом по России составило 1 031,2 млрд. кВт·ч, что также на 0,6 % меньше, чем в 2012 году.

Основными факторами снижения потребления электроэнергии в 2013 году стало падение потребления предприятиями металлургической отрасли (потребление алюминиевых заводов с начала года снизилось более чем на 5 млрд. кВт·ч по сравнению с 2012 годом) и аномально теплая погода в зимние месяцы прошедшего года. Так, среднесуточная температура наружного воздуха по ЕЭС России в феврале 2013 года составила минус 9°C, что на 2°C выше среднесуточной температуры февраля 2012 года, в ноябре – минус 1,1°C, что на 5,4°C выше среднесуточной температуры ноября 2012 года, в декабре – минус 6,1°C, что на 3,8°C выше климатической нормы и на 8,4°C выше аналогичного показателя декабря 2012 года.

Выработка электроэнергии в России в 2013 году составила 1 044,9 млрд. кВт·ч, что на 0,8% меньше, чем в 2012 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1 023,5 млрд. кВт·ч (на 0,8% меньше, чем в 2012 году).

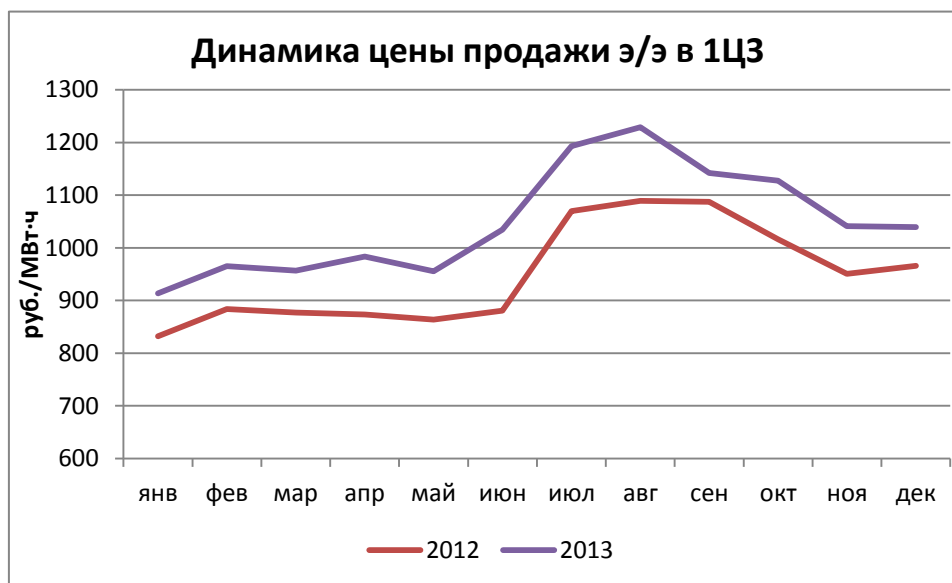
Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в 2013 году несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 622,6 млрд. кВт·ч, что на 3,9% меньше, чем в 2012 году. Выработка ГЭС за 2013 год составила 174,8 млрд. кВт·ч (на 12,5% больше, чем в 2012 году). АЭС в 2013 году выработано 172,0 млрд. кВт·ч, что на 2,9 % меньше объема электроэнергии, выработанного в 2012 году. Электростанции промышленных предприятий за 2013 год выработали 54,2 млрд. кВт·ч (на 4,5% больше, чем в 2012 году).

Данные ОАО «СО ЕЭС» за 2013 год¹:

ОЭС / Энергозона	Выработка, млрд. кВт·ч	Относительно 2012 года, %	Потребление, млрд. кВт·ч	Относительно 2012 года, %
Восток (с учетом изолированных систем)	47,0	1,6	43,4	0
Сибирь (с учетом изолированных систем)	206,7	-2,1	215	-2,4
Урал	258,1	-0,3	257,7	0,3
Средняя Волга	113,4	3,0	108,8	0,3
Центр	235,8	-3,0	230,4	0,5
Северо-Запад	101,1	-3,7	90,3	-2,3
Юг	82,8	4,1	85,6	-1,1

Средневзвешенные цены на продажу электроэнергии на рынке на сутки вперед (РСВ) в первой ценовой зоне оптового рынка по итогам 2013 года выросли на 8,9% относительно аналогичного показателя за 2012 год.

Равновесные цены на электроэнергию в первой ценовой зоне оптового рынка, руб./МВт·ч:



Общая оценка результатов деятельности Общества в отрасли

ОАО «ТГК-6» осуществляет свою деятельность на территории пяти субъектов Российской Федерации: Нижегородской, Владимирской, Ивановской, Пензенской областей и Республики Мордовия. Среднегодовая установленная электрическая мощность электростанций Общества в 2013 году составила 2 931 МВт, а среднегодовая установленная тепловая мощность составила 9 071 Гкал/ч.

Основными рынками, на которых Общество осуществляет свою деятельность, являются рынки тепловой и электрической энергии (мощности).

Доля рынка электрической энергии ОАО «ТГК-6» в 2013 году составила 1,2% (от общей выработки электроэнергии в первой ценовой зоне оптового рынка).

¹ Источник: [http://so-ups.ru/index.php?id=press_release_view&no_cache=1&tx_ttnews\[tt_news\]=5299](http://so-ups.ru/index.php?id=press_release_view&no_cache=1&tx_ttnews[tt_news]=5299)

ОАО «ТГК-6» осуществляет стабильное энергоснабжение и обеспечивает теплоснабжение промышленных и коммунальных предприятий в 9 крупнейших городах Нижегородской, Пензенской, Владимирской, Ивановской областей и Республики Мордовия, общая численность населения которых составляет более 5 млн. человек.

Доли рынка тепловой энергии ОАО «ТГК-6» в регионах присутствия:

- Нижегородская область: г. Нижний Новгород – 9%; г. Дзержинск – 65%; г. Кстово – 87%; г. Балахна – 96%;
- Владимирская область: г. Владимир – 78%;
- Пензенская область: г. Пенза – 72%; г. Кузнецк – 99%.
- Ивановская область: г. Иваново – 79%;

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

Работа Общества направлена на качественное и надежное обеспечение заказчиков теплом и энергией. Компания ориентируется на интересы заказчиков и создает продукты и сервисы, максимально отвечающие их задачам и требованиям.

Общество позиционирует себя в качестве системного партнера администраций Нижегородской, Владимирской, Ивановской, Пензенской областей и Республики Мордовия, обеспечивающего надежное и бесперебойное энергоснабжение регионов, покрытие перспективных дефицитов энергии (мощности) в центрах нагрузок на базе комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

К негативным тенденциям, которые могут существенно повлиять на бытовую деятельность Общества, можно отнести, прежде всего, развитие собственных генерирующих источников промышленными потребителями (для обеспечения собственных нужд).

Для снижения вероятности наступления данного факторов осуществляется работа с крупными промышленными предприятиями по заключению долгосрочных договоров теплоснабжения. Совместно с администрациями городов и районов разрабатываются мероприятия, направленные на оптимизацию теплоснабжения муниципальных образований.

Основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества по основным видам деятельности и факторы конкурентоспособности Общества

Основными конкурентами Общества на рынке электрической энергии и мощности являются:

- Генерирующие компании оптового рынка, функционирующие в первой ценовой зоне оптового рынка (ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «Э.ОН Россия», ОАО «Энел ОГК-5»);
- ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- ОАО «РусГидро» - федеральная гидрогенерирующая компания оптового рынка;
- Территориальные генерирующие компании, функционирующие в первой ценовой оптового рынка.

Наибольшую степень влияния на конкурентоспособность Общества на рынке электроэнергии оказывают следующие факторы:

- точность анализа и оптимизация режимов работы ТЭЦ с учетом надежности и технико-экономических показателей на каждый час торговых суток;
- выбор оптимальной ценовой стратегии с учетом изменения топологии электрической сети регионов, состава работающего оборудования смежных субъектов оптового рынка, наличия и структуры сжигаемого топлива, а также тенденции спроса и предложения на оптовом рынке;
- оптимизация балансов электроэнергии и мощности;
- внедрение современных высокоэффективных парогазовых технологий.

Основными конкурентами ОАО «ТГК-6» на рынке тепловой энергии являются муниципальные и ведомственные котельные, а также котельные крупных промышленных предприятий, таких как ОАО «СИБУР-Нефтехим», ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова», ООО «Автозаводская ТЭЦ» и другие.

Факторы конкурентоспособности источников ОАО «ТГК-6»:

- Мощности ОАО «ТГК-6» расположены в центрах тепловых нагрузок. В большинстве тепловых узлов ОАО «ТГК-6» является основным источником теплоснабжения.
- Себестоимость производства электрической энергии в теплофикационном режиме является конкурентоспособной по сравнению с ценами на рынке.
- Себестоимость производства тепловой энергии является конкурентоспособной по сравнению с альтернативными эффективными источниками теплоснабжения.

- Большинство источников тепловой энергии ОАО «ТГК-6» имеют достаточный резерв мощностей для покрытия текущего и перспективного спроса на тепловую энергию.

- Достаточная базовая тепловая нагрузка для развития когенерации и увеличения отпуска электроэнергии, выработанной в теплофикационном режиме, и, соответственно, конкурентоспособной по себестоимости и имеющей приоритет на рынке.

2.3. Приоритетные направления деятельности Общества.

В отчетном 2013 году Советом директоров Общества не принималось решений связанных с утверждением новых приоритетных направлений деятельности Общества.

2.4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности.

Утвержденная Советом директоров долгосрочная инвестиционная программа на несколько лет определила одно из основных приоритетных направлений деятельности Общества. Реализация этой программы продолжалась и в отчетном году, находясь под постоянным контролем Совета директоров Общества. Отдельно контролировалось исполнение приоритетных инвестиционных проектов.

Реализация масштабных инвестиционных проектов, связанная с большими финансовыми затратами, происходила в отчетном году параллельно с режимом строгой экономии средств Общества.

Отчет об инвестиционной деятельности Общества за 2013 год содержится в разделе 6 Годового отчета.

Для совершенствования работы в области инвестиционного строительства и контроля предназначенных для этого денежных средств в Обществе созданы специальные филиалы Общества: Владимирский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов и Новогорьковский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов.

2.5. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.

Общество признает наличие рисков при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, оценивает данные риски и разрабатывает механизмы управления ими. Целью системы управления рисками Общества является обеспечение стратегической и операционной устойчивости деятельности за счет поддержания уровня рисков на приемлемом для Общества уровне. Общество предпринимает и будет предпринимать меры по снижению вероятности наступления негативных событий и уменьшению степени влияния рисков на свою деятельность в случае их реализации.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Общества.

Основные виды рисков, которым подвержено Общество:

- финансовые риски;
- правовые риски;
- страновые и региональные риски.

Финансовые риски

ОАО «ТГК-6» рассценивает финансовые риски как крайне важные.

Влияние инфляционного риска на финансовую устойчивость компании учитывается при составлении финансовых планов Общества. Увеличение инфляции в краткосрочном периоде может привести к опережающему темпу роста расходов над доходами. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции, Общество может оптимизировать управление дебиторской задолженностью и структурой затрат.

В результате влияния вышеуказанных финансовых рисков, подвержены незначительному изменению такие показатели финансовой отчетности, как чистая прибыль и дебиторская задолженность.

Колебания валютных курсов могут оказать влияние на деятельность компании в части удорожания стоимости материалов и оборудования, зафиксированной в иностранной валюте. Следствием влияния фактора колебания валютного курса является риск удорожания инвестиционной программы.

Для реализации крупных инвестиционных проектов Общество привлекает как собственные, так и заемные средства. Учитывая макроэкономические показатели, в краткосрочной перспективе риск изменения процентных ставок оценивается как существенный.

Правовые риски

Правовые риски представляют собой риск убытков вследствие несоблюдения компаниями требований нормативных правовых актов и заключенных договоров, допущенных правовых ошибок при осуществлении деятельности и несовершенства правовой системы.

Управление правовыми рисками осуществляется в целях уменьшения (исключения) возможных убытков.

В целях поддержания правового риска на приемлемом уровне ОАО «ТГК-6» реализовываются следующие мероприятия:

- мониторинг изменений законодательной и нормативной базы Российской Федерации и анализ необходимости изменения внутренней нормативной базы Общества;
- мониторинг внутренних документов Общества на предмет их наличия, полноты и соответствия законодательной и нормативной базе РФ;
- информирование работников Общества об изменениях законодательства Российской Федерации, об изменениях внутренних документов Общества;
- стандартизация операций и сделок (порядки, процедуры, осуществления операций и сделок, заключения договоров) путем разработки и утверждения внутренних положений и типовых форм;
- контроль соблюдения установленного внутреннего порядка согласования сотрудниками Общества заключаемых Обществом договоров и сделок;
- систематический анализ показателей, характеризующих правовые риски;
- осуществление контроля эффективности управления правовым риском;
- правовая служба осуществляет мониторинг законодательства на постоянной основе, информирование работников Общества, об изменении положений и норм права, касающихся правового риска.

Страновые и региональные риски

ОАО «ТГК-6» учитывает влияние страновых и региональных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Общества в регионах присутствия. Уровень риска оценивается как низкий.

Раскрытие информации о риске ликвидности

Деятельность Общества подвержена факторам, которые могут привести к снижению ликвидности. Наиболее значимым фактором является платежная дисциплина потребителей. Общество оценивает риск неплатежей при осуществлении деятельности как существенный. С целью минимизации потерь применяются следующие меры: проводится анализ контрагентов на предмет платежеспособности и финансовой устойчивости, регулярно проводится мониторинг дебиторской задолженности. Кроме этого, при заключении договоров ОАО «ТГК-6» применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, использование аккредитивов, банковских гарантий и поручительств).

Управление ликвидностью осуществляется Обществом посредством планирования денежных потоков по видам деятельности. В своей финансово-хозяйственной деятельности Общество использует систему заключения договоров с контрагентами со сценарными условиям оплаты, способствующими снижению данного вида риска.

Риск снижения ликвидности, учитывая кризисные явления в экономике страны, оценивается Обществом как существенный.

Риск банкротства или ликвидации ОАО «ТГК-6» в настоящее время отсутствует.

Раскрытие информации о других видах рисков

Отраслевые риски

Отраслью ОАО «ТГК-6» является электроэнергетика. Основными видами деятельности Общества являются производство и реализация тепловой и электрической энергии и мощности, выработанной на собственном генерирующем оборудовании.

Электронергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики. Отрасль является жизненно важной для развития экономики России, и все происходящее в российской электроэнергетике,

так или иначе, затрагивает практически все отрасли народного хозяйства. Ключевыми проблемами отрасли являются:

- существенный износ основных фондов;
- сильное регулирование со стороны государства при установлении цен на электроэнергию.

Неэффективная тарифная политика (ценообразование по принципу «издержки плюс» на тепловую энергию), ведущая к занижению финансовых показателей компаний.

К числу отраслевых рисков ОАО «ТГК-6» можно отнести следующие:

1) Эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов.

Возможные негативные изменения в отрасли: потеря надежности энергоснабжения.

Действия Общества в случае наступления указанных изменений:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- техническое перевооружение генерирующих и теплопередающих объектов;
- страхование имущества и перерывов в деятельности.

2) Риски, связанные с повышением цен на топливные ресурсы, используемые станциями ОАО «ТГК-6». Для отрасли характерна высокая зависимость себестоимости генерации электроэнергии от цен на другие энергоресурсы (в первую очередь газ), которые на сегодняшний день подвержены значительным колебаниям.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния Общества.

Действия ОАО «ТГК-6» в случае наступления указанных изменений:

- повышение операционной эффективности компании путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение взвешенной финансовой политики;

3) Риски, связанные с установлением цен на тепловую энергию и электроэнергию ниже экономически обоснованного уровня.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния Общества.

Действия ОАО «ТГК-6» в случае наступления указанных изменений:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- более эффективная работа на либерализованном рынке электроэнергии;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- взаимодействие с органами государственной законодательной и исполнительной власти в части проведения взвешенной тарифной политики.

4) Риски, связанные с неисполнением обязательств по Договорам о предоставлении мощности.

Возможное влияние наступления указанного негативного события: ухудшение финансово-экономического состояния Общества, потеря надежности энергоснабжения.

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества (отдельно для внутреннего и внешнего рынков)

Риски изменения валютного регулирования

Так как Общество не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, изменение законодательства о валютном регулировании и контроле не отразится на деятельности Общества.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения валютного регулирования как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил валютного контроля не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Риски изменения налогового законодательства

Общество является участником налоговых отношений. Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено частым изменениям, при этом Общество не исключает возможности увеличения налогового бремени на российских налогоплательщиков.

Руководство Общества считает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальную возможность расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Реализация данного риска, то есть изменение правил налогообложения в РФ, может повлечь увеличение налоговой нагрузки на Общество и снижение чистой прибыли Общества.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений налогового законодательства.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как средняя, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как низкий.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения налогового законодательства как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил налогообложения не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Риски изменения правил таможенного контроля и пошлин

Общество осуществляет деятельность по импорту товаров и услуг.

Реализация данного риска, то есть ужесточение правил таможенного контроля и увеличение пошлин, может повлечь повышение цены импортируемых товаров и увеличение сроков прохождения таможенного контроля при ввозе товаров на территорию Российской Федерации.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений таможенного законодательства.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия таможенного контроля Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как низкая, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как средний.

Общество не может полностью исключить риски, связанные с возможным возникновением военных конфликтов, введением чрезвычайного положения, забастовок в регионах присутствия и внесения изменений в действующее законодательство в рамках таможенного регулирования. Компания учитывает возможное негативное влияние подобных факторов на осуществление им финансово-хозяйственной деятельности в данных регионах. Однако данный риск оценивается как низкий.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения правил таможенного контроля и пошлин как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил таможенных правил и увеличения пошлин не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Риски изменения требований по лицензированию основной деятельности либо лицензированию прав пользования некоторыми объектами

Деятельность Общества связана с необходимостью получения лицензий на отдельные виды деятельности.

Реализация данного риска, то есть ужесточение правил получения лицензий, может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Общества штрафных санкций и выдачи государственными органами предписаний о приостановлении осуществления отдельных видов деятельности, в случае если лицензия не будет получена вовремя.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений требований по лицензированию.

В случае внесения изменений в действующий порядок и условия получения лицензий Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как низкая, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как низкий.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения требований по лицензированию как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил получения или продления лицензий не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Риски изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества

Реализация данного риска, то есть изменение судебной практики, может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Общества штрафных санкций.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как низкая, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как низкий.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения судебной практики как незначительный и полагает, что проблема возможного вынесения судебных решений, имеющих негативный характер для Общества, не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Страновые и региональные риски

Связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями (военными конфликтами, чрезвычайным положением, транспортными сбоями и т.д.)

Место нахождения ОАО «ТГК-6»: Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16.

Объем реализуемой ОАО «ТГК-6» продукции приходится на территорию Российской Федерации, таким образом, Общество мало подвержено страновым рискам прочих государств. Данный риск учитывается преимущественно при принятии решений о совершении сделок с иностранными контрагентами (закупке товаров, работ, услуг).

Макроэкономические факторы оказывают непосредственное влияние как на ситуацию в Российской Федерации в целом, так и в отдельных регионах. Кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства, которые влекут снижение энергопотребления, и, как следствие, создают потенциальный риск снижения выручки генерирующих компаний.

Стабильность российской экономики во многом зависит от хода экономических реформ, развития правовой, налоговой, административной инфраструктуры, а также от эффективности предпринимаемых Правительством Российской Федерации мер в сфере финансов и денежно-кредитной политики.

В настоящее время политическая ситуация в стране является относительно стабильной, в то же время российская экономика подвержена влиянию колебаний в мировой экономике.

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и его контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионе Российской Федерации, в котором Общество осуществляет свою деятельность, Общество предпримет меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Регионы, в которых Общество осуществляет свою деятельность: Владимирская область, Ивановская область, Республика Мордовия, Нижегородская область, Пензенская область.

По данным рейтингового агентства Эксперт РА, по состоянию на 13.12.2013, регионам присутствия ОАО «ТГК-6» присвоены следующие инвестиционные рейтинги: Владимирской области, Ивановской области, Пензенской области - 3B1 - пониженный потенциал, умеренный риск; республике Мордовия – 3B2 – незначительный потенциал, умеренный риск; Нижегородской области – 2B – средний потенциал, умеренный риск.

Наибольший потенциал Владимирской области – туристический и инфраструктурный, Ивановской области – инфраструктурный, Республики Мордовия – инфраструктурный, Нижегородской области – инновационный, Пензенской области – инфраструктурный.

Общество не может полностью исключить риски, связанные с возможным возникновением военных конфликтов, введением чрезвычайного положения, забастовок в регионах присутствия. Компания учитывает возможное негативное влияние подобных факторов на осуществление им финансово-хозяйственной деятельности в данных регионах. Однако данный риск оценивается как низкий.

ОАО «ТГК-6» учитывает географические особенности регионов, в которых осуществляет свою деятельность, а также связанные с ними риски. В большинстве регионов присутствия ОАО «ТГК-6» имеется развитая инфраструктура и подверженность рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и прочими подобными рисками, оценивается Обществом как минимальная.

Предполагаемые действия Общества для минимизации негативного влияния рисков, а также в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионах присутствия на его деятельность:

- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков;
- организация взаимодействия с органами власти, крупными компаниями в регионах присутствия;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств компании;
- разработка сценариев условий работы в стратегически важных направлениях деятельности на основе прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

Таким образом, в случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Общество предпримет все возможные меры по минимизации их негативного влияния. К таким действиям могут относиться: оптимизация издержек производства, сокращение инвестиционных программ, изменение политики в области привлечения заемных средств.

3. Корпоративное управление

3.1. Принципы и документы

Корпоративное управление – это система взаимодействия, которая отражает интересы акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной информации о компании в соответствии с действующим законодательством. Деятельность Общества направлена на обеспечение эффективной защиты прав и интересов акционеров, прозрачности принятия решений, профессиональной и этической ответственности членов Советов директоров, членов Правления, иных должностных лиц Общества и акционеров, расширения информационной открытости и развития системы норм деловой этики.

Корпоративное управление ОАО «ТГК-6» осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Кодексом корпоративного управления ОАО «ТГК-6» и строится на принципе четкого разделения компетенций органов управления, к которым относятся: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, Генеральный директор.

Контролирующим органом Общества является ревизионная комиссия, состав которой ежегодно избирается годовым общим собранием акционеров.

Консультативно-совещательными органами Общества являются Комитеты при Совете директоров Общества.

Компетенция, права и обязанности каждого органа управления и контроля закреплены в уставе Общества и других **внутренних документах Общества**, таких как:

- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6»;

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6»;
- Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6»;
- Положение о Правлении Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6».

Кроме этого в настоящее время в Обществе приняты и действуют следующие документы:

- Положение о Комитете Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;
- Положение о Комитете Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» по бюджету и финансам;
- Положение о Комитете Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» по оптимизации системы управления, кадрам и вознаграждениям;
- Положение о Комитете Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» по надежности;
- Положение о Комитете Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» по аудиту;
- Положение о Комитете Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» по приоритетным инвестиционным проектам;
- Положение о процедурах внутреннего контроля Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6»;
- Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6»
- Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6»;
- Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6»;
- Стандарт взаимодействия Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» и его управляемых Обществ в области взаимоотношений со средствами массовой информации.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещён полный текст действующей редакции Устава Общества и внутренних документов, регулирующих деятельность органов ОАО «ТГК-6»: <http://www.tgc6.ru/>

Указанные документы также размещены на странице ОАО «ТГК-6» в сети Интернет, предоставленной уполномоченным распространителем информации на рынке ценных бумаг - Интерфакс, по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489>

В вопросах корпоративного управления ОАО «ТГК-6» придерживается принципов, закреплённых Кодексом корпоративного поведения, который одобрен на заседании Правительства РФ от 28.11.2001 г. (протокол №49) и рекомендован к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 года № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения». Эти принципы также зафиксированы в Кодексе корпоративного управления ОАО «ТГК-6», принятым на заседании Совета директоров 2 октября 2006 года (Протокол № 19/42 от 04.10.2006 г.).

Кодекс корпоративного управления ОАО «ТГК-6» отражает осознание компанией своей ответственности перед акционерами и обществом в целом и продекларировано намерение компании в своей деятельности следовать базовым принципам корпоративного поведения, сложившимся в передовой отечественной и мировой практике.

ОАО «ТГК-6» определяет следующие основные принципы корпоративного управления:

Подотчетность. Предусматривает подотчетность Совет директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

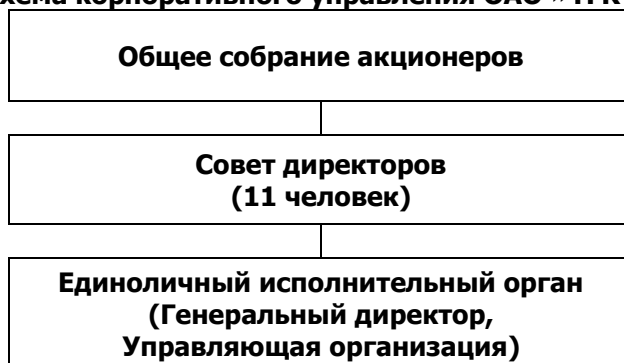
Справедливость. Общество защищает права акционеров и обеспечивает равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав, независимо от доли их участия в уставном капитале Общества.

Прозрачность. Обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц включенных в сферу деятельности компании, - акционеров, работников, поставщиков, подрядчиков, потребителей, населения территории, на которой расположены производственные объекты компании, и энергоснабжение которой осуществляется Обществом, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

3.2. Органы управления и контроля

Схема корпоративного управления ОАО «ТГК-6»



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

3.2.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании. Порядок созыва, подготовки, проведения и подведения итогов Собрания определяется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-6» (<http://www.tgc6.ru>).

В 2013 году проведены два Общих собрания акционеров:

Дата проведения собрания	Вид собрания	Форма проведения собрания	Наиболее важные принятые решения
28.06.2013	годовое	собрание (совместное присутствие)	1. Утверждены Годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность Общества, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества (счета прибылей и убытков) за 2012 финансовый год. 2. Утверждено распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2012 финансового года. 3. Избран Совет директоров Общества в новом составе. 4. Избрана Ревизионная комиссия Общества в новом составе. 5. Избран Аудитор Общества.
15.11.2013	внеочередное	Собрание (совместное присутствие)	1. Досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров Общества и избран Совет директоров Общества в новом составе. 2. Досрочно прекращены полномочия членов Ревизионной комиссии Общества и избрана Ревизионная комиссия Общества в новом составе.

3.2.2. Совет Директоров

Совет директоров Общества является органом управления Общества, который отвечает за разработку стратегии Общества, осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «ТГК-6». Деятельность Совета

директоров Общества регламентируется Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества (<http://www.tgc6.ru>). Количественный состав Совета директоров Общества составляет 11 человек. Избрание состава Совета директоров осуществляется ежегодно на Общем собрании акционеров методом кумулятивного голосования.

В течение отчетного года в Обществе действовал состав Совета директоров избранный на годовом общем собрании акционеров по итогам 2011 года (с 29.06.2012 по 28.06.2013 г.), 2012 года (с 29.06.2013 по 15.11.2013 г.) и на внеочередном общем собрании акционеров (с 15.11.2013 по настоящее время).

Состав Совета директоров Общества, который был избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-6» 29 июня 2012 года (Протокол №14 от 04.07.2012 г.). Период работы данного состава Совета директоров с 29 июня 2012 года по 28 июня 2013 года.

1. Бранис Александр Маркович – Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
2. Брюханова Юлия Алексеевна - Генеральный директор ООО «Ренова Актив»;
3. Евстратенко Денис Александрович - Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
4. Мирошниченко Евгений Николаевич – Заместитель руководителя Блока - руководитель Департамента стратегии и стратегических проектов, Директор по стратегическому развитию Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
5. Мирсияпов Ильнар Ильбатырович - Член Правления - Руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
6. Оже Наталия Александровна – Директор по корпоративным вопросам ЗАО «КЭС»;
7. Окле́й Павел Иванович - Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
8. Спирин Денис Александрович - Директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
9. Тесис Яков Савельевич – Заместитель генерального директора по корпоративному управлению, Заместитель генерального директора по слияниям и поглощениям ЗАО «КЭС»;
10. Филькин Роман Алексеевич - Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
11. Шевяков Дмитрий Александрович - Филиал АО «Ренова Менеджмент АГ» (Швейцария), Главный специалист отдела организации работы органов управления УК Департамента корпоративных процедур.

Состав Совета директоров Общества, который был избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-6» 28 июня 2013 года (Протокол №15 от 03.07.2013 г.). Период работы данного состава Совета директоров с 28 июня 2013 года по 15 ноября 2013 года.

1. Бранис Александр Маркович – Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
2. Брюханова Юлия Алексеевна - Генеральный директор ООО «Ренова Актив»;
3. Губанов Сергей Владимирович – Департамент экономической безопасности, советник ЗАО «КЭС»;
4. Евстратенко Денис Александрович - Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
5. Еременко Михаил Сергеевич – Руководитель юридического департамента, Директор по правовым вопросам ЗАО «КЭС»;
6. Лыков Кирилл Александрович – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «КЭС»;
7. Мирошниченко Евгений Николаевич – Заместитель руководителя Блока - руководитель Департамента стратегии и стратегических проектов, Директор по стратегическому развитию Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
8. Мирсияпов Ильнар Ильбатырович - Член Правления - Руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
9. Окле́й Павел Иванович - Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
10. Спирин Денис Александрович - Директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
11. Филькин Роман Алексеевич - Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».

Действующий состав Совета директоров ОАО «ТГК-6» избран внеочередным Общим собранием акционеров 15 ноября 2013 года (Протокол №16 от 19.11.2013 г.).

Бранис Александр Маркович

Должность: **Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее, Академия Народного Хозяйства при Правительстве РФ, бакалавр менеджмента, 2001 г.**

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
2005	н.в.	«Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор
2006	2009	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор аналитического отдела
2008	2009	ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»	Генеральный директор
2008	2011	ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»	Главный бухгалтер
2009	2011	ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»	Председатель ликвидационной комиссии
2009	н.в.	Представительство «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор по инвестициям
2006	2009	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО «Территориальная генерирующая компания №4»	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО «Прокатмонтаж»	Член Совета директоров
2007	2011	ОАО «Башкирэнерго»	Член Совета директоров
2007	н.в.	ОАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2008	2009	ОАО «Территориальная генерирующая компания №4»	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2008	2009	ОАО «Новгородская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2010	н.в.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 25.04.2005 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались**

Брюханова Юлия Алексеевна

Должность: **Генеральный директор ООО «Ренова Актив»**

Год рождения: **1960**

Образование: **высшее, экономист по банковскому делу**

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
2005	н.в.	ООО «Ренова Актив»	Генеральный директор
2011	2013	ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	ООО «Ренова Актив»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «РУСИАПетролеум»	Член Совета директоров

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 28.06.2011 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0,000000003%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0,000000003%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Губанов Сергей Владимирович

Должность: **Департамент экономической безопасности, советник ЗАО «КЭС»**

Год рождения: **1972**

Образование: **высшее**

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
2007	н.в.	ЗАО «КЭС»	Департамент экономической безопасности, советник
2010	2011	ОАО «Криворожгаз»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Харьковгаз»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «СБВ-Групп»	Единоличный исполнительный орган
2011	2012	ОАО «ТГК-6»	Член Совета директоров

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 28.06.2013 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Евстратенко Денис Александрович

Должность: **Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.» (добывающая промышленность, транспорт, химия, строительство, удобрения)**

Год рождения: **1983**

Образование: **высшее, Московский физико-технический институт, 2006 г.**

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
2007	2008	ЗАО «Ю Би Эс Секьюритиз»	Младший аналитик
2008	2009	Представительство «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Заместитель директора
2009	н.в.	Представительство «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Со-директор, добывающая промышленность, транспорт, химия, строительство, удобрения
2009	2011	ОАО «Селенгинский целлюлозно-картонный комбинат»	Член Совета директоров
2009	н.в.	ОАО «КУЗОЦМ»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 22.06.2009 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Жданов Максим Владимирович

Должность: **Заместитель руководителя Департамента ключевых клиентов и маркетинга ЗАО «КЭС-Трейдинг».**

Год рождения: **1984**

Образование: **высшее**

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
2005	2010	ООО «Дизаж М»	Начальник торгового отдела
2010	2010	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ М»	Начальник отдела ОРЭМ
2010	н.в.	ЗАО «КЭС-Трейдинг»	Заместитель руководителя департамента ключевых клиентов и маркетинга

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 15.11.2013 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Куликова Альбина Викторовна

Должность: **Исполнительный директор ЗАО «УФС»**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

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
2006	н.в.	ЗАО «УФС»	Исполнительный директор

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 15.11.2013 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Лыков Кирилл Александрович – Председатель Совета директоров Общества

Должность: **Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «КЭС»**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

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
2008	2009	ЗАО «Холдинговая компания Интеррос»	Исполнительный директор
2009	2012	ОАО «ТГК-1»	Директор по экономике и финансам
2012	н.в.	ЗАО «КЭС»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 28.06.2013 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Перфилов Александр Вячеславович

Должность: **Директор по информационным технологиям ЗАО «КЭС»**

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее**

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
2005	2011	ОАО «Энел ОГК-5»	Директор по информационным технологиям
2011	2013	ОАО «СО ЕЭС»	Директор по информационным технологиям
2013	н.в.	ЗАО «КЭС»	Директор по информационным технологиям

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 15.11.2013 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Спирин Денис Александрович

Должность: **директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее, Московский государственный университет путей сообщений, 2002 г., Московская государственная юридическая академия, 2006 г.**

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
2007	н.в.	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор по корпоративному управлению
2007	2009	ОАО «Новгородская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО «Банк Южный регион»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Мордовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Смоленскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Пензенская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Орловская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Брянская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Селенгинский ЦКК»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО «Ростпромстройбанк»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Южтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Энергоспецмонтаж»	Член Совета директоров

2008	2011	ОАО «Тверская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Курская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Севертрубопроводстрой»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Архангельская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Пензенская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Новгородсетьстрой»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Дальхимфарм»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров, Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров, Член Комитета по надежности Совета директоров
2009	н.в.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров, Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	2011	ОАО «Бумажная фабрика «Коммунар»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Башкирэнерго»	Член Совета директоров, Член Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров, Член Комитета по корпоративному поведению Совета директоров
2010	2011	ОАО «Селенгинский ЦКК»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров, Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 28.06.2011 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Федоров Дмитрий Константинович – заместитель председателя Совета директоров Общества

Должность: **Руководитель департамента производственно-технической политики и развития ЗАО «КЭС»**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Московский энергетический институт, аспирантура.**

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
2007	2010	ОАО «ТГК-2»	Начальник коммерческо-диспетчерского управления
2010	н.в.	ЗАО «КЭС»	Руководитель департамента производственно-технической политики и развития

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 15.11.2013 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Филькин Роман Алексеевич

Должность: **Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд. (энергетика, машиностроение)»**

Год рождения: **1983**

Образование: **высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ, 2005 г.**

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
2006	2009	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Заместитель главы представительства
2008	2009	ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»	Контролер
2009	н.в.	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Со-директор, энергетика, машиностроение
2006	2009	ОАО «Новгородская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО «Пензенская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО «Территориальная генерирующая компания №4»	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО «Мордовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО «Калугаэнерго»	Член Совета директоров
2006	2010	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2006	2010	ОАО «Ярославская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО «Тверская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО «Пензенская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров

2007	2009	ОАО «Орловская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО «Завод «Сарансккабель»	Член Совета директоров
2007	2011	ОАО «Новгородсэтьстрой»	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО «Курская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО «Брянская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Смоленскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Дальэнергомонтаж»	Член Совета директоров
2008	н.в.	ОАО «Энергоспецмонтаж»	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО ТКЗ «Красный котельщик»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Новая ЭРА»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «НОВГОРОДОБЛКОММУНЭНЕРГО»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Химико-Фармацевтический комбинат «Акрихин»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Южтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО «Спецсетьстрой»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО Севертрубопроводстрой»	Член Совета директоров
2009	н.в.	ОАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2009	н.в.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Башкирэнерго»	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО Банк «Южный регион»	Член Совета директоров
2010	2010	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «Дальэнергомонтаж»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
2012	н.в.	ОАО «Курганский машиностроительный завод»	Член Совета директоров

Дата вхождения в Совет директоров ОАО «ТГК-6» - 06.04.2006 г.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделок с Обществом: **не совершались.**

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-6», которое состоялось 22 июня 2009 года (Протокол №11 от 29.06.2009 г.), принято решение об отмене Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций с 01 января 2009 года.

За заседания, проведенные в 2013 году, вознаграждение членам Совета директоров не начислялось и не выплачивалось.

Комитеты Совета директоров

В соответствии с Уставом Общества в целях проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу Общества решением Совета директоров Общества могут быть созданы комитеты Совета директоров.

Комитеты Совета директоров Общества являются консультативно-совещательными органами, обеспечивающими эффективное выполнение советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельности Общества. Решения Комитетов носят рекомендательный характер для Совета директоров Общества.

Решением Совета директоров от 21 октября 2005 года (Протокол №1/8 от 21.10.2005 г.) созданы следующие комитеты:

- Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;
- Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по бюджету и финансам;
- Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по оптимизации системы управления, кадрам и вознаграждениям;
- Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту;
- Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по надежности.

Решением Совета директоров 10 июля 2008 года (Протокол №5/112 от 14.07.2008 г.) создан Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по приоритетным инвестиционным проектам.

В 2013 году Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту избирался дважды.

Совет директоров ОАО «ТГК-6» 05 августа 2013 года (Протокол №1/195 от 08.08.2013 г.) избрал **Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту** в следующем составе:

1. Брюханова Юлия Алексеевна – Генеральный директор ООО «Ренова Актив»;
2. Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – Член Правления – Руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
3. Мирошниченко Евгений Николаевич – Директор по стратегическому развитию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
4. Лыков Кирилл Александрович – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «КЭС»;
5. Филькин Роман Алексеевич – Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».

Председатель Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту – Брюханова Юлия Алексеевна.

Совет директоров ОАО «ТГК-6» 22 ноября 2013 года (Протокол №1/200 от 25.11.2013 г.) определил количественный состав Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту – 3 человека и избрал **Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту** в следующем составе:

1. **Куликова Альбина Викторовна** – Исполнительный директор ЗАО «УФС»;
2. **Лыков Кирилл Александрович** – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «КЭС»;
3. **Филькин Роман Алексеевич** – Со-директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».

Председатель Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту – Куликова Альбина Викторовна

Совет директоров Общества составы других Комитетов Совета директоров ОАО «ТГК-6» в 2013 году не формировал.

3.2.3. Исполнительные органы

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-6» руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом - Правлением Общества. Генеральный директор и Правление Общества подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Правление Общества

Правление Общества осуществляет свою деятельность в интересах Общества. Функции и ответственность Правления определяются Положением о Правлении, утвержденным Общим собранием акционеров (<http://www.tgc6.ru>).

Правление рассматривает и принимает решения по вопросам деятельности Общества и его внутренним делам, за исключением вопросов, отнесенных к исключительной компетенции собрания акционеров, Совета директоров, Генерального директора.

Избрание членов Правления Общества и досрочное прекращение их полномочий осуществляется по решению Совета директоров Общества.

Совет директоров Общества 28 октября 2011 года (Протокол № 5/173 от 31.10.11 г.) досрочно прекратил полномочия всех членов Правления Общества и принял решение не формировать Правление Общества в новом составе.

В течение отчетного года Советом директоров Общества состав Правления не формировался.

Генеральный директор

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

В соответствии с решением Годового общего собрания акционеров ОАО »ТГК-6» (Протокол №9 от 26.05.2008 г.) и решением Совета директоров Общества (Протокол №6/113 от 30.07.2008 г.) функции единоличного исполнительного органа переданы Управляющей организации.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное Общество «Комплексные энергетические системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «КЭС»**

Основания передачи полномочий: **Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного Общества управляющей организации от 19 ноября 2012 года.**

Место нахождения: **143421, Московская область, Красногорский р-н, 26 км. автодороги «Балтия», комплекс ООО «ВегаЛайн», строение №3**

Контактный телефон и факс: **(495) 980-59-00**

Адрес электронной почты: ies@ies-holding.com

Сведения о единоличном исполнительном органе Управляющей организации:

Вайнзиher Борис Феликсович

Должность: **Генеральный директор ЗАО «КЭС»**

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее.**

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
2008	2011	ОАО «ТГК-1»	Генеральный директор
2011	2012	ООО «ЭнерЗэт»	Генеральный директор
2012	н.в.	ЗАО «КЭС»	Генеральный директор

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0,0051%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0,0051%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: **не совершались.**

Выплата вознаграждения Управляющей организации осуществляется на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказании услуг в области управления от 19.11.2012 г.

Размер вознаграждения, выплаченного в отчетном периоде Управляющей организации составил сумму 88 495 тыс. руб.

3.2.4. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества, его должностных лиц органов управления Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества. Ревизионная комиссия действует в соответствии с Положением о

Ревизионной комиссии Общества, раскрывающим правовой статус, цель и задачи, права, обязанности, структуру и состав Ревизионной комиссии.

В течение отчетного года в Обществе действовали составы Ревизионных комиссий избранные на годовом Общем собрании акционеров по итогам 2011 года (с 29.06.2012 по 28.06.2013 г.), 2012 года (с 29.06.2013 по 15.11.2013 г.) и на внеочередном Общем собрании акционеров (с 15.11.2013 по настоящее время).

Состав Ревизионной комиссии Общества с 29.06.2012 г. по 28.06.2013 г.:

Вахмистров Владимир Борисович	Главный специалист департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»
Данилов Максим Николаевич	Руководитель департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»
Зинкин Константин Юрьевич	Старший аудитор Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля ЗАО «КЭС»
Коваль Александр Олегович	Менеджер Департамента внутреннего аудита
Шведова Ирина Александровна	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ОАО «ТГК-6»

Данным составом Ревизионной комиссии осуществлена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год.

Состав Ревизионной комиссии Общества с 28.06.2013 г. по 15.11.2013 г.:

Бойкова Надежда Анатольевна	Ведущий специалист ООО «УФС»
Полях Наталья Сергеевна	Ведущий специалист отдела внешней отчетности ООО «УФС»
Утемишева Татьяна Игоревна	Заместитель начальника отдела внешней отчетности ООО «УФС»
Фоменко Татьяна Александровна	Руководитель Департамента корпоративной отчетности ООО «УФС»
Чернуха Анастасия Витальевна	Начальник отдела внешней отчетности ООО «УФС»

Ревизионная комиссия в данном составе не осуществляла проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Ревизионная комиссия Общества, осуществляющая полномочия с 15.11.2013 г.:

Бойкова Надежда Анатольевна

Должность: **Ведущий специалист ЗАО «УФС»**

Год рождения: **1986**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2008	2009	ОАО «Корпоративные сервисные системы»	Бухгалтер
2008	2011	ГОУПО «Костромской государственный технологический университет»	Ассистент кафедры бухгалтерского учета и аудита (совместительство)
2009	2010	Филиал ОАО «Межрегиональная сетевая компания Центра» - «Костромаэнерго»	Экономист 2 категории
2011	2012	ОАО «Межрегиональная сетевая компания Центра»	Экономист 1 категории
2012	н.в.	ЗАО «УФС»	Ведущий специалист, проектный менеджер
2013	н.в.	ОАО «Кировэнергообл»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Свердловэнергообл»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Сибирьгазсервис»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Удмуртская энергобытовая компания»	член ревизионной комиссии

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: **не совершались**.

Конюхова Алла Георгиевна

Должность: **Менеджер Управления внутреннего аудита Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6»**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2008	2011	Филиал №9 ГУ-НРО ФСС РФ	Начальник контрольно-ревизионного отдела
2011	н. в.	Нижегородский филиал ОАО «ТГК-6»	Менеджер Управления внутреннего аудита

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**.

Сведения о совершении данным лицом сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: **не совершались**.

Утемишева Татьяна Игоревна

Должность: **Заместитель начальника отдела внешней отчетности ЗАО «Учетно-финансовый сервис»**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2007	2010	ООО «Экосез»	Главный экономист
2010	2011	ООО «Единая Европа»	Ведущий специалист
2011	н.в.	ЗАО «УФС»	Заместитель начальника отдела внешней отчетности
2013	н.в.	ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Уральские газовые сети»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Свердловэнергосбыт»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Сибирьгазсервис»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ЗАО «ГАЗЭКС»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Волжская ТГК»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Кировэнергосбыт»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Оренбургэнергосбыт»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Челябинскгоргаз»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ООО «Центр Регион Инвест»	член ревизионной комиссии

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался**.

Сведения о совершении данным лицом сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: **не совершались**.

Хлюстова Татьяна Александровна

Должность: **Руководитель департамента корпоративной отчетности ЗАО «Учетно-финансовый сервис»**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2008	2013	ООО «УФС»	Начальник управления международной отчетности, Руководитель департамента корпоративной отчетности
2013	н.в.	ЗАО «УФС»	Руководитель департамента корпоративной отчетности
2013	н.в.	ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ЗАО «ВяткаТорф»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Коми энергосбытовая компания»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Пермская энергосбытовая компания»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Свердловэнергобыт»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «ТГК-5»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «ТГК-9»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Кировэнергобыт»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ЗАО «ГАЗЭКС»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Сибирьгазсервис»	член ревизионной комиссии
2013	н.в.	ОАО «Уральские газовые сети»	член ревизионной комиссии

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

Сведения о совершении данным лицом сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: **не совершались.**

Шведова Ирина Александровна

Должность: **Начальник Управления внутреннего аудита Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6»**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее, Университет Российской Академии образования, 2004, Минфин России по общему аудиту, 2004.**

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2008	н.в.	ОАО «ТГК-6»	Ведущий специалист Управления внутреннего аудита, заместитель начальника Управления внутреннего аудита, начальник Управления внутреннего аудита Нижегородского филиала

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **0%**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Общества: **0%**

Сведения о привлечении данного 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: **не привлекался.**

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о совершении данным лицом сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: **не совершались**

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в 2013 году не производилась.

3.3. Информация о соблюдении Кодекса корпоративного управления.

Отчет о соблюдении Кодекса Корпоративного управления ОАО «ТГК-6» представлен в **Приложении № 1** к настоящему годовому отчету.

3.4. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, представлены в **Приложении № 3** к настоящему годовому отчету.

4. Производственная деятельность.

Основной вид деятельности компании: производство тепловой и электрической энергии.

ОАО «ТГК-6» включает в себя следующие производственные филиалы: Ивановский, Владимирский, Пензенский, Мордовский, Нижегородский.

Основным предметом деятельности филиалов является:

- производство тепловой и электрической энергии, эксплуатация оборудования, тепловых сетей, зданий и сооружений в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- разработка и осуществление мероприятий, обеспечивающих надежность, максимальную экономичность работы оборудования и экономию материальных ресурсов;
- внедрение современной техники, автоматизированных процессов производства, модернизация.

Наименование объекта	Средняя установленная электрическая мощность, МВт	Средняя установленная тепловая мощность, Гкал/ч
ОАО «ТГК-6», в том числе:	2 931	9 071
Нижегородский филиал	1 232	3 068
Дзержинская ТЭЦ	565	1 474
Новогорьковская ТЭЦ	205	510
Нижегородская ГРЭС	112	438
Сормовская ТЭЦ	350	646
Ивановский филиал	539	2 045
Ивановская ТЭЦ-1 (ГТС)	9	97
Ивановская ТЭЦ-2	200	872
Ивановская ТЭЦ-3	330	1 076
Владимирский филиал	415	1 045
Владимирская ТЭЦ-2	415	1 045
Пензенский филиал	405	2 136
Пензенская ТЭЦ-1	385	1 168
Пензенская ТЭЦ-2	16	336
Котельная Арбеково	-	432
Кузнецкая ТЭЦ-3	4	200
Мордовский филиал	340	778
Саранская ТЭЦ-2	340	778

Производственная деятельность Общества в динамике за последние 3 года
Динамика изменения объемов производства

Филиал	Выработка электроэнергии, млн.кВтч			Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
ОАО «ТГК-6», в том числе:	11 622	10 313	9 488	16 802	16 255	15 319
Нижегородский филиал	5 301	4 819	4 253	6 691	6 336	5 352
Ивановский филиал	1 682	1 407	1 415	2 454	2 512	2 520
Владимирский филиал	1 752	1 625	1 435	2 220	2 237	2 206
Пензенский филиал	1 484	1 345	1 335	3 512	3 378	3 523
Мордовский филиал	1 404	1 117	1 050	1 925	1 793	1 718

Выработка электроэнергии станциями ОАО «ТГК-6» в 2013 году составила 9 488 млн.кВтч, что на 8,0% меньше, чем в прошлом году. Снижение выработки электроэнергии связано со снижением выработки в комбинированном режиме. Отпуск тепловой энергии с коллекторов в 2013 году составил 15 319 тыс.Гкал, или 94,2% к уровню прошлого года. Снижение отпуска тепловой энергии в 2013 году вызвано более высокой средней температурой наружного воздуха на всех территориях присутствия ОАО «ТГК-6».

**Динамика изменения удельных расходов условного топлива (УРТ) на производство
электрической и тепловой энергии**

Филиал	УРТ на производство электроэнергии, г/кВтч			УРТ на производство тепловой энергии, кг/Гкал		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
ОАО «ТГК-6»	291	280	271	177	177	177
Нижегородский филиал	310	305	303	184	183	183
Ивановский филиал	289	264	258	186	185	184
Владимирский филиал	263	251	226	167	165	164
Пензенский филиал	263	247	243	167	167	167
Мордовский филиал	285	269	251	176	178	182

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии по ОАО «ТГК-6» в 2013 году составил 271 г/кВтч, что на 9,2 г/кВтч ниже величины прошлого года. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии снизился на 0,3 кг/Гкал и составил 176,7 кг/Гкал.

Информация об объеме использованных в отчетном году видов энергетических ресурсов.

Наименование объекта	Ед. изм.	ОАО "ТГК-6"	Нижегород ский филиал	Ивановский филиал	Владимир ский филиал	Пензенский филиал	Мордов ский филиал
Газ							
Расход топлива в условных единицах	тыс. т у.т.	4 830	2 081	687	645	873	543
Расход топлива в натуральн ых единицах	млн. м ³	4 184	1 810	592	557	759	467
Стоимость топлива	млн. руб.	16 574	7 072	2 416	2 282	3 049	1 755
Уголь							
Расход топлива в условных единицах	тыс. т у.т.	87	-	87	-	-	-

Расход топлива в натуральных единицах	тыс. т	109	-	109	-	-	-
Стоимость топлива	млн. руб.	243	-	243	-	-	-
Мазут							
Расход топлива в условных единицах	тыс. т у.т.	30	29	0,1	0,1	0,3	0,9
Расход топлива в натуральных единицах	тыс. т	22	21	0,1	0,1	0,2	0,7
Стоимость топлива	млн. руб.	181	174	0,3	0,5	1,8	4,9

5. Экономика и финансы

5.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности

Основные показатели финансовых результатов деятельности Общества

Отчет о финансовых результатах

Единица измерения, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	28 732 067	28 051 940
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	-28 501 012	-27 985 184
3	Валовая прибыль	2100	231 055	66 756
4	Прибыль (убыток) от продаж	2200	231 055	66 756
5	Прочие доходы и расходы		626 925	-446 172
6	Проценты к получению	2320	1 228 515	1 498 637
7	Проценты к уплате	2330	-1 645 927	-1 318 755
8	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
9	Прочие доходы	2340	2 167 831	1 731 734
10	Прочие расходы	2350	-1 123 494	-2 357 788
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	857 980	-379 416
12	Отложенные налоговые активы	2450	-59 839	56 685
13	Отложенные налоговые обязательства	2430	-177 439	-161 129
14	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
15	Иные аналогичные обязательные платежи	2460	29 992	-14
16	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	650 694	-483 874
17	СПРАВОЧНО:			
18	Совокупный финансовый результат периода*	2500	650 694	-286 844

№ п/п	Наименование	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
19	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,000000349	-0,000000259
* Совокупный финансовый результат периода равен размеру чистой прибыли (убытка) за минусом результата от переоценки внеоборотных активов, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода.				

Финансово-экономические результаты деятельности Общества

Единица измерения, тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2011 год факт	2012 год факт	2013 год факт	Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
					Δ, абс.	Δ, %
1	Выручка	30 635 027	28 051 940	28 732 067	680 127	2%
2	Себестоимость	-30 300 638	-27 985 184	-28 501 012	-515 828	2%
3	Прибыль от продаж	334 389	66 756	231 055	164 299	246%
4	Рентабельность продаж	1,1%	0,2%	0,8%	-	-
5	Результат прочих доходов/расходов	-305 165	-446 172	626 925	1 073 097	241%
6	Прибыль до налогообложения	29 224	-379 416	857 980	1 237 396	326%
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-182 621	-104 458	-207 286	-102 828	98%
8	Чистая прибыль	-153 397	-483 874	650 694	1 134 568	234%

Показатели эффективности

Единица измерения, руб.

№ п/п	Наименование	2011 год факт	2012 год факт	2013 год факт	Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
					Δ, абс.	Δ, %
1	Прибыль на 1 акцию ¹ , руб.	-0,00008	-0,00026	0,00035	0,00061	234%
2	Рентабельность собственного капитала ² - ROE, %	-	-	0,02	-	-

1. Прибыль на акцию определяется делением разности чистой прибыли (убытка) отчетного года и дивидендов по привилегированным акциям, начисленным за отчетный период, на количество обыкновенных акций за вычетом акций в собственности компании на конец периода.

2. Рентабельность собственного капитала (ROE) рассчитывается как отношение чистой прибыли за отчетный период (строка 2400 Формы 2 Бухгалтерской отчетности) к величине собственного капитала на конец периода (строка 1300 Формы 1 Бухгалтерской отчетности).

Чистая прибыль, полученная Обществом за 2013 год, по сравнению с 2012 годом увеличилась на 1 134 568 тыс. руб. или 234% и составила 650 694 тыс. руб.

Изменения основных показателей и факторы, их обусловившие

Выручка по видам деятельности ОАО «ТГК-6»

Единица измерения, тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2011 год	2012 год	2013 год	Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
					Δ, абс.	Δ, %
1	Выручка	30 635 027	28 051 940	28 732 067	680 127	2%
1.1.	Электроэнергия и мощность	18 298 460	15 340 994	16 285 848	944 854	6%

№ п/п	Показатели	2011 год	2012 год	2013 год	Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
					Δ, абс.	Δ, %
1.2.	Теплоэнергия	11 086 662	11 161 416	11 353 150	191 734	2%
1.3.	Прочая товарная продукция и услуги	1 249 905	1 549 530	1 093 069	- 456 461	-29%

Выручка от продаж электрической энергии и мощности за 2013 год к уровню 2012 года увеличилась на 944 854 тыс. руб. (6%) в результате роста средней цены реализации электроэнергии и мощности.

Выручка от продаж теплоэнергии за 2013 год к уровню 2012 года увеличилась на 191 734 тыс. руб. (2%) в результате роста среднего тарифа реализации тепловой энергии.

Прочая выручка за 2013 год к уровню 2012 года снизилась на 456 461 тыс. руб. (29%) в результате снижения выручки по подключению к сетям.

Себестоимость

Единица измерения, тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2011 год	2012 год	2013 год	Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
					Δ абс.	Δ, %
1	Топливо	17 163 512	16 843 485	16 998 614	155 129	1%
2	Покупная электроэнергия и мощность	4 312 369	2 459 725	2 923 083	463 358	19%
3	Сырье и материалы	715 304	751 532	610 826	-140 706	-19%
4	Затраты на оплату труда	1 843 960	1 880 516	1 886 465	5 949	0%
5	Отчисления на социальные нужды	553 702	556 407	566 519	10 112	2%
6	Амортизация	1 832 281	2 011 141	2 144 637	133 496	7%
7	Прочие затраты	3 879 510	3 482 378	3 370 868	-111 510	-3%
ИТОГО		30 300 638	27 985 184	28 501 012	515 828	2%

Себестоимость проданной продукции в 2013 году к факту 2012 года выросла на 515 828 тыс. руб. (2%). Основным фактором роста себестоимости является рост затрат на покупку электроэнергии на ОРЭМ.

5.2. Анализ финансового состояния

Состав, структура и динамика активов баланса

Единица измерения, тыс. руб.

№ п/п	Показатели	На 31.12.2011		На 31.12.2012		На 31.12.2013		Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
		Тыс. руб.	Уд.вес в активах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в активах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в активах баланса	Δ, абс.	Δ, %
1	Внеоборотные активы	26 475 020	58%	32 635 375	66%	28 673 090	49%	-3 962 285	-12%
1.1.	Нематериальные активы	22	0%	17	0%	12	0%	-5	-29%
1.2.	Основные средства	13 543 541	30%	12 970 873	26%	11 937 928	21%	-1 032 945	-8%
1.3.	Незавершенное строительство	804 711	2%	6 385 273	13%	12 310 592	21%	5 925 319	93%
1.4.	Долгосрочные	367 866	1%	703 545	1%	636 955	1%	-66 590	-9%

№ п/п	Показатели	На 31.12.2011		На 31.12.2012		На 31.12.2013		Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
		Тыс. руб.	Уд.вес в активах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в активах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в активах баланса	Δ, абс.	Δ, %
	ремонт и ревизии технического состояния								
1.5.	Долгосрочные финансовые вложения	8 775 130	19%	9 193 692	19%	647 683	1%	-8 546 009	-93%
1.6.	Отложенные налоговые активы	290 249	1%	346 934	1%	287 095	0%	-59 839	-17%
1.7.	Прочие внеоборотные активы	2 693 501	6%	3 035 041	6%	2 852 825	5%	-182 216	-6%
2	Оборотные активы	19 324 360	42%	16 694 931	34%	29 296 433	51%	12 601 502	75%
2.1.	Запасы	2 132 883	5%	1 896 713	4%	1 862 579	3%	-34 134	-2%
2.2.	НДС по приобретенным ценностям	16 655	0%	49 887	0%	140 149	0%	90 262	181%
2.3.	Дебиторская задолженность	4 284 942	9%	9 903 808	20%	14 896 938	26%	4 993 130	50%
2.4.	Краткосрочные финансовые вложения	3 620 505	8%	3 124 000	6%	9 080 316	16%	5 956 316	191%
2.5.	Денежные средства	9 265 172	20%	1 718 391	4%	3 316 390	6%	1 597 999	93%
2.6.	Прочие оборотные активы	4 203	0%	2 132	0%	61	0%	-2 071	-97%
	Итого активы	45 799 380	100%	49 330 306	100%	57 969 523	100%	8 639 217	18%

За отчетный период активы Общества увеличились на 8 639 217 тыс. руб. (18%) и составили 57 969 523 тыс. руб.

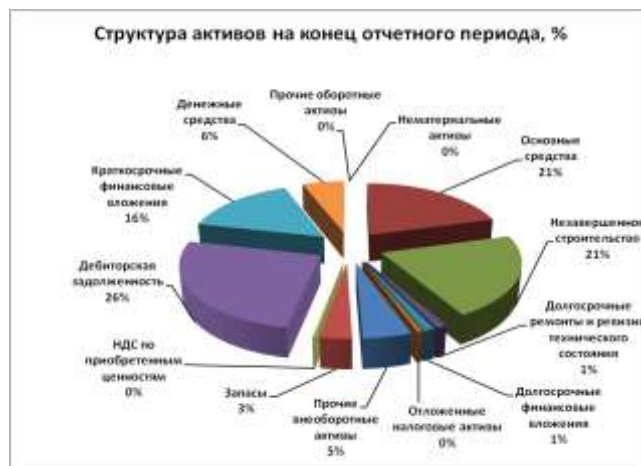
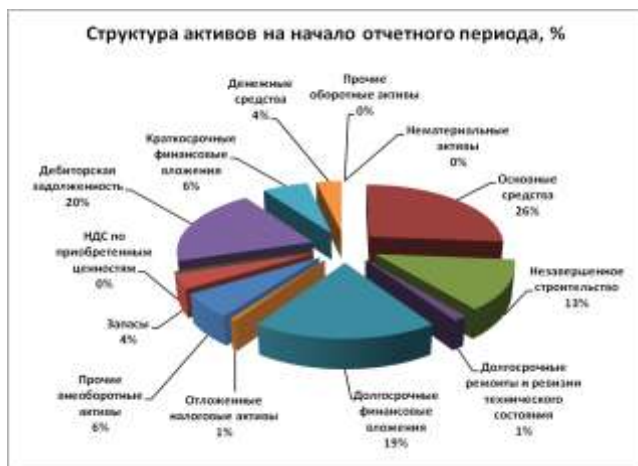
Внеоборотные активы за анализируемый период сократились на 3 962 285 тыс. руб. (12%) и по состоянию на 31.12.2013 года составили 28 673 090 тыс. руб. или 49% в составе активов баланса. Стоимость внеоборотных активов в основном складывается из стоимости основных средств 11 937 928 тыс. руб. (21%), незавершенного строительства 12 310 592 тыс. руб. (21%).

Прочие статьи актива составляют 7% в структуре внеоборотных активов Компании, и изменения по данным статьям не оказывают существенного влияния на чистые активы.

Оборотные активы за анализируемый период увеличились на 12 601 502 тыс. руб. (75%) и по состоянию на 31.12.2013 года составили 29 296 433 тыс. руб. или 51% в составе активов баланса.

Наибольший удельный вес в составе оборотных активов составляют дебиторская задолженность 14 896 938 тыс. руб. (26%), краткосрочные финансовые вложения 9 080 316 тыс. руб. (16%) и денежные средства 3 316 390 тыс. руб. (6%).

Прочие статьи актива составляют 3% в структуре оборотных активов Компании, поэтому изменения по данным статьям не оказывают существенного влияния на чистые активы.



Состав, структура и динамика собственного капитала и обязательств Общества

Единица измерения, тыс. руб.

№ п/п	Показатели	На 31.12.2011		На 31.12.2012		На 31.12.2013		Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
		Тыс. руб.	Уд.вес в пассивах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в пассивах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в пассивах баланса	Δ, абс.	Δ, %
1	Капитал и резервы	29 485 142	64%	29 198 991	59%	29 849 685	51%	650 694	2%
1.1.	Уставный капитал	18 628 821	41%	18 628 821	38%	18 628 821	32%	0	0%
1.2.	Добавочный капитал	21 874 029	48%	22 071 059	45%	22 071 059	38%	0	0%
1.3.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1.4.	Резервный капитал	673 369	1%	673 369	1%	673 369	1%	0	0%
1.5.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-11 691 077	-26%	-12 174 258	-25%	-11 523 564	-20%	650 694	-5%
2	Обязательства	16 314 238	36%	20 131 315	41%	28 119 838	49%	7 988 523	40%
2.1.	Долгосрочные обязательства	9 173 823	20%	9 496 346	19%	12 177 684	21%	2 681 338	28%
2.1.1.	Долгосрочные займы и кредиты	8 619 247	19%	8 662 966	18%	11 277 887	19%	2 614 921	30%
2.1.2.	Отложенные налоговые обязательства	554 576	1%	715 705	1%	893 144	2%	177 439	25%
2.1.3.	Прочие долгосрочные обязательства	0	0%	117 675	0%	6 653	0%	-111 022	-94%
2.2.	Краткосрочные обязательства	7 140 415	16%	10 634 969	22%	15 942 154	28%	5 307 185	50%
2.2.1.	Краткосрочные займы и кредиты	5 085 447	11%	7 012 122	14%	11 324 180	20%	4 312 058	61%
2.2.2.	Кредиторская	1 814	4%	3 373 276	7%	4 348	8%	974	29%

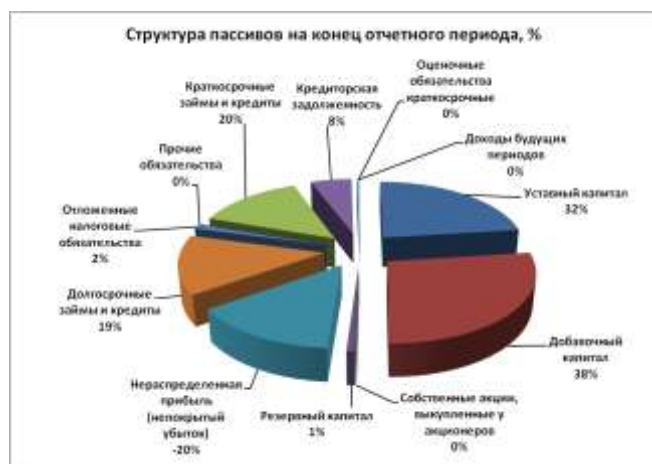
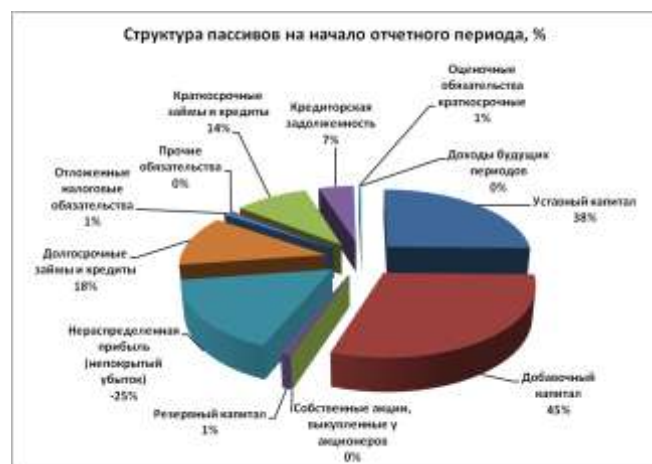
№ п/п	Показатели	На 31.12.2011		На 31.12.2012		На 31.12.2013		Отклонение факта 2013г. от факта 2012г.	
		Тыс. руб.	Уд.вес в пассивах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в пассивах баланса	Тыс. руб.	Уд.вес в пассивах баланса	Δ, абс.	Δ, %
	задолжен- ность	497				274		998	
2.2.3.	Доходы будущих периодов	6 037	0%	5 633	0%	5 228	0%	-405	-7%
2.2.4.	Оценочные обязательства краткосрочные	234 434	1%	243 938	1%	264 472	0%	20 534	8%
	Итого собствен- ного капитала и обязательств	45 799 380	100%	49 330 306	100%	57 969 523	100%	8 639 217	18%

Структура пассивов баланса по состоянию на 31.12.2013 года характеризуется преобладанием собственного капитала, который составил 29 849 685 тыс. руб. или 51% в общей структуре пассивов баланса.

Собственный капитал Общества складывается из уставного капитала – 18 628 821 тыс. руб. (32%), добавочного капитала – 22 071 059 тыс. руб. (38%), нераспределенной прибыли (убытка) – -11 523 564 тыс. руб. (-20%) и резервного капитала – 673 369 тыс. руб. (1%).

Обязательства Общества за анализируемый период к уровню 2012 года увеличились на 7 988 523 тыс. руб. (40%) и составили 28 119 838 тыс. руб. или 49% в общей структуре пассивов баланса. Из них долгосрочные займы и кредиты – 11 277 887 тыс. руб. (19%), краткосрочные займы и кредиты – 11 324 180 тыс. руб. (20%), краткосрочная кредиторская задолженность – 4 348 274 (8%).

Прочие статьи пассива составляют 2% в структуре всех обязательств Компании.



Анализ изменения стоимости чистых активов Общества

Показатель	Формула для расчета	На 31.12. 2011	На 31.12. 2012	На 31.12. 2013	Отклоне ние, абс.
Стоимость чистых активов*, тыс. руб.	стр.(1110+1120+1130+1140+1150+1160+1170+1180+1190+1210+1220+1230+1240+1250+1260) ф.1 – стр.(1410+1420+1430+1450+1510+1520+1540+1550) ф.1	29 491 179	29 204 624	29 854 913	650 289
Отношение чистых активов к	Показатель «Стоимость чистых активов» / стр. 1310 ф.1	1,58	1,57	1,6	0,03

Показатель	Формула для расчета	На 31.12. 2011	На 31.12. 2012	На 31.12. 2013	Отклоне ние, абс.
уставному капиталу					
Оборачиваемость чистых активов, оборотов	стр. 2110 ф.2 / Показатель «Стоимость чистых активов»	1,04	0,96	0,96	0
Рентабельность чистых активов, %	стр.2400 ф.2 / Показатель «Стоимость чистых активов»	-	-	2,18%	-

* Порядок расчета оценки стоимости чистых активов акционерных обществ регламентирован Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. N 10н/03-6/пз.

Стоимость чистых активов на 31.12.2013 года составила 29 854 913 тыс. руб., что на 650 289 тыс. руб. больше показателя на 31.12.2012 года.

Показатель Отношение чистых активов к уставному капиталу 31.12.2013 года составляет 1.6 и является положительной величиной, следовательно, выполняется условие финансовой устойчивости предприятия, так как стоимость чистых активов превышает размер уставного капитала на 11 226 092 тыс. руб. или 60%.

На конец отчетного периода показатель оборачиваемости чистых активов составил 0.96. Чем выше оборачиваемость чистых активов компании, тем быстрее чистые активы переходят в выручку, т.е. тем лучше они используются.

Рентабельность чистых активов Общества на конец отчетного периода составляет 2.18%, т.е. на каждые 100 рублей, вложенные инвесторами в Общество, в течение отчетного периода получено 2.18 рубля чистой прибыли.

Анализ деятельности Общества

Коэффициенты ликвидности

Наименование показателя	Формула для расчета	Оптималь- ное значение	На 31.12. 2011	На 31.12. 2012	На 31.12. 2013
Коэффициент абсолютной ликвидности	ф.1 стр.(1240+1250) /ф.1 стр.(1510+1520+1550)	>0,2	1,87	0,47	0,79
Коэффициент срочной ликвидности	ф.1 стр.(1230+1240+1250) /ф.1 стр.(1510+1520+1550)	>0,8	2,49	1,42	1,74
Коэффициент текущей ликвидности	ф.1 стр.(1200-1231) /ф.1 стр.(1510+1520+1550)	>1,5	2,79	1,4	1,86

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости.

По результатам 2013 года значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0.79, что выше оптимального значения (0.2).

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненную работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31.12.2013 года составил 1.74, что выше оптимального значения (0.8).

Коэффициент текущей ликвидности показывает какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность Общества оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного

производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец 2013 года составил 1.86, что выше оптимального значения (1.5).

В отчетном периоде все показатели ликвидности Общества превышают величины оптимальных значений, что свидетельствует о достаточной ликвидности Общества.

Показатели рентабельности

Наименование показателя	Формула для расчета	На 31.12. 2011	На 31.12. 2012	На 31.12. 2013
Рентабельность активов (ROA), %	стр.2400 ф.2 / 0,5*(стр.1600н.п.+стр.1600к.п.) ф.1	-	-	1,21%
Рентабельность совокупных активов (ROTA), %	стр.2300 ф.2 / 0,5*(стр.1600н.п.+стр.1600к.п.) ф.1	0,06%	-	1,6%
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	стр.2400 ф.2 / (стр.1300) ф.1	-	-	2,18%
Рентабельность продукции (продаж) (ROS), %	стр.2200 ф.2 / стр.2110 ф.2	1,09%	0,24%	0,8%

Рентабельность активов характеризует отдачу с каждого рубля, вложенного в активы предприятия. Рентабельность активов Общества на конец отчетного года составляет 1.21%, т.е. на каждые 100 рублей, вложенных в активы предприятия, получено 1.21 рубля чистой прибыли.

Рентабельность совокупных активов на конец отчетного года составляет 1.6%, т.е. на каждые 100 рублей, вложенных в активы Общества, получено 1.6 рубля прибыли до налогообложения.

Рентабельность собственного капитала характеризует отдачу с каждого рубля, вложенного в собственный капитал. Рентабельность собственного капитала Общества на конец отчетного года составляет 2.18%, т.е. на каждые 100 рублей, вложенных в собственный капитал, получено 2.18 рубля чистой прибыли.

Рентабельность продаж определяется как соотношение прибыли от продаж и объема продаж и показывает, какую часть прибыли от продаж получит организация с каждого рубля реализации. Рентабельность продаж Общества на конец отчетного года составляет 0.8%, т.е. на каждые 100 рублей выручки получено 0.8 рублей прибыли от продаж.

Коэффициенты финансовой устойчивости

Наименование показателя	Формула для расчета	Оптимальное значение	На 31.12.2011	На 31.12.2012	На 31.12.2013
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	стр. (1300+1530+1540) ф.1 / стр.1700 ф.1	0,5-0,8	0,65	0,6	0,52
Коэффициент финансирования	стр.1300 ф.1 / стр.(1400+1500) ф.1	>0,7	1,81	1,45	1,06
Коэффициент финансовой устойчивости	стр. (1300+1400) ф.1/ стр.1700 ф.1	>0,6	0,84	0,78	0,72
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (краткосрочной)	стр. 1230 ф.1/ стр.1520 ф.1	>1,0	2,36	2,94	3,43

Коэффициент автономии (коэффициент финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. На 31.12.2013 года коэффициент автономии составляет 0.52 и находится в пределах оптимального значения (0.5-0.8).

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности предприятия финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности предприятия финансируется за счет заемных средств. На 31.12. 2013 года коэффициент финансирования составляет 1.06, что выше оптимального значения (0.7).

Коэффициент финансовой устойчивости 31.12.2013 года составляет 0.72, что выше оптимального значения (0.6) и свидетельствует о достаточной финансовой устойчивости Общества.

В отчетном периоде все показатели финансовой устойчивости превышают величины оптимальных значений, что свидетельствует о достаточной финансовой устойчивости Общества.

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Формула для расчета	На 31.12. 2011	На 31.12. 2012	На 31.12. 2013
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, обороты	стр.2110 ф.2 /(0,5*(стр.1230н.п.+стр.1230 к.п.)) ф.1	8,63	3,95	2,32
Показатель оборачиваемости, дебиторской задолженности, дни	КД / Количество оборотов ДЗ, где КД – количество дней в периоде	42	92	157
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности, обороты	стр.2110 ф.2 /(0,5*(стр.1520н.п.+стр.1520к.п.)) ф.1	15	10,81	7,44
Показатель оборачиваемости кредиторской задолженности, дни	КД / Количество оборотов КЗ, где КД – количество дней в периоде	24	34	49

Показатели оборачиваемости определяют риск непогашения задолженностей.

Чем выше показатели оборачиваемости (по числу оборотов), тем быстрее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей. Чем продолжительнее период погашения (в днях), тем выше риск непогашения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В 2013 году по сравнению с прошлым годом оборачиваемость дебиторской задолженности увеличилась на 65 дней и составила 157 дней.

Оборачиваемость кредиторской задолженности в 2013 году увеличилась на 15 дней и составила 49 дней.

5.3. Распределение прибыли

Распределение прибыли за периоды с 2010 по 2012 годы

Статья	2010	Единица измерения, тыс. руб.	
		2011	2012
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(1 247 199)	(153 397)	(752 418)
Распределить на:			
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Погашение убытков прошлых лет	-	-	-
Нераспределенная прибыль	(1 247 199)	(153 397)	(752 418)

Решение о распределении прибыли/убытков по итогам 2010 года было принято годовым общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 28 июня 2011 года (протокол №13 от 01.07.2011 г.)

Решение о распределении прибыли/убытков по итогам 2011 года было принято годовым общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 29 июня 2012 года (протокол №14 от 04.07.2012 г.)

Решение о распределении прибыли/убытков по итогам 2012 года было принято годовым общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 28 июня 2013 года (протокол №15 от 03.07.2013 г.)

6. Инвестиционная деятельность

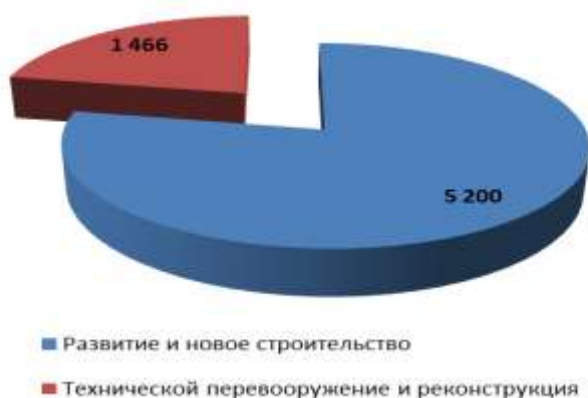
6.1. Инвестиции Общества

Объемы и структура капитальных вложений за 2013 год.

Основным из приоритетных направлений при реализации проектов инвестиционной программы в 2013 году явилось внедрение энергоэффективных решений на предприятиях ОАО «ТГК-6», при сохранении достаточного уровня инвестиций на повышение надежности эксплуатируемого оборудования.

В 2013 году ОАО «ТГК-6» были произведены инвестиции в объеме 6 666 млн. рублей без учета НДС. В том числе объем инвестиций по техническому перевооружению и реконструкции составил 1 466 млн. рублей без учета НДС, на развитие и новое строительство 5 200 млн. рублей без учета НДС (освоение). Введено объектов в эксплуатацию (оформлено актами) на сумму 1 036 млн. рублей.

Структура капитальных вложений инвестиционной программы на 2013 год, млн.руб.



Структура капитальных вложений по программе технического перевооружения и реконструкции на 2013 год, млн.руб.



Источники финансирования Инвестиционной программы на 2013 год

		Единица измерения, млн. руб.	
№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2013 года	
		Всего	
		план	факт
1.	Собственные средства	2 345	4 921
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	24	20
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	24	20

1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации	-	-
1.1.3.2.	в т. ч. от технического присоединения потребителей	24	20
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-
1.2.	Амортизация	1 261	835
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1 254	816
1.2.2.	Прочая амортизация	7	19
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	1 060	4 066
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии	1 055	1 153
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	7 107	1 692
2.1.	Кредиты	7 107	1 692
2.2.	Облигационные займы	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-
ВСЕГО источников финансирования		9 452	6 613
для ОГК/ТГК, в том числе			
		ДПМ	8 162
		вне ДПМ	1 290

Основные мероприятия программы ТПИР ОАО «ТГК-6» на 2013 год

Единица измерения, млн. руб.

№№	Филиал / Наименование мероприятия	Финансирование, млн.руб., с НДС	Выполнение (закрыто актами выполненных работ), без НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), без НДС
1	Техпереворужение участка теплосети Восточного района от т.126 - ТК 30 ул. Добросельская	10	10	10
2	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	13	9	12
3	Техническое перевооружение системы газоснабжения к.а. ст. № 7,8 БКЗ-220 ТЭЦ-2.	26	26	26
4	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей 2013г.	29	25	26
5	Оптимизация системы теплоснабжения г. Иваново. Перевод тепловой нагрузки Ивановской ТЭЦ-1 и Ивановской ТЭЦ-2 на Ивановскую ТЭЦ-3	55	21	0
6	Теплотрасса в г.Кохма	22	21	23
7	Техническое перевооружение котла ст. №2,8 (экранные трубы) ТЭЦ-2	15	17	17
8	Техническое перевооружение котла ст. №3,4 (экранные трубы) ТЭЦ-3	14	18	18
9	Перевод тепловой нагрузки ЦК на Саранскую ТЭЦ-2 (ПИР)	6	18	0

№№	Филиал / Наименование мероприятия	Финансирование, млн.руб., с НДС	Выполнение (закрыто актами выполненных работ), без НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), без НДС
10	Техперевооружение газопровода и газового оборудования котла ПК-19 ст.№2Саранской ТЭЦ-2	10	12	12
11	Приобретение 2 ГТА 8 мВт и комплектующих по договору с ООО «Сатурн-Газовые турбины»	0	552	0
12	Техническое перевооружение градирни №3 Новогорьковской ТЭЦ	45	43	43
13	Замена ширмового пароперегревателя на котле станционный № 2 Сормовской ТЭЦ	17	27	27
14	Реконструкция ТМ13 по ул. 8 Марта	15	13	13
15	Реконструкция дымовой трубы	12	10	10
16	Реконструкция ТМ по ул.Пушкина	18	15	15

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.

Цель инвестиционной деятельности Общества - реализация технической политики ОАО «ТГК-6», направленной на обеспечение устойчивого финансового состояния Общества и требуемой надежности в условиях конкурентного оптового и розничного рынка энергии.

Основными задачами инвестиционной деятельности ОАО «ТГК-6» являются:

1. Повышение энергетической эффективности ТЭЦ, внедрение новых технологий.

В рамках реализации задачи повышения энергетической эффективности ОАО «ТГК-6» планируются к реализации проекты:

- развитие схем теплоснабжения городов присутствия;
- проекты модернизации систем топливоснабжения и топливного хозяйства ТЭЦ.

2. Обеспечение надёжности и экономичности действующего оборудования ТЭЦ и тепловых сетей.

Для обеспечения надежности и экономичности оборудования ТЭЦ и тепловых сетей, а также исполнения требований НТД и предписаний инспектирующих органов Обществом будут выполняться техническое перевооружение, реконструкция, модернизация:

- котельного, турбинного, электротехнического оборудования,
- систем топливного хозяйства ТЭЦ и водоподготовки;
- тепловых сетей и насосных станций;
- зданий и сооружений производственных объектов;
- систем связи, телемеханики, АСУ ТП.

Основные задачи инвестиционной деятельности ОАО «ТГК-6» решаются выполнением мероприятий трехлетней инвестиционной программы Общества.

6.2. Приоритетные инвестиционные проекты общества.

В 2013 году ОАО «ТГК-6» продолжало реализовывать приоритетные для инвестиционные проекты, связанные с реконструкцией Владимирской ТЭЦ-2 и Новогорьковской ТЭЦ.

Краткая характеристика приоритетного инвестиционного проекта «Реконструкция Владимирской ТЭЦ-2»

Общее описание:

Реконструкция Владимирской ТЭЦ-2 проводится с целью увеличения ее электрической мощности для снижения энергодефицитности региона, повышения надежности в покрытии существующих и перспективных тепловых нагрузок, улучшение экономичности работы ТЭЦ.

Проект реализуется в рамках выполнения обязательств по ДПМ.

Основные параметры проекта

Параметр	Утвержденное значение	Текущее значение
Вводимая мощность	230 МВт	230,1 МВт
Срок ввода объекта	01.05.2014	01.06.2014

Основные технические решения:

Моно-блок ПГУ в составе одной газовой турбины ГТЭ-160(3), двухконтурного котла-утилизатора на параметры пара в.д. 9,3 МПа, 512 °С и пара н.д. 1,5 МПа, 298°С, одной паровой турбины Т-63/76-8,8.

Инфраструктура:

Земля - Договор аренды земельного участка №11986 от 30.05.2008 г. Кадастровый №33:22:34024:89.

Схема выдачи мощности – договор с ОАО «ФСК».

Топливообеспечение – транспортная компания ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»; поставщик ОАО «Владимиррегионгаз». Согласование топливного режима получено.

Водообеспечение – существующая оборотная система техводоснабжения. Возможно потребует реконструкции.

Мероприятия по реализации проекта, проведенные в отчетном периоде

- Закончен монтаж трансформатора 220 кВ;
- Завершена прокладка кабеля 220 кВ от ОУТ до КРУЭ;
- Закончен монтаж КРУЭ-220 кВ;
- Проведена предпусковая ВХО КУ;
- Завершено закрытие цилиндра ПТУ;
- Произведена заводка ротора генератора ПТУ;
- Произведена заводка ротора генератора ГТУ. Смонтированы камеры сгорания ГТУ;
- Завершено строительство здания ХППН.

Краткая характеристика приоритетного инвестиционного проекта «Реконструкция Новогорьковской ТЭЦ»

Общее описание:

Реконструкция Новогорьковской ТЭЦ производится с целью увеличения ее электрической мощности для снижения энергодефицитности региона. Повышения надежности в покрытии существующих и перспективных тепловых нагрузок Кстовского промышленного узла. Повышения экономичности работы ТЭЦ.

Проект реализуется в рамках выполнения обязательств по ДПМ.

Основные параметры проекта

Параметр	Утвержденное значение	Текущее значение
Вводимая мощность	330 МВт	358,4 МВт
Срок ввода объекта	01.11.2014	01.11.2014

Основные технические решения:

Пусковой комплекс 1: блок ПГУ-надстройка в составе одной газовой турбины GT13E2 и двухконтурного котла-утилизатора на параметры пара в.д. 13,7 МПа, 560°С и пара н.д. 1,5 МПа, 300°С.

Пусковой комплекс 2: блок ПГУ-надстройка в составе одной газовой турбины GT13E2 и двухконтурного котла-утилизатора на параметры пара в.д. 13,7 МПа, 560°С и пара н.д. 1,5 МПа, 300°С.

Инфраструктура:

Земля - Договор Аренды земельного участка № 852 от 21.04.2011 г. Кадастровый № 52:26:0150002:68.

Схема выдачи мощности – договор с ОАО «МРСК Центра и Поволжья».

Топливообеспечение – транспортная компания ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»; поставщик ОАО «НТЭК». Согласование Минэкономразвития РФ на использование газа получено 13.01.2012 г. Разрешение на использование газа получено 28.03.2012 г.

Водообеспечение – существующая оборотная система техводоснабжения. Возможно, потребует реконструкции.

Мероприятия по реализации проекта, проведенные в отчетном периоде:

- Поступило основное оборудование в объемах: «Альстом» - 100%, оборудование котлов-утилизаторов – 98%, оборудование КРУЭ 220-кВ – 100%, оборудование блочных трансформаторов – 100%, оборудование ДКС и ППГ – 100%;
- Монтаж металлоконструкций каркаса и ограждающих стеновых сэндвич-панелей главного корпуса, закрыты оконные проемы, выполнено кровельное покрытие;
- Нанесение огнезащитного покрытия на металлоконструкцию главного корпуса;
- Устройство силовых плит и вспомогательных фундаментов и кабельных прямков, МК деаэрационной этажерки, КВОУ;
- Монтаж тепловой изоляции с внутренней обшивкой котлов утилизаторов;
- Монтаж модулей поверхностей нагрева КУ №1, внутрикотловых трубопроводов;
- Монтаж мостовых кранов котельного отделения, включая электромонтажные работы;
- Укрупнительно-сборочные работы по ТОП второй очереди;
- Монтаж металлоконструкций каркаса и стеновое ограждение офисного центра и устройство перекрытий и входа в сооружение ГО;
- Устройство фундаментов КРУЭ 220 кВ;
- Устройство фундаментов и эстакады газопроводов от ДКС;
- Прокладка противопожарного трубопровода В-2 и устройство колодцев;
- Вскрытие трассировки и монтаж труб циркуляционных.

7. Ценные бумаги и акционерный капитал.**Сведения об изменении размера уставного капитала Общества**

	на 31.12.2005 г.	на 31.12.2006 г.	на 31.12.2007 г.	на 31.12.2008 г.
Размер уставного капитала эмитента, руб.	10 000 000	10 473 223 149,30	12 895 002 360,67	18 628 821 353,85
Количество акций обыкновенные, шт.	1 000 000 000	1 047 322 314 930	1 289 500 236 067	1 862 882 135 385 и 324 663 072 924/1 289 500 236 067
привилегированные, шт.	-	-	-	-
Номинальная стоимость, руб.	0,01	0,01	0,01	0,01
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала	Уполномоченный орган управления единственным (на дату принятия решения) акционера эмитента – Правление Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России»		Внеочередное общее собрание акционеров Общества	Внеочередное общее собрание акционеров Общества
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала	Протокол . № 1388пр/3 от 27.01.2006 г.		Протокол № 2 от 19.12.2006 г.	Протокол №6 от 04.12.2007 г. Протокол №7 от 17.12.2007 г.

За период с 2009 по настоящее время изменений в Устав Общества, связанных с размером уставного капитала и количеством размещенных акций, не вносилось.

Всего в реестре акционеров ТГК-6 по состоянию на 31 декабря 2013 года зарегистрировано (без учета клиентов номинальных держателей) 291 063 лиц, из которых 289 842 являются физическими лицами.

**Структура акционерного капитала Общества
(без учета раскрытия клиентов номинальных держателей)**

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		
	31.12.2011 г.	31.12.2012 г.	31.12.2013 г.
Юридические лица и номинальные держатели	96,63	96,71	96,82
Физические лица	3,36	3,28	3,18
Федеральная собственность	-	-	-
Собственность субъекта РФ	0,003	0,003	0,003
Муниципальная собственность	0,000	0,000	0,000
ИТОГО:	100	100	100

**Акционеры, владеющих не менее чем 5 процентами акций Общества
(на даты составления списка лиц имеющих право на участие в Общих собраниях акционеров)**

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале эмитента, %			
	20.05.2011 г.	21.05.2012 г.	21.05.2013 г.	01.10.2013 г.
ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»	26,08	24,99	21,53	-
Integrated Energy Systems Limited	13,15	13,15	13,15	13,15
Jamica Limited	19,53	19,53	19,53	19,53
Primagate Trading Limited	18,41	18,41	18,41	18,41
Merol Trading Limited	8,95	8,95	8,95	24,50
Lygendor Enterprises Limited	-	-	-	12,70

Сведения о правах, предоставляемых по акциям Общества

В соответствии с пунктом 2.5. ст. 2 Устава Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» (далее также ОАО «ТГК-6», «Общество»): «Акционеры вправе отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества».

Пункт 5.5. ст. 5 Устава: «В случаях, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа)».

Пункт 6.2. ст. 6 Устава: «Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

6) в случае ликвидации Общества получить часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».

Пункт 10.11. ст. 10 Устава: «В случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества».

Пункт 13.1. ст. 13 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года».

Пункт 14.2. ст. 14 Устава: «Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования».

Пункт 14.9.1. ст. 14 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества».

Пункт 24.7. ст. 24 Устава: «Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.»

Пункт 26.5. ст. 26 Устава: «Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным пунктом 26.1. настоящей статьи, с учетом ограничений, установленных законодательством Российской Федерации. К документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний Правления имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества».

Информация о выпуске Обществом ценных бумаг

В 2013 году Общество не размещало дополнительные выпуски акций. С момента создания до окончания отчетного периода Обществом размещены следующие выпуски акций:

Дата регистрации выпуска	Государственный регистрационный номер	Количество обыкновенных именных бездокументарных акций в выпуске, согласно отчета об итогах выпуска*, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Дата регистрации отчета об итогах выпуска
04.08.2005	1-01-55091-E	1 000 000 000	0,01	04.08.2005
14.03.2006	1-01-55091-E-001D	1 046 322 314 930	0,01	13.06.2006
25.01.2007	1-01-55091-E-002D	23 189 052 492	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-003D	12 610 447 672	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-004D	126 717 992 970	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-005D	28 536 350 016	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-006D	6 479 162 967	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-007D	6 151 969 763	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-008D	12 720 406 403	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-009D	18 673 296 856	0,01	10.04.2007
25.01.2007	1-01-55091-E-010D	7 099 241 998	0,01	10.04.2007
18.09.2007	1-01-55091-E-011D	0	0,01	не зарег., выпуск аннулирован
18.09.2007	1-01-55091-E-012D	0	0,01	не зарег., выпуск аннулирован
24.01.2008	1-01-55091-E-013D	570 037 243 440 и 324 663 072 924/1 289 500 236 067	0,01	24.04.2008
24.06.2008	1-01-55091-E-014D	3 027 846 667	0,01	14.08.2008
24.06.2008	1-01-55091-E-015D	316 808 211	0,01	14.08.2008
Общее количество акций в обращении		1 862 882 135 385 и 324 663 072 924/1 289 500 236 067		

* с момента создания и до окончания отчетного периода привилегированные акции Обществом не размещались

По состоянию на конец отчетного периода и в соответствии с Приказами Федеральной службы по финансовым рынкам индивидуальные номера (коды) вышеуказанных дополнительных выпусков акций аннулированы.

Программа депозитарных расписок

В целях обеспечения законных прав и интересов акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» при реорганизации, путем выделения ОАО «ТГК-6 Холдинг» с последующим присоединением выделенного общества к ОАО «ТГК-6», 07.12.2007 г. между ОАО «ТГК-6» и «Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) заключен Депозитарный договор на открытие и обслуживание программы депозитарных расписок.

В соответствии с Приказом ФСФР России от 10.06.2008 №08-1337/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-6», государственный регистрационный номер 1-01-55091-Е от 04.08.2005 в количестве 371 907 495 900 штук.

Программа депозитарных расписок на акции ОАО «ТГК-6» была активирована - 01.07.2008 г.

В результате открытия программы было размещено 6 750 570 депозитарных расписок, каждая из которых представлена 5 000 обыкновенными именными бездокументарными акциями ОАО «ТГК-6».

В связи с завершением срока действия Депозитарного договора на открытие и обслуживание программы депозитарных расписок, а также низкой активностью программы, Обществом было принято решение о ее закрытии.

Программа депозитарных расписок на акции ОАО «ТГК-6» закрыта с 01.11.2013 г.

Информация о рынке акций Общества

Акции Общества обращаются и включены в котировальный список «Б» на торговой площадке - Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ», расположенное по адресу: 125009, Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13. Адрес в сети Интернет: <http://moex.com>.

Дивидендная история

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-6» 06 апреля 2006 года (Протокол № 1432пр/2 от 06.04.2006 г.) принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2005 года в размере 0,017806 рублей на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-6» 05 июня 2007 года (Протокол № 4 от 06.06.2007 г.) принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2006 года в размере 0,000006 рублей на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Выплата дивидендов за 2006 год на основании заключенного договора осуществлялась регистратором Общества - ОАО «ЦМД».

Информация о начисленных и выплаченных дивидендах

Показатель	2005 год	2006 год
Размер дивидендов на 1 акцию, руб.	0,017806	0,000006
Сумма объявленных дивидендов на обыкновенные акции, тыс. руб.	17 806	7 737
Сумма выплаченных дивидендов, тыс. руб.	17 806	7 737

По итогам деятельности Общества за 2007 – 2012 гг. Общими собраниями акционеров Общества решений о выплате дивидендов на акции ОАО «ТГК-6» не принималось. Дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Информация о размещении Обществом облигаций

29.04.2010 г. Федеральной службой по финансовым рынкам зарегистрирован выпуск процентных неконвертируемых документарных облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением (государственный регистрационный номер выпуска: 4-01-55091-Е) в количестве 5 000 000

штук, номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая со сроком погашения в 2 548-й день с даты начала размещения облигаций выпуска.

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска:

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр.8

Лицензия на осуществление депозитарной деятельности выдана ФКЦБ (ФСФР) России, № 177-12042-000100 от 19.02.2009 г. (бессрочная).

Данный выпуск не является выпуском облигаций с обеспечением.

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена. В ФСФР России было направлено Уведомление об итогах выпуска, ввиду размещения облигаций с использованием процедуры листинга на фондовой бирже.

Дата размещения облигаций – 02.09.2010 г.

Сведения о правах, закрепленных каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав:

1) Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при погашении Облигации в предусмотренный ею срок в порядке и на условиях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

2) Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода в виде процента от номинальной стоимости Облигации, по окончании каждого купонного периода в порядке, сроки и на условиях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

3) Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Эмитентом всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

4) В случае если Облигации будут включены в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

5) В случае ликвидации Эмитента владельцы Облигации вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

6) Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

7) Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

8) Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации. Владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

9) Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Информация о доходах по облигациям.

03.03.2011 г. состоялась выплата первого купонного дохода, которая в денежном выражении составила 206 934 703 рубля 00 копеек (по 36 рублей 39 копеек на одну облигацию).

Размер процента (купона) по облигациям определяется в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-55091-Е от 29.04.2010 г.), утвержденными решением Совета директоров Общества, принятым 24.03.2010 г. (Протокол №14/143 от 24.03.2010 г.).

Ставка первого купона в размере 8,3% годовых утверждена Генеральным директором ЗАО «КЭС» - Управляющей организации ОАО «ТГК-6» (Приказ №111 от 31.08.2010 г.).

Форма выплаты доходов по облигациям: денежные средства в валюте РФ в безналичном порядке.

Обязательство по выплате первого купонного дохода по облигациям исполнено в срок и в полном объеме.

01.09.2011 г. состоялась выплата второго купонного дохода, которая в денежном выражении составила 206 950 000 рублей 00 копеек (по 41 рублю 39 копеек на одну облигацию).

Размер процента (купона) по облигациям определяется в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-55091-Е от 29.04.2010 г.),

утвержденными решением Совета директоров Общества, принятым 24.03.2010 г. (Протокол №14/143 от 24.03.2010 г.).

Ставка второго купона в размере 8,3% годовых утверждена Генеральным директором ЗАО «КЭС» - Управляющей организации ОАО «ТГК-6» (Приказ №111 от 31.08.2010 г.).

Форма выплаты доходов по облигациям: денежные средства в валюте РФ в безналичном порядке. Обязательство по выплате второго купонного дохода по облигациям исполнено в срок и в полном объеме.

01.03.2012 г. состоялась выплата третьего купонного дохода по облигациям, которая в денежном выражении составила 206 950 000 рублей 00 копеек (по 41 рублю 39 копеек на одну облигацию).

Размер процента (купона) по облигациям определяется в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-55091-Е от 29.04.2010 г.), утвержденными решением Совета директоров Общества, принятым 24.03.2010 г. (Протокол №14/143 от 24.03.2010 г.).

Ставка третьего купона в размере 8,3% (Восемь целых три десятых) процента годовых утверждена Генеральным директором ЗАО «КЭС» - Управляющей организации ОАО «ТГК-6» (Приказ №111 от 31.08.2010 г.).

Форма выплаты доходов по облигациям: денежные средства в валюте РФ в безналичном порядке. Обязательство по выплате третьего купонного дохода по облигациям исполнено в срок и в полном объеме.

30.08.2012 г. состоялась выплата четвертого купонного дохода по облигациям, которая в денежном выражении составила 206 950 000 рублей 00 копеек (по 41 рублю 39 копеек на одну облигацию).

Размер процента (купона) по Облигациям определяется в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-55091-Е от 29.04.2010 г.), утвержденными решением Совета директоров Общества, принятым 24.03.2010 г. (Протокол №14/143 от 24.03.2010 г.).

Ставка четвертого купона в размере 8,3% (Восемь целых три десятых) процента годовых утверждена Генеральным директором ЗАО «КЭС» - Управляющей организации ОАО «ТГК-6» (Приказ №111 от 31.08.2010 г.).

Форма выплаты доходов по облигациям: денежные средства в валюте РФ в безналичном порядке. Обязательство по выплате четвертого купонного дохода по облигациям исполнено в срок и в полном объеме.

28.02.2013 г. состоялась выплата пятого купонного дохода по облигациям, которая в денежном выражении составила 206 950 000 рублей 00 копеек (по 41 рублю 39 копеек на одну облигацию).

Размер процента (купона) по Облигациям определяется в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-55091-Е от 29.04.2010 г.), утвержденными решением Совета директоров Общества, принятым 24.03.2010 г. (Протокол №14/143 от 24.03.2010 г.).

Ставка пятого купона в размере 8,3% (Восемь целых три десятых) процента годовых утверждена Генеральным директором ЗАО «КЭС» - Управляющей организации ОАО «ТГК-6» (Приказ №111 от 31.08.2010 г.).

Форма выплаты доходов по облигациям: денежные средства в валюте РФ в безналичном порядке. Обязательство по выплате пятого купонного дохода по облигациям исполнено в срок и в полном объеме.

29.08.2013 г. состоялась выплата шестого купонного дохода по облигациям, которая в денежном выражении составила 206 950 000 рублей 00 копеек (по 41 рублю 39 копеек на одну облигацию).

Размер процента (купона) по Облигациям определяется в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-55091-Е от 29.04.2010 г.), утвержденными решением Совета директоров Общества, принятым 24.03.2010 г. (Протокол №14/143 от 24.03.2010 г.).

Ставка шестого купона в размере 8,3% (Восемь целых три десятых) процента годовых утверждена Генеральным директором ЗАО «КЭС» - Управляющей организации ОАО «ТГК-6» (Приказ №111 от 31.08.2010 г.).

Форма выплаты доходов по облигациям: денежные средства в валюте РФ в безналичном порядке. Обязательство по выплате пятого купонного дохода по облигациям исполнено в срок и в полном объеме.

Общий размер процентов и/или иного дохода, выплаченного по облигациям эмитента: 1 241 700 000 (Один миллиард двести сорок один миллион семьсот тысяч) рублей 00 копеек за первый и шестой купонные периоды.

8. Финансовая отчетность Общества

8.1. Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный период

Единица измерения, тыс. руб.			
Наименование статей	Коды строк	На 31 декабря 2013 г., тыс. руб.	На 31 декабря 2012 г., тыс. руб.
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	12	17
Основные средства, в т.ч.	1150	24 885 475	20 059 691
Незавершенное строительство	1151	12 310 592	6 385 273
Долгосрочные ремонты и ревизии технического состояния	1152	636 955	703 545
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
Финансовые вложения	1170	647 683	9 193 692
Отложенные налоговые активы	1180	287 095	346 934
Прочие внеоборотные активы	1190	2 852 825	3 035 041
ИТОГО по разделу I	1100	28 673 090	32 635 375
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	1 862 579	1 896 713
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	140 149	49 887
Дебиторская задолженность	1230	14 896 938	9 903 808
Финансовые вложения	1240	9 080 316	3 124 000
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 316 390	1 718 391
Прочие оборотные активы	1260	61	2 132
ИТОГО по разделу II	1200	29 296 433	16 694 931
Баланс	1600	57 969 523	49 330 306
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	1310	18 628 821	18 628 821
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)
Переоценка внеоборотных активов	1340	2 946 566	2 946 566
Добавочный капитал	1350	19 124 493	19 124 493
Резервный капитал	1360	673 369	673 369
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(11 523 564)	(12 174 258)
ИТОГО по разделу III	1300	29 849 685	29 198 991
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заёмные средства	1410	11 277 887	8 662 966
Отложенные налоговые обязательства	1420	893 144	715 705
Прочие обязательства	1450	6 653	117 675
ИТОГО по разделу IV	1400	12 177 684	9 496 346
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	11 324 180	7 012 122
Кредиторская задолженность	1520	4 348 274	3 373 276
Доходы будущих периодов	1530	5 228	5 633
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	264 472	243 938
ИТОГО по разделу V	1500	15 942 154	10 634 969
БАЛАНС	1700	57 969 523	49 330 306

8.2. Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период

Единица измерения, тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За январь–декабрь 2013 г., тыс. руб.	За январь–декабрь 2012 г., тыс. руб.
Выручка	2110	28 732 067	28 051 940
Себестоимость продаж	2120	(28 501 012)	(27 985 184)
Валовая прибыль (убыток)	2100	231 055	66 756
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	2200	231 055	66 756
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	1 228 515	1 498 637
Проценты к уплате	2330	(1 645 927)	(1 318 755)
Прочие доходы	2340	2 167 831	1 731 734
Прочие расходы	2350	(1 123 494)	(2 357 788)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	857 980	(379 416)
Текущий налог на прибыль	2410	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(177 439)	(161 129)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(59 839)	56 685
Прочее	2460	29 992	(14)
Чистая прибыль (убыток)	2400	650 694	(483 874)

8.3. Заключение аудитора Общества

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2013 год, подготовленное ООО «Эрнст энд Янг», прилагается к настоящему годовому отчету (**Приложение 4**).

9. Контактная информация

Полное фирменное наименование Общества на русском языке:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»

Полное фирменное наименование Общества на английском языке:

Open Joint Stock Company «Territorial Generating Company №6».

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: **ОАО «ТГК-6»**

Сокращенное фирменное наименование на английском языке: **OJSC «TGC-6»**

Место нахождения: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.

Почтовый адрес: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.

Телефон: +7 (831) 257-71-11, +7 (831) 257-71-47, +7 (831) 296-08-29

Факс: +7 (831) 257-71-27, +7 (831) 257-71-47

Адрес электронной почты: tgc6-info@ies-holding.com

Адрес сайта: www.tgc6.ru

Сведения о государственной регистрации:

Дата государственной регистрации: 27.04.2005 г.

Номер свидетельства о государственной регистрации: 52 № 003270805

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ИФНС России по Нижегородскому району г. Н. Новгорода

Основной государственный регистрационный номер: 1055230028006

Банковские реквизиты:

Полное наименование: Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Волго-Вятский банк.

Сокращенное наименование: Волго-Вятский банк Сбербанка России (ОАО)

Место нахождения: 603005, г. Нижний Новгород, ул. Октябрьская, 35

ИНН: 7707083893

БИК: 042202603

Корреспондентский счет: 30101 810 9 0000 0000603

Расчетный счет: 40702 810 0 4202 0002548

Информация о филиалах Общества

Наименование филиала	Место нахождения филиала
Владимирский филиал	600016, РФ, г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.108
Ивановский филиал	153012, РФ, г. Иваново, ул. Суворова, д. 76
Мордовский филиал	430017, РФ, Республика Мордовия, г. Саранск, Александровское шоссе, дом 13
Нижегородский филиал	603094, РФ, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 45
Пензенский филиал	440022, РФ, г. Пенза, ул. Новочеркасская, 1
Новогорьковский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов	607650, РФ, Нижегородская область, г. Кстово, Новогорьковская ТЭЦ
Владимирский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов	600016, РФ, г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.108

Сведения об аудиторе Общества.

Фирменное наименование: ООО «Эрнст энд Янг», ОГРН 1027739707203.

Место нахождения аудиторской организации: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1

Номер телефона: +7 (495) 705-97-00, 755-97-00

Номер факса: +7 (495) 755-97-01

Адрес сайта: www.ey.com/ru

Вид деятельности: осуществление аудиторской деятельности

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (НП АПР)

Место нахождения: 105120 Россия, Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация: телефон/факс: (495) 781-24-79; адрес электронной почты apr@aprussia.ru.

Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» является саморегулируемой организацией аудиторов (приказ Минфина России № 455 от 01.10.2009 г.)

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на ценные бумаги Общества.

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Профессиональный регистрационный центр»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ПРЦ»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, Балаклавский проспект, д.28 «В»

Почтовый адрес: 117452, РФ, г. Москва, Балаклавский проспект, д.28 «В»

Номер телефона: (495) 587-40-60 (многоканальный)

Номер факса: (495) 318-15-81

Адрес электронной почты: profrfc@profrfc.ru

Адрес сайта: <http://www.profrfc.ru>

Лицензия: 10-000-1-00293 от 13.01.2004г.

Срок действия: бессрочная лицензия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 05.03.2011 г.

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение документарных ценных бумаг (облигаций) Общества.

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр.8

Адрес сайта: <https://www.nsd.ru>

Лицензия: 177-12042-000100 от 19.02.2009 г.

Срок действия: бессрочная лицензия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Контактные лица для акционеров и инвесторов.

Палаткин Владимир Николаевич – начальник Нижегородского территориального корпоративного отдела ЗАО «КЭС»

Телефон: +7 (831) 25-77-111, доб. 2331

Факс: +7 (831) 257-71-27

Адрес электронной почты: v.palatkin@ies-holding.com

Контактные лица для СМИ.

Волобуев Игорь Андреевич – Заместитель руководителя департамента стратегических коммуникаций ЗАО «КЭС»

Телефон/факс: +7 (495) 740-00-00, доб. 11-56

Адрес электронной почты: N.Kulyushin@ies-holding.com

10. Приложения к годовому отчёту

1. Отчёт за 2013 год о соблюдении ОАО «ТГК-6» Кодекса корпоративного управления.
2. Информация о существенных фактах и сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, раскрытых Обществом в течение 2013 года.
3. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, заключенных Обществом в 2013 году.
4. Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год.
5. Заключение Ревизионной комиссии по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и годовому отчёту за 2013 год.

**ОТЧЕТ ЗА 2013 ГОД
о соблюдении ОАО «ТГК-6» Кодекса корпоративного управления**

№	Норма Кодекса корпоративного управления	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующей нормы	Обоснование соблюдения нормы (ссылки на положения документов эмитента)	Комментарии о факте не исполнения
1. Принципы и структура корпоративного управления в обществе				
1.1.	Соблюдение принципов корпоративного управления	соблюдается	Советом директоров Общества (Протокол № 19/42 от 04.10.2006 г.) одобрен Кодекс корпоративного управления ОАО «ТГК-6».	
1.2.	Наличие в Обществе внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества и их соответствие действующему законодательству	соблюдается	Внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества утверждены решениями Общих собраний акционеров Общества (выписки из протоколов заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1264пр/2 от 27.07.2005 г., №1432пр/2 от 06.04.2006 г., Протокол ГОСА №9 от 26.05.2008 г., Протокол №11 от 29.06.2009 г.). Внутренние документы Общества разработаны в соответствии с законодательством, а также с учетом основных положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ (Распоряжение ФКЦБ от 04.04.02 г. № 421/р).	
1.3.	Раскрытие на сайте Общества внутренних документов Общества, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества	соблюдается	Внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества размещены на официальном сайте ОАО «ТГК-6»	
2. Реализуемая в Обществе практика корпоративного управления				
2.1. Совет директоров				
2.1.1.	Соблюдение порядка избрания и прекращения полномочий членов Совета директоров	соблюдается	Порядок избрания и прекращения полномочий членов Совета директоров предусмотрен ст. 16 и ст.10 Устава Общества.	
2.1.2.	Наличие в уставе требования об избрании Совета директоров только кумулятивным голосованием	соблюдается	Требования об избрании Совета директоров только кумулятивным голосованием закреплено п. 16.2. ст. 16 и п. 10.8 ст.10 Устава Общества.	
2.1.3.	Отсутствие ограничений по количеству переизбраний членов Совета директоров	соблюдается	п. 16.4. ст. 16 Устава Общества.	
2.1.4.	Наличие в составе Совета директоров не менее 3 независимых директоров	соблюдается	Члены Совета директоров Общества, признаваемые независимыми директорами (7 из 11): Бранис Александр Маркович	

№	Норма Кодекса корпоративного управления	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующей нормы	Обоснование соблюдения нормы (ссылки на положения документов эмитента)	Комментарии о факте не исполнения
			Брюханова Юлия Алексеевна Евстратенко Денис Викторович Куликова Альбина Викторовна Жданов Максим Владиирович Спирин Денис Александрович Филькин Роман Алексеевич	
2.1.5	Наличие в составе Совета директоров не более 25% членов коллегиального исполнительного органа Общества.	соблюдается	По состоянию на конец 2013 года члены Совета директоров Общества, избранные на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-6» (Протокол № 16 от 19.11.2013 г.), не являются членами коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества.	
2.1.6.	Соблюдение принципа запрета на совмещение должностей единоличного исполнительного органа и Председателя Совета директоров.	соблюдается	п.2.2. ст.2 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-6» пп. 4.1.2 п. 4.1. Кодекса Корпоративного управления ОАО «ТГК-6»	
2.1.7.	Наличие в Обществе Комитетов при Совете директоров: – Комитет по аудиту; – Комитет по бюджету и финансам; – Комитет по оптимизации системы управления, кадрам и вознаграждениям; – Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию; - Комитет по надежности - Комитет по приоритетным инвестиционным проектам	соблюдается	Комитеты при Совете директоров созданы на основании решений Совета директоров Общества (Протокол № 1/8 от 21.10.2005 г. и Протокол № 5/112 от 14.07.2008 г.) Положение о Комитете Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту утверждено решением Совета директоров Общества от 24.11.2005 г. (Протокол № 3/10 от 28.11.2005 г). Персональный состав Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту утвержден решением Совета директоров 22.11.13 г., Протокол № 1/200 от 25.11.2013 г.	
2.1.8.	Наличие во главе комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям независимого директора	соблюдается	Председателем Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту является Куликова И. В. (независимый директор) Комитет Совета директоров ОАО «ТГК-6» по оптимизации системы управления, кадрам и вознаграждениям не сформирован.	
2.1.9.	Наличие в Обществе утвержденного графика проведения заседаний Совета директоров	Не соблюдается	График проведения заседаний Совета директоров Общества на 2013 год не утвержден.	
2.1.10.	Проведения заседаний Совета директоров не реже 1 раза в квартал	соблюдается	Проведение заседаний Совета не реже 1 раза в квартал закреплено п.18.2. ст.18 Устава Общества. и п.5.1. ст.5. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-6» .	

№	Норма Кодекса корпоративного управления	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующей нормы	Обоснование соблюдения нормы (ссылки на положения документов эмитента)	Комментарии о факте не исполнения
2.1.11.	Наличие во внутренних документах Общества порядка проведения заседаний Совета директоров	соблюдается	Порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров регулируется ст.18 Устава Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-6».	
2.1.12.	Публичное раскрытие на сайте Общества информации о вознаграждении членов Совета директоров	соблюдается	Вознаграждения членам Совета директоров Общества, не выплачиваются. Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-6» вознаграждений и компенсаций отменено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-6» 22.06.2009 г. (Протокол №11от 29.06.2009 г.)	
2.1.13.	Соблюдение запрета на представление займов членам Совета директоров	соблюдается	Общество не предоставляет займов членам Совета директоров Общества, за исключением случаев, когда член Совета директоров одновременно является членом Правления Общества. Между Обществом и членами Совета директоров в отчетном периоде договоров займа не заключалось.	
2.1.14.	Соблюдение Членами Совета директоров обязанностей закрепленных внутренними документами	соблюдается	Членами Совета директоров ОАО «ТГК-6» соблюдаются обязанности, закрепленные внутренними документами и Уставом Общества.	
2.2. Правление и Генеральный директор				
2.2.1.	Соблюдение порядка избрания Генерального директора (Председателя Правления) и Членов Правления	соблюдается	Порядок избрания Генерального директора и Членов Правления предусмотрен п.23.4 ст.23 и п.22.3. ст.22 Устава Общества, ст.2 Положения о Правлении ОАО «ТГК-6», ст.10 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-6». В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом и внутренними документами Общества Председателем Правления, является Генеральный директор.	
2.2.2.	Соблюдение порядка работы Правления	соблюдается	Порядок работы Правления регламентируется Положением о Правлении ОАО «ТГК-6» (выписка из протокола заседания Правления ОАО «ТГК-6» №1264пр/2 от 27.07.2005 г.)	
2.2.3.	Наличие утвержденной Советом директоров системы вознаграждения Правления	соблюдается	Выплата вознаграждений членам Правления осуществляется на основании трудовых договоров заключенных между ними и Обществом. Типовая форма договора между членами Правления и Обществом одобрена Советом директоров ОАО «ТГК-6» (Протокол № 3/10 от 28.11.2005 г.).	
2.2.4.	Соблюдение обязанности членов Правления	соблюдается	Обязанность членов Правления уведомлять Совет	

№	Норма Кодекса корпоративного управления	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующей нормы	Обоснование соблюдения нормы (ссылки на положения документов эмитента)	Комментарии о факте не исполнения
	воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров		директоров о возможных негативных последствиях, а также действиях, которые могут привести к возникновению конфликта между членом Правления и Обществом предусмотрено ст. 3 Положения о Правлении ОАО «ТГК-6».	
2.2.5.	Раскрытие членами Правления перед Обществом информации об осуществлении ими коммерческой деятельности не связанной с интересами Общества	соблюдается	Обязанность Члена Правления по раскрытию информации перед Обществом предусмотрена ст.3 Положения о Правлении ОАО «ТГК-6».	
3. Акционеры Общества				
3.1. Права акционеров и защита прав акционеров				
3.1.1	Соблюдение прав акционеров на своевременное представление информации	соблюдается	Право акционера на своевременное получение информации предусмотрено пп.3. п.6.2. ст.6. Устава Общества. С целью соблюдения права акционеров на получение информации, ОАО «ТГК-6» публикует информацию о своей деятельности (в т.ч. производственные и финансовые показатели, решения принимаемые органами управления Общества и т.д.) на официальном сайте ОАО «ТГК-6».	
3.1.2.	Соблюдение Обществом требований о раскрытии информации, в том числе, в сети Интернет	соблюдается	Обществом строго соблюдается порядок раскрытия информации предусмотренный Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (публикация раскрываемой информации на ленте новостей, периодических печатных изданиях, размещение на сайте общества (http://www.tgc6.ru) в разделе «Раскрытие информации» и на странице в сети Интернет предоставляемой одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг: Интерфакс (http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489).	
3.2. Общее собрание акционеров				
3.2.1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания	соблюдается	Порядок уведомления акционеров о проведении Общего собрания закреплен п.11.5. ст. 11 и п.12.4. ст.12 Устава Общества. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на официальном сайте общества в разделе «Общее собрание акционеров»	

№	Норма Кодекса корпоративного управления	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующей нормы	Обоснование соблюдения нормы (ссылки на положения документов эмитента)	Комментарии о факте не исполнения
3.2.2.	Соблюдение порядка внесения предложений в повестку дня общего собрания акционеров	соблюдается	Порядок внесения предложений в повестку дня общего собрания акционеров закреплён ст.13 и ст. 14 Устава Общества.	
3.2.3.	Обеспечение акционерам возможности ознакомления со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	В соответствии со ст.51 ФЗ «Об акционерных обществах» по требованию лиц, включенных в Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, Обществом предоставляется для ознакомления этот список. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц. Основные права акционеров, владеющих определенным количеством голосов, размещены на сайте ОАО «ТГК-6»	
3.2.4.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией к общему собранию акционеров посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	Информация (материалы) по вопросам повестки дня общего собрания акционеров размещается на официальном сайте общества в разделе «Общее собрание акционеров»	
3.2.5.	Выполнение требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров членов Совета директоров, правления, членов исполнительных органов, ревизионной комиссии и аудитора общества	соблюдается	Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров.	
3.3. Дивидендная политика				
3.3.1.	Наличие утвержденного в Обществе положения о политике в отношении выплаты дивидендов	не соблюдается		
3.3.2.	Соблюдение порядка и сроков выплаты дивидендов	соблюдается	Выплата дивидендов по результатам деятельности Общества осуществляется в соответствии с решением Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-6» (ст.7 Устава Общества).	
4. Раскрытие информации и прозрачность				
4.1. Политика и практика раскрытия информации				
4.1.1.	Наличие утвержденного в обществе Положения об информационной политике	соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «ТГК-6» утверждено решением Совета директоров Общества (Протокол № 23/46 от 27.10.2006 г.).	
4.1.2.	Раскрытие информации на сайте Общества	соблюдается	Информация, раскрываемая Обществом в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «ТГК-6» публикуется на официальном сайте ОАО «ТГК-6»	

№	Норма Кодекса корпоративного управления	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующей нормы	Обоснование соблюдения нормы (ссылки на положения документов эмитента)	Комментарии о факте не исполнения
4.1.3.	Раскрытие информации в годовых и ежеквартальных отчетах	соблюдается	Перечень информации, раскрываемой Обществом в составе годовых и ежеквартальных отчетов, регулируется законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества, в т.ч. ст.5. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-6».	
4.1.4.	Наличие англоязычной версии сайта Общества	соблюдается	Официальный сайт ОАО «ТГК-6» имеет англоязычную версию.	
4.1.5.	Наличие утвержденного Советом директоров документа по использованию существенной информации о деятельности общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг общества (инсайдерской информации)	соблюдается	Советом директоров Общества (Протокол № 7/175 от 29.12.2011 г.) утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ТГК-6».	
4.2. Финансовая отчетность				
4.2.1.	Учет и финансовая отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и финансовой отчетности	соблюдается	Ежеквартальная и годовая финансовая отчетность раскрывается на официальном сайте Общества, а также включается в состав ежеквартальных и годовых отчетов, и публикуется в периодических печатных изданиях, в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.	
4.2.2.	Раскрытие финансовой информации в соответствии с МСФО	соблюдается	Раскрытие отчетности по МСФО осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства. Отчетность за 2012 год раскрыта на сайте Общества и на странице в сети Интернет предоставляемой одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг – Интерфакс.	
4.3. Контроль финансово-хозяйственной деятельности				
4.3.1.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества	соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля утверждено решением Совета директоров ОАО «ТГК-6» от 25.07.07 г. (Протокол № 10/76 от 27.07.07 г.). Приказ № 86 от 28.02.07 г. «Об организационной структуре, основных задачах и распределении полномочий и ответственности»	
4.3.2.	Наличие специального подразделения	соблюдается	Функция внутреннего контроля за финансово-	

№	Норма Кодекса корпоративного управления	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующей нормы	Обоснование соблюдения нормы (ссылки на положения документов эмитента)	Комментарии о факте не исполнения
	общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля		хозяйственной деятельностью возложена на Управление внутреннего аудита, действующего на основании Приказа ОАО «ТГК-6» № 86 от 28.02.07 г. «Об организационной структуре, основных задачах и распределении полномочий и ответственности». Положение об управлении внутреннего аудита утверждено решением Совета директоров ОАО «ТГК-6» от 25.07.07 г. (Протокол № 10/76 от 27.07.07 г.).	
4.3.3.	Наличие утвержденного Общим собранием акционеров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-6» утверждено решением Общего собрания акционеров (выписка из протокола заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1264пр/2 от 27.07.2005 г.)	
4.3.4.	Соблюдение внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	Ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением о ревизионной комиссии ОАО «ТГК-6» и пп.3. п.24.3. ст.23 Устава Общества.	
4.3.5.	Оценка комитетом по аудиту заключения аудиторской организации (аудитора) до представления его акционерам на общем собрании акционеров	соблюдается	Оценка результатов внешнего аудита относится к компетенции Комитета по аудиту, действующего на основании Положения о комитете Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту. Заключение аудитора, до момента представления его акционерам, рассматривается Комитетом по аудиту.	
4.4. Структура собственности				
4.4.1.	Раскрытие информации о реальных собственниках пяти и более процентов голосующих акций	соблюдается	Информация о реальных собственниках пяти и более процентов голосующих акций размещается на официальном сайте Общества в подразделе «Структура акционерного капитала» раздела «Акционерам и инвесторам» и в составе ежеквартальных отчетов ОАО «ТГК-6» (п.6.2., п.6.5.)	
5. Взаимоотношение с дочерними и зависимыми хозяйственными обществами				
5.1. Принципы и практика взаимодействия с дочерними и зависимыми хозяйственными обществами				
5.1.1.	Наличие в Обществе утвержденного порядка взаимодействия с ДЗО	Не соблюдается	Решением Совета директоров Общества (Протокол № 4/133 от 17.03.2009 г.) отменен Порядок взаимодействия ОАО «ТГК-6» с организациями, в которых участвует Общество.	

Информация о существенных фактах и сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, раскрытых Обществом в течение 2013 года

Дата события	Наименование	Адрес страницы в сети Интернет
09.01.2013	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
18.01.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
18.01.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
07.02.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
07.02.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
14.02.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
15.02.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
15.02.2013	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
19.02.2013	Дата составления списка владельцев документарных ценных бумаг на предъявителя с обязательным централизованным хранением	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
28.02.2013	Выплаченные доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
01.03.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
11.03.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
21.03.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
29.03.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
29.03.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
01.04.2013	Раскрытие в сети Интернет годовой бухгалтерской отчетности	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
02.04.2013	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489

Дата события	Наименование	Адрес страницы в сети Интернет
30.04.2013	Раскрытие эмитентом сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
15.05.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
15.05.2013	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
21.05.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
22.05.2013	Созыв общего собрания участников (акционеров)	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
22.05.2013	Дата закрытия реестра	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
22.05.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
24.05.2013	Раскрытие эмитентом сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
28.05.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
28.06.2013	Пресс-релиз о решениях, принятых органами управления эмитента	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
02.07.2013	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
03.07.2013	Решения общих собраний участников (акционеров)	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
04.07.2013	Раскрытие в сети Интернет годового отчета	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.07.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.07.2013	Сведения, оказывающие, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
08.08.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
14.08.2013	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
16.08.2013	Привлечение организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по эмиссионным ценным бумагам	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
16.08.2013	Сведения, оказывающие, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг	http://www.tqc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489

Дата события	Наименование	Адрес страницы в сети Интернет
19.08.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
20.08.2013	Дата составления списка владельцев документарных ценных бумаг на предъявителя с обязательным централизованным хранением	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
21.08.2013	Начисленные доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
29.08.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
29.08.2013	Выплаченные доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Прекращение у лица права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Прекращение у лица права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Прекращение у лица права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
30.08.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
03.09.2013	Заключение эмитентом договора, предусматривающего обязанность приобретать его эмиссионные ценные бумаги	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
04.09.2013	Дата закрытия реестра	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489

Дата события	Наименование	Адрес страницы в сети Интернет
04.09.2013	Созыв общего собрания участников (акционеров)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
04.09.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
23.09.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
02.10.2013	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
11.10.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
18.10.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
28.10.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
31.10.2013	Сведения, оказывающие, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
14.11.2013	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
15.11.2013	Пресс-релиз о решениях, принятых органами управления эмитента	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
19.11.2013	Решения общих собраний участников (акционеров)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
20.11.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
21.11.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
25.11.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
25.11.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
12.12.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
17.12.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
20.12.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
20.12.2013	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489

Дата события	Наименование	Адрес страницы в сети Интернет
26.12.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
27.12.2013	Совершение эмитентом существенной сделки	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489
27.12.2013	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	http://www.tgc6.ru/ir/disclosure/facts/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6489

Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, заключенных Обществом в 2013 году

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

В 2013 году ОАО «ТГК-6» заключило сделку, признаваемую в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупной сделкой. В соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества эта сделка была предварительно одобрена Советом директоров Общества:

Совет директоров ОАО «ТГК-6» 27 ноября 2013 года одобрил заключение договоров об открытии кредитных линий между Открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №6» (Заемщик/Общество) и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (Кредитор/Банк), являющихся в совокупности крупной сделкой, на следующих существенных условиях:

Целевое назначение кредита:

Кредитная линия 1:

- Финансирование и рефинансирование (которое может быть направлено на финансирование финансово-хозяйственной деятельности) до 85% платежей от суммы контракта по поставке, монтажу и пуско-наладке оборудования Электростанции, заключенного Обществом с Alstom (Switzerland) Ltd.
- Финансирование до 100% страховой премии Экспортного кредитного агентства (ЭКА) (в случае, если по проекту будет организовано фондирование под покрытие ЭКА).

Кредитная линия 2:

- Финансирование и рефинансирование (которое может быть направлено на финансирование финансово-хозяйственной деятельности) платежей по договору генерального подряда, поставке вспомогательного оборудования Электростанции, уплаты НДС и таможенных платежей по договору на поставку основного оборудования и иным расходам в рамках Проекта.

Срок действия кредитной линии: не более 132 месяцев с даты заключения договоров об открытии кредитных линий.

Процентная ставка за пользование кредитной линией:

Кредитная линия 1: В случае заключения межбанковского кредитного соглашения между ГПБ (ОАО) и фондирующим банком и выполнения предварительных условий к выборке средств по нему – фиксированная процентная ставка в размере 11,2% (Одиннадцать целых две десятых процента) годовых на Период использования кредитной линии 1 без возможности ее изменения Кредитором в одностороннем порядке. По завершении Периода использования кредитной линии 1 - фиксированная процентная ставка в размере 11,2% (Одиннадцать целых две десятых процента) годовых, которая может быть изменена Кредитором в одностороннем порядке в случае существенного изменения условий на финансовых рынках.

В случае не заключения межбанковского кредитного соглашения между ГПБ (ОАО) и фондирующим банком и/или не выполнения предварительных условий к выборке средств по нему и/или прекращение действия страхового покрытия ЭКА – фиксированная процентная ставка в размере 12,3% (Двенадцать целых три десятых процента) годовых на Период использования без возможности ее изменения Кредитором в одностороннем порядке. По завершении Периода использования - фиксированная процентная ставка в размере 12,3% (Двенадцать целых три десятых процента) годовых, которая может быть изменена Кредитором в одностороннем порядке в случае существенного изменения условий на финансовых рынках.

Кредитная линия 2:

Фиксированная процентная ставка в размере 12,3% (Двенадцать целых три десятых процента) годовых на Период использования кредитной линии 2 без возможности ее изменения Кредитором в одностороннем порядке. По завершении Периода использования кредитной линии 2 - фиксированная процентная ставка в размере 12,3% (Двенадцать целых три десятых процента) годовых, которая может быть изменена Кредитором в одностороннем порядке в случае существенного изменения условий на финансовых рынках.

Комиссионное вознаграждение по кредиту:

Кредитная линия 1:

Комиссия за открытие и ведение ссудного счета уплачивается в соответствии с графиком:

- 0,4% от суммы лимита кредитной линии, уплачивается единовременно в течение 30 календарных дней с даты подписания договора об открытии кредитной линии, но в любом случае не позднее даты первого использования средств по кредитной линии.

- 0,4% от суммы лимита кредитной линии, уплачивается единовременно не позднее, чем через 6

месяцев с даты подписания договора об открытии кредитной линии.

Комиссия за открытие и ведение ссудного счета в случае неполучения страхового покрытия ЭКА или отзыва страховки ЭКА в любой момент реализации Проекта:

- 0,3% от суммы лимита кредитной линии, уплачивается единовременно в течение 30 календарных дней с даты подписания договора об открытии кредитной линии, но в любом случае не позднее даты первого использования средств по кредитной линии.

- 0,3% от суммы лимита кредитной линии, уплачивается единовременно не позднее, чем через 6 месяцев с даты подписания договора об открытии кредитной линии.

Комиссия за неиспользованный остаток по кредитным линиям:

- в размере 0,6% годовых от невыбранного лимита кредитной линии уплачивается в даты уплаты процентов на полугодовой основе до даты окончания Периода использования по кредитной линии.

- в случае неполучения страхового покрытия ЭКА или отзыва страховки ЭКА в любой момент реализации Проекта - 0,6% годовых от величины модуля разности между величиной фактической выборки кредитных средств и Графиком использования кредитной линии. Комиссия начисляется с даты нарушения Графика использования кредитной линии до момента приведения фактического объема выборки в соответствие с Графиком выборки, но в любом случае не позднее последнего дня Периода использования. Уплата данной комиссии производится в даты уплаты процентов.

Кредитная линия 2:

Комиссия за открытие и ведение ссудного счета уплачивается в соответствии с графиком:

- 0,3% от суммы лимита кредитной линии уплачивается единовременно, в течение 30 календарных дней с даты подписания договора об открытии кредитных линий, но в любом случае не позднее даты первого использования по кредитной линии.

- 0,3% от суммы лимита кредитной линии уплачивается единовременно, не позднее 9 месяцев с даты подписания договора об открытии кредитной линии.

Комиссия за неиспользованный остаток по кредитной линии – 0,6% годовых от величины модуля разности между величиной фактической выборки кредитных средств и Графиком использования кредитной линии. Комиссия начисляется с даты нарушения Графика использования кредитной линии до момента приведения фактического объема выборки в соответствие с Графиком выборки, но в любом случае не позднее последнего дня Периода использования. Уплата данной комиссии производится в даты уплаты процентов.

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

В 2013 году ОАО «ТГК-6» заключило ряд сделок, которые в соответствии с акционерным законодательством признаются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. В соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества эти сделки были предварительно одобрены Советом директоров Общества или общим собранием акционеров:

-
1. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 18 марта 2013 года одобрил заключение соглашения о расторжении договора аренды имущества между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:
Стороны соглашения:
ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;
ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» - Арендатор.
Предмет соглашения и иные его существенные условия:
Стороны пришли к соглашению о расторжении договора аренды имущества №1111-ТГК/ИФ от 18.08.2010 г.
 2. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 18 марта 2013 года одобрил заключение соглашения о расторжении договора по техническому обслуживанию имущества между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:
Стороны соглашения:
ОАО «ТГК-6» - Исполнитель;
ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» - Заказчик.
Предмет соглашения и иные его существенные условия:
Стороны пришли к соглашению о расторжении договора по техническому обслуживанию имущества №1368-ТГК от 30.09.2010 г.
 3. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 18 марта 2013 года одобрил заключение соглашения о расторжении агентского договора между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:
-

Стороны соглашения:

ОАО «ТГК-6» - Агент;
ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» - Принципал.

Предмет соглашения и иные его существенные условия:

Стороны пришли к соглашению о расторжении агентского договора №272-ТГК/ИФ от 28.02.2011 г.

4. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 18 марта 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения о замене стороны к договору купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенному между ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

Стороны соглашения:

ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1»;
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;
ОАО «ТГК-6».

Предмет соглашения и иные его существенные условия:

Стороны пришли к соглашению считать стороной по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) № 0474 от 28.11.2012 г., заключенному между ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» (Продавец) и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Покупатель), в качестве Продавца ОАО «ТГК-6».

Права и обязанности Продавца, установленные договором купли-продажи электрической энергии (мощности) № 0474 от 28 ноября 2012 года, в том числе права и обязанности, возникшие у ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» на момент вступления в силу соглашения, переходят к ОАО «ТГК-6» на следующий день после прекращения действия договора аренды движимого и недвижимого имущества №1111-ТГК/ИФ от 18.08.2010 г., заключенного между ОАО «ТГК-6» (Арендодатель) и ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» (Арендатор).

5. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 18 марта 2013 года одобрил заключение соглашения о расторжении Договора аренды между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Мордовская региональная теплоснабжающая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения:

Арендодатель – ОАО «ТГК-6»;
Арендатор – ОАО «Мордовская региональная теплоснабжающая компания».

Предмет Соглашения и иные его существенные условия:

1. Стороны пришли к соглашению расторгнуть договор аренды электросетевого имущества от 27.02.2007 г. (далее – Договор).
 2. Арендатор обязуется передать Арендодателю объекты электросетевого имущества, расположенные по адресу: Республика Мордовия, г. Саранск, пр. Ленина, 50 с 01.02.2013 г. по акту сдачи-приемки в пятидневный срок с момента расторжения Договора в том состоянии, в котором Арендатор первоначально принял имущество.
 3. Расторгнуть Договор с 01.02.2013 г.
 4. Последним днем действия Договора считать 31.01.2013 г.
 5. Соглашение вступает в силу с даты подписания.
-

6. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 18 марта 2013 года одобрил заключение договора поставки кислорода газообразного технического между ОАО «ТГК-6» и ОАО «СТТ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Поставщик;
ОАО «СТТ» - Покупатель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить кислород газообразный технический для нужд ОАО «СТТ».

Цена договора: составляет не более 251 272 (Двести пятьдесят одна тысяча двести семьдесят два) рубля 00 копеек, в т.ч. НДС 18% - 38 329 (Тридцать восемь тысяч триста двадцать девять) рублей 63 копейки.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.

Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2013 года.

Срок договора может быть пролонгирован на следующий год, если ни одна из сторон письменно не уведомит другую сторону об отказе от продления срока действия договора, не позднее, чем за один месяц до окончания срока его действия.

7. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 26 августа 2013 года одобрил заключение договора об осуществлении технологического присоединения между ОАО «ТГК-6» и ОАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:

Стороны договора:

ОАО «ТГК-6» - Заявитель;

ОАО «ФСК ЕЭС» - Сетевая организация.

Предмет договора:

Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения реконструируемых в процессе технологического присоединения объектов по производству электрической энергии Заявителя (далее – технологическое присоединение), расположенных в г. Кстово Нижегородской области (Новогорьковская ТЭЦ), максимальной мощностью 188 МВт (установленная мощность ПГУ №1 176 МВт) к реконструируемым электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС», а именно к существующей ВЛ 220 кВ Нижегородская - Зелецино посредством сооружения заходов от указанной ВЛ до РУ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ с образованием новых ЛЭП 220 кВ Нижегородская-Новогорьковская ТЭЦ и ЛЭП 220 кВ Зелецино-Новогорьковская ТЭЦ, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению объектов Заявителя, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.

Заявитель обязуется оплатить расходы (плату) на технологическое присоединение в соответствии с условиями Договора.

Цена договора:

Предварительная стоимость услуг по технологическому присоединению объектов ОАО «ТГК-6» (Заявитель) к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» (Сетевая организация) по договору о технологическом присоединении, заключаемым между Заявителем и Сетевой организацией, являющихся предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность составляет 95 715 231 (Девяносто пять миллионов семьсот пятнадцать тысяч двести тридцать один) рубль 99 копеек, в том числе НДС 18% в размере 14 600 629 (Четырнадцать миллионов шестьсот тысяч шестьсот двадцать девять) рублей 45 копеек.

Окончательная стоимость услуг Сетевой организации, оказываемых Заявителю по договору об осуществлении технологического присоединения, определяется в соответствии с приказом ФСТ России.

Сроки договора:

Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – не позднее 31.07.2014г.

-
8. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 26 августа 2013 года одобрил заключение договоров на оказание услуг по профессиональной подготовке, переподготовке, повышению квалификации, по обучению второй профессии, работников ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Волжская ТГК», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Волжская ТГК» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Исполнитель по заданию Заказчика обязуется оказать услуги по профессиональной подготовке, переподготовке, повышению квалификации, по обучению второй профессии (теоретическое обучение) работников Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.

Цена договора: общая стоимость договоров за весь период их действия не может превышать 3 524 090 (Три миллиона пятьсот двадцать четыре тысячи девяносто) рублей 00 копеек, с учетом НДС 18% в размере 537 570 (Пятьсот тридцать семь тысяч пятьсот семьдесят) рублей 00 копеек.

Стоимость услуг по филиалам ОАО «ТГК-6» составляет:

- Владимирский филиал – не более 581 740 (Пятьсот восемьдесят одна тысяча семьсот сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 88 740 (Восемьдесят восемь тысяч семьсот сорок) рублей 00 копеек.

- Ивановский филиал – не более 964 100 (Девятьсот шестьдесят четыре тысячи сто) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 147 060 (Сто сорок семь тысяч шестьдесят) рублей 00 копеек.

- Мордовский филиал – не более 94 000 (Девяносто четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 14 340 (Четырнадцать тысяч триста сорок) рублей 00 копеек.

- Нижегородский филиал – не более 1 585 450 (Один миллион пятьсот восемьдесят пять тысяч четыреста пятьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 241 850 (Двести сорок одна тысяча восемьсот пятьдесят) рублей 00 копеек.

- Пензенский филиал – не более 298 800 (Двести девяносто восемь тысяч восемьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 45 580 (Сорок пять тысяч пятьсот восемьдесят) рублей 00 копеек.

Срок оказания услуг:

Договоры вступают в силу с момента их подписания Сторонами и действуют до 31.12.2013 г., а в части расчетов – до полного исполнения обязательств.

Условия Договоров применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2013 г.

-
9. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 26 августа 2013 года одобрил заключение договора цессии между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1» - Цедент;

ОАО «ТГК-6» - Цессионарий.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Цедент уступает, а Цессионарий принимает права (требования), вытекающие из решений Арбитражного суда Ивановской области по взысканию с Открытого акционерного общества «Ивэнергообеспечение» задолженности за электроэнергию за период с марта по декабрь 2012 года включительно на общую сумму 53 316 140

(Пятьдесят три миллиона триста шестнадцать тысяч сто сорок) рублей 29 копеек.

В счет уступаемого требования Цессионарий прекращает обязательство Цедента перед Цессионарием зачетом встречного однородного требования по договору о предоставлении услуг по содержанию и эксплуатации имущества № 1368-ТГК от 30.09.2010 г. в сумме 53 316 140 (Пятьдесят три миллиона триста шестнадцать тысяч сто сорок) рублей 29 копеек. Срок исполнения обязательства по договору о предоставлении услуг по содержанию и эксплуатации имущества №1368-ТГК от 30.09.2010 г. наступил.

Период действия (срок) Договора:

Договор цессии вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими своих обязательств.

10. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 26 августа 2013 года одобрил заключение дополнительных соглашений к договору на информационно-биллинговое обслуживание, заключенному между ОАО «ТГК-6» и ООО «ЕРКЦ», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «ЕРКЦ» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется на возмездной основе осуществить комплексное информационно-биллинговое обслуживание, связанное с начислением и сбором платы за коммунальные услуги отопления и горячего водоснабжения с граждан, проживающих в многоквартирных жилых домах согласно перечню, указанному в Приложении №3 к Договору.

Цена договора: не более 11 078 361 (Одиннадцать миллионов семьдесят восемь тысяч триста шестьдесят один) рубль 27 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 566 139 (Один миллион пятьсот шестьдесят шесть тысяч сто тридцать девять) рублей 90 копеек.

Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ – 01.01.2012 г.

Окончание выполнения работ – 31.12.2013 г.

Срок действия дополнительного соглашения №4 – с момента подписания до 31.12.2013 г.

Действие дополнительного соглашения №4 распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2013 г.

11. **Стороны Договора:**

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «ЕРКЦ» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется на возмездной основе осуществить комплексное информационно-биллинговое обслуживание, связанное с начислением и сбором платы за коммунальные услуги отопления и горячего водоснабжения, расходов на установку общедомовых (коллективных), индивидуальных приборов учета тепловой энергии и ГВС с граждан, проживающих в многоквартирных жилых домах согласно перечню, указанному в Приложении №3 к Договору, оформлять. Заключать, изменять и прекращать от имени Принципала договору предоставления коммунальных услуг на отопление и (или) горячее водоснабжение с потребителями..

Цена договора: не более 11 001 903 (Одиннадцать миллионов одна тысяча девятьсот три) рубля 89 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 678 256 (Один миллион шестьсот семьдесят восемь тысяч двести пятьдесят шесть) рублей 53 копейки.

Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ – 01.07.2012 г.

Окончание выполнения работ – 31.12.2013 г.

Срок действия дополнительного соглашения №6 – с момента подписания до 31.12.2013 г.

Действие дополнительного соглашения №6 распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 июля 2013 года.

12. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 26 августа 2013 года одобрил заключение договора возмездного оказания услуг между ОАО «ТГК-6» и ООО «ЕРКЦ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «ЕРКЦ» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется на возмездной основе по Заявке Заказчика (далее - Заявка), направленной по форме согласно Приложению №1 Договора, оказать услуги по обходу, изготовлению и доставке долговых квитанций и проведению информационно-разъяснительной работы с гражданами-потребителями, имеющими просроченную задолженность по оплате коммунальных услуг «отопление» и «ГВС» (далее - услуги), предоставленных им Заказчиком, с целью погашения указанной задолженности. Долговые квитанции вручаются гражданам-потребителям лично, а при невозможности вручения долговых квитанций лично, доставляются в почтовый ящик граждан - потребителей. Доставка долговых квитанций гражданам-потребителям фиксируется в реестре обхода должников с указанием даты доставки.

Цена договора:

Размер вознаграждения по договору определяется расчетным методом и на 2013 год составляет не более

125 902 (Сто двадцать пять тысяч девятьсот два) рубля 20 копеек, в том числе НДС 18% в размере 19 205 (Девятнадцать тысяч двести пять) рублей 42 копейки.

В случае пролонгации Договора размер вознаграждения Исполнителя за оказанные услуги не может превышать 250 000 (Двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, с учетом НДС, за календарный год.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2013 г.

Договор распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.05.2013 г.

Если за месяц до окончания срока действия договора не последует заявления от одной из сторон о его расторжении, изменении или заключении нового договора, договор считается продленным каждый раз на следующий календарный год на тех же условиях.

-
13. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 26 августа 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору аренды недвижимого имущества, заключенному между ОАО «ТГК-6» и ОАО «СТТ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ОАО «СТТ» - Арендатор.

Предмет Договора:

1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование недвижимое имущество.

2. В связи с возвратом Арендатором части арендуемого недвижимого имущества, а также в связи с передачей Арендодателем части недвижимого имущества в аренду, Приложения №1, 1.1 к Договору изложить в редакции Приложений №9, 9.1 к Дополнительному соглашению №1, а также Приложение №4 к Договору изменить и изложить в редакции Приложения №8 к Дополнительному соглашению №1.

Цена Договора:

Размер арендной платы за владение и пользование Имуществом составляет 10 704 160 (десять миллионов семьсот четыре тысячи сто шестьдесят) рублей 09 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 632 837 (один миллион шестьсот тридцать две тысячи восемьсот тридцать семь) рублей 98 копеек за календарный месяц.

Срок аренды:

С момента подписания Договора по «31» октября 2011 года.

Если Арендатор продолжает пользоваться имуществом после истечения срока действия Договора при отсутствии возражений со стороны Арендодателя, Договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок.

Дополнительное соглашение №1 вступает в силу с даты подписания.

-
14. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 26 августа 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору аренды движимого имущества, заключенному между ОАО «ТГК-6» и ОАО «СТТ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ОАО «СТТ» - Арендатор.

Предмет Договора:

1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование движимое имущество.

2. В связи с возвратом Арендатором части движимого имущества, а также в связи с передачей Арендодателем части движимого имущества в аренду Приложение №1 к договору изложить в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению.

Цена Договора:

Размер арендной платы за владение и пользование движимым имуществом составляет 460 607 (Четыреста шестьдесят тысяч шестьсот семь) рублей 22 копейки, в том числе НДС 18% в размере 70 262 (Семьдесят тысяч двести шестьдесят два) рубля 12 копеек за календарный месяц.

Срок аренды:

С момента подписания Договора неопределенный срок.

Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания.

-
15. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления от 19 ноября 2012 года, заключенного ОАО «ТГК-6» с ЗАО «КЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных условиях, регулирующих права и обязанности Управляющей организации, стоимость и порядок оплаты услуг по Договору с учетом распределения затрат на управление филиалами ОАО «ТГК-6». Все существенные условия одобренной сделки были отражены в качестве приложения к протоколу Совета директоров.

-
16. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение сублицензионных договоров между ЗАО «КЭС» и ОАО «ТГК-6» на предоставление неисключительных прав на использование программ для ЭВМ по программе корпоративного лицензирования Microsoft Enterprise Subscription Agreement, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

Стороны Договора:

ЗАО «КЭС» - Лицензиат;

ОАО «ТГК-6» (Ивановский филиал) – Сублицензиат.

Предмет Договора:

Лицензиат в соответствии с условиями Договора обязуется предоставить Сублицензиату право на использование определенного лицензионного программного обеспечения Microsoft, указанного в спецификации №1 к договору (далее – программы для ЭВМ), на условиях простой (неисключительной) лицензии, а Сублицензиат обязуется принять и оплатить право использования вышеуказанного программного обеспечения на условиях Договора.

Право использования программ для ЭВМ передается на основе Лицензионного договора, заключенного между ЗАО «КЭС» и официальным торговым посредником по распространению и предоставлению прав использования лицензионного программного обеспечения компании Microsoft Ireland Operations Limited ООО «Компарекс» №20130624/Л/МН от 27.06.2013г. (далее – Лицензионный договор)

Право на использование программ для ЭВМ ограничивается правом их инсталляции, копирования и запуска, в пределах прав, предоставляемых Лицензионным договором.

Сублицензиат не имеет право распространять программы для ЭВМ. Под распространением понимается предоставление доступа третьим лицам сетевыми и иными способами, в том числе путем продажи, передачи, сдачи в аренду.

Цена Договора:

Размер вознаграждения по Договору за весь срок его действия составляет 8 394 521,22 (Восемь миллионов триста девяносто четыре тысячи пятьсот двадцать один рубль 22 копейки) НДС не облагается в соответствии с пп.26 п.2. ст.149 НК РФ.

Срок Договора:

Права на программы для ЭВМ считаются предоставленными Сублицензиату в дату, указанную в Акте приема-передачи (дата начала действия права).

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2013 и действует до 26 июня 2016 года.

17.

Стороны Договора:

ЗАО «КЭС» - Лицензиат;

ОАО «ТГК-6» (Владимирский филиал) – Сублицензиат.

Предмет Договора:

Лицензиат в соответствии с условиями Договора обязуется предоставить Сублицензиату право на использование определенного лицензионного программного обеспечения Microsoft, указанного в спецификации №1 к договору (далее – программы для ЭВМ), на условиях простой (неисключительной) лицензии, а Сублицензиат обязуется принять и оплатить право использования вышеуказанного программного обеспечения на условиях Договора.

Право использования программ для ЭВМ передается на основе Лицензионного договора, заключенного между ЗАО «КЭС» и официальным торговым посредником по распространению и предоставлению прав использования лицензионного программного обеспечения компании Microsoft Ireland Operations Limited ООО «Компарекс» №20130624/Л/МН от 27.06.2013г. (далее – Лицензионный договор)

Право на использование программ для ЭВМ ограничивается правом их инсталляции, копирования и запуска, в пределах прав, предоставляемых Лицензионным договором.

Сублицензиат не имеет право распространять программы для ЭВМ. Под распространением понимается предоставление доступа третьим лицам сетевыми и иными способами, в том числе путем продажи, передачи, сдачи в аренду.

Цена Договора:

Размер вознаграждения по Договору за весь срок его действия составляет 6 086 102,82 (Шесть миллионов восемьдесят шесть тысяч сто два рубля 82 копейки) НДС не облагается в соответствии с пп.26 п.2. ст.149 НК РФ.

Срок Договора:

Права на программы для ЭВМ считаются предоставленными Сублицензиату в дату, указанную в Акте приема-передачи (дата начала действия права).

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2013 и действует до 26 июня 2016 года.

18.

Стороны Договора:

ЗАО «КЭС» – Лицензиат;

ОАО «ТГК-6» (Мордовский филиал) – Сублицензиат.

Предмет Договора: Лицензиат в соответствии с условиями Договора обязуется предоставить Сублицензиату право на использование определенного лицензионного программного обеспечения Microsoft, указанного в спецификации № 1 к договору (далее – программы для ЭВМ), на условиях простой (неисключительной) лицензии, а Сублицензиат обязуется принять и оплатить право использования вышеуказанного программного обеспечения на условиях Договора.

Право использования программ для ЭВМ передается на основе Лицензионного договора, заключенного между ЗАО «КЭС» и официальным торговым посредником по распространению и предоставлению прав использования лицензионного программного обеспечения компании Microsoft Ireland Operations Limited ООО «Компарекс» №20130624/Л/МН от 27.06.2013г. (далее – Лицензионный договор)

Право на использование программ для ЭВМ ограничивается правом их инсталляции, копирования и запуска, в пределах прав, предоставляемых Лицензионным договором.

Сублицензиат не имеет право распространять программы для ЭВМ. Под распространением понимается предоставление доступа третьим лицам сетевыми и иными способами, в том числе путем продажи, передачи, сдачи в аренду.

Цена Договора:

Размер вознаграждения по Договору за весь срок его действия составляет 4 763 073,00 (Четыре миллиона семьсот шестьдесят три тысячи семьдесят три рубля 00 копеек) НДС не облагается в соответствии с пп.26 п.2. ст.149 НК РФ.

Срок Договора:

Права на программы для ЭВМ считаются предоставленными Сублицензиату в дату, указанную в Акте приема-передачи (дата начала действия права).

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2013 и действует до 26 июня 2016 года.

19. **Стороны Договора:**

ЗАО «КЭС» - Лицензиат;

ОАО «ТГК-6» (Нижегородский филиал) – Сублицензиат.

Предмет Договора: Лицензиат в соответствии с условиями Договора обязуется предоставить Сублицензиату право на использование определенного лицензионного программного обеспечения Microsoft, указанного в спецификации № 1 к договору (далее – программы для ЭВМ), на условиях простой (неисключительной) лицензии, а Сублицензиат обязуется принять и оплатить право использования вышеуказанного программного обеспечения на условиях Договора.

Право использования программ для ЭВМ передается на основе Лицензионного договора, заключенного между ЗАО «КЭС» и официальным торговым посредником по распространению и предоставлению прав использования лицензионного программного обеспечения компании Microsoft Ireland Operations Limited ООО «Компарекс» №20130624/Л/МН от 27.06.2013г. (далее – Лицензионный договор)

Право на использование программ для ЭВМ ограничиваются правом их инсталляции, копирования и запуска, в пределах прав, предоставляемых Лицензионным договором.

Сублицензиат не имеет право распространять программы для ЭВМ. Под распространением понимается предоставление доступа третьим лицам сетевыми и иными способами, в том числе путем продажи, передачи, сдачи в аренду.

Цена Договора:

Размер вознаграждения по Договору за весь срок его действия составляет 23 143 096,08 (Двадцать три миллиона сто сорок три тысячи девяносто шесть рублей 08 копеек), НДС не облагается в соответствии с пп.26 п.2. ст.149 НК РФ.

Срок Договора:

Права на программы для ЭВМ считаются предоставленными Сублицензиату в дату, указанную в Акте приема-передачи (дата начала действия права).

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2013 и действует до 26 июня 2016 года.

20. **Стороны Договора:**

ЗАО «КЭС» - Лицензиат;

ОАО «ТГК-6» (Пензенский филиал) – Сублицензиат.

Предмет Договора: Лицензиат в соответствии с условиями Договора обязуется предоставить Сублицензиату право на использование определенного лицензионного программного обеспечения Microsoft, указанного в спецификации № 1 к договору (далее – программы для ЭВМ), на условиях простой (неисключительной) лицензии, а Сублицензиат обязуется принять и оплатить право использования вышеуказанного программного обеспечения на условиях Договора.

Право использования программ для ЭВМ передается на основе Лицензионного договора, заключенного между ЗАО «КЭС» и официальным торговым посредником по распространению и предоставлению прав использования лицензионного программного обеспечения компании Microsoft Ireland Operations Limited ООО «Компарекс» №20130624/Л/МН от 27.06.2013г. (далее – Лицензионный договор)

Право на использование программ для ЭВМ ограничиваются правом их инсталляции, копирования и запуска, в пределах прав, предоставляемых Лицензионным договором.

Сублицензиат не имеет право распространять программы для ЭВМ. Под распространением понимается предоставление доступа третьим лицам сетевыми и иными способами, в том числе путем продажи, передачи, сдачи в аренду.

Цена Договора:

Размер вознаграждения по Договору за весь срок его действия составляет 6 536 227,44 (Шесть миллионов пятьсот тридцать шесть тысяч двести двадцать семь рублей 44 копейки), НДС не облагается в соответствии с пп.26 п.2. ст.149 НК РФ.

Срок Договора:

Права на программы для ЭВМ считаются предоставленными Сублицензиату в дату, указанную в Акте приема-передачи (дата начала действия права).

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2013 и действует до 26 июня 2016 года.

21. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение договора субаренды нежилого

помещения между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «КЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендатор;

ЗАО «КЭС» - Субарендатор.

Предмет договора:

Арендатор обязуется предоставить Субарендатору во временное владение и пользование за плату нежилое помещение площадью 27,8 кв.м., расположенное на 3 этаже в Административно-торговом здании с подземной автостоянкой «Лобачевский ПЛАЗА» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Алексеевская, д. 10/16, являющееся частью Помещения № 78, (именуемое далее «Помещение»), а Субарендатор обязуется принять Помещение, использовать его по прямому назначению (для размещения офиса), уплачивать субарендную плату в порядке и на условиях, определенных договором.

Цена договора:

Субарендная плата по договору составляет не более 43 168 (Сорок три тысячи сто шестьдесят восемь) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 6 585 (Шесть тысяч пятьсот восемьдесят пять) рублей 07 копеек в месяц.

Срок действия договора:

Договор субаренды действует с момента подписания сторонами по «28» февраля 2014 года.

Условия договора распространяют действие на отношения сторон, возникшие с 01.02.2012года.

-
22. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору аренды недвижимого имущества на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ОАО «НКС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование недвижимое имущество.

Цена Договора:

Общий размер арендной платы по Договору в месяц составляет не более 4 958 687 (Четыре миллиона девятьсот пятьдесят восемь тысяч шестьсот восемьдесят семь) рублей 95 копеек, в том числе НДС 18% в размере 756 410 (Семьсот пятьдесят шесть тысяч четыреста десять) рублей 03 копейки.

Период (срок) действия Договора:

Договор аренды заключен на неопределенный срок.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами. Условия дополнительного соглашения распространяют действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013 г.

-
23. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительных соглашений к договорам на оказание транспортных услуг, заключенным между ОАО «ТГК-6» и ООО «ЮНИС», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Владимирский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов) – Заказчик;

ООО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору составляет не более 1 100 496 (Один миллион сто тысяч четыреста девяносто шесть) рублей 08 копеек, в том числе НДС 18% в размере 167 872 (Сто шестьдесят семь тысяч восемьсот семьдесят два) рубля 28 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.

-
24. **Стороны Договора:**
ОАО «ТГК-6» (Владимирский филиал) – Заказчик;
ООО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору составляет не более 33 574 092 (Тридцать три миллиона пятьсот семьдесят четыре тысячи девяносто два рубля) рублей 31 копейка, в том числе НДС 18% в размере 5 121 471 (Пять миллионов сто двадцать одна тысяча четыреста семьдесят один) рубль 71 копейка.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.

25. **Стороны Договора:**
ОАО «ТГК-6» (Ивановский филиал) – Заказчик;
ООО «ЮНИС» - Исполнитель.
Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.
Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору составляет не более 38 942 157 (Тридцать восемь миллионов девятьсот сорок две тысячи сто пятьдесят семь) рублей 78 копеек, в том числе НДС 18% в размере 5 940 329 (Пять миллионов девятьсот сорок тысяч триста двадцать девять) рублей 15 копеек.
Срок оказания услуг:
Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;
Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.
Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.
-
26. **Стороны Договора:**
ОАО «ТГК-6» (Мордовский филиал) – Заказчик;
ООО «ЮНИС» - Исполнитель.
Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.
Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору составляет не более 27 581 320 (Двадцать семь миллионов пятьсот восемьдесят одна тысяча триста двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 4 207 320 (Четыре миллиона двести семь тысяч триста двадцать) рублей 00 копеек.
Срок оказания услуг:
Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;
Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.
Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.
-
27. **Стороны Договора:**
ОАО «ТГК-6» (Новогорьковский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов) – Заказчик;
ООО «ЮНИС» - Исполнитель.
Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.
Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору составляет не более 3 360 180 (Три миллиона триста шестьдесят тысяч сто восемьдесят) рублей 41 копейка, в том числе НДС 18% в размере 512 569 (Пятьсот двенадцать тысяч пятьсот шестьдесят девять) рублей 89 копеек.
Срок оказания услуг:
Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;
Окончание оказания услуг – 31 декабря 2013 года.
Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.
-
28. **Стороны Договора:**
ОАО «ТГК-6» (Новогорьковский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов) – Заказчик;
ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.
Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.
Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору с учетом дополнительного соглашения составляет не более 3 735 652 (Три миллиона семьсот тридцать пять тысяч шестьсот пятьдесят два) рубля 91 копейка, в том числе НДС 18% в размере 569 845 (Пятьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот сорок пять) рублей 36 копеек.
Срок оказания услуг:
Начало оказания услуг - 01 января 2013 года
Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года
-
29. **Стороны Договора:**
ОАО «ТГК-6» (Пензенский филиал) – Заказчик;
ООО «ЮНИС» - Исполнитель.
Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.
Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору составляет не более 67 031 185 (Шестьдесят семь миллионов тридцать одна тысяча сто восемьдесят пять) рублей 07 копеек, в том числе НДС 18% а размере
-

10 225 096 (Десять миллионов двести двадцать пять тысяч девяносто шесть) рублей 03 копейки.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг – 31 декабря 2013 года.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.

30.

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Нижегородский филиал) – Заказчик;

ООО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору (либо нескольким договорам для отдельных подразделений) составляет не более 98 461 338 (Девяносто восемь миллионов сорок шесть тысяч триста тридцать восемь) рублей 61 копейка, в том числе НДС 18% в размере 15 019 526 (Пятнадцать миллионов девятнадцать тысяч пятьсот двадцать шесть) рублей 23 копейки.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг – 31 декабря 2013 года.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.

31.

Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение между ОАО «ТГК-6» и ООО «ЮНИС» дополнительного соглашения к договору возмездного оказания услуг для нужд Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по оказанию услуг по хозяйственному обеспечению деятельности Заказчика.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 6 200 246 (Шесть миллионов двести тысяч двести сорок шесть) рублей 52 копейки, в том числе НДС 18% в размере 945 800 (Девятьсот сорок пять тысяч восемьсот) рублей 28 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг – 31 декабря 2013 года.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора.

32.

Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительных соглашений к договорам аренды, являющимся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество, а Арендатор обязуется принять имущество, использовать его по назначению, своевременно уплачивать арендную плату.

В связи с возвратом Арендатором части арендуемого движимого имущества на основании Акта приема-передачи имущества от 31.12.2011 г., являющегося неотъемлемой частью договора аренды № 63-ю/н/2182-ТГК/ИФ от 21.12.2009г., Стороны пришли к соглашению Приложение № 2 к Договору изложить в редакции Приложения № 1 к Соглашению.

Цена Договора:

Ежемесячная арендная плата за пользования помещениями устанавливается в размере 235 123 (Двести тридцать пять тысяч сто двадцать три) рубля 25 копеек, в том числе НДС 18% в размере 35 866 (Тридцать пять тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей 26 копеек.

Ежемесячная арендная плата за пользования помещениями включает в себя, в том числе стоимость коммунальных и эксплуатационных услуг: холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение, охрану и уборку помещений, вывоз мусора, услуги предоставления телефонной связи (городской, междугородней) и интернет.

Ежемесячная арендная плата за пользование движимым имуществом устанавливается в размере 5 036 (Пять тысяч тридцать шесть) рублей 17 копеек, в том числе НДС 18% в размере 768 (Семьсот шестьдесят восемь) рублей 23 копейки.

Общий размер ежемесячной арендной платы за пользование арендуемым по Договору имуществом составляет не более 240 159 (Двести сорок тысяч сто пятьдесят девять) рублей 42 копейки, в том числе НДС

18% в размере 36 634 (Тридцать шесть тысяч шестьсот тридцать четыре) рубля 49 копеек.

Период (срок) действия Договора:

Дополнительное соглашение к договору аренды вступает в силу с даты его подписания. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2013г.

33.

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество, а Арендатор обязуется принять имущество, использовать его по назначению, своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

Ежемесячная арендная плата за пользованиями помещениями устанавливается в размере 190 341 (Сто девяносто тысяч триста сорок один) рубль 36 копеек, в том числе НДС 18% в размере 29 035 (Двадцать девять тысяч тридцать пять) рублей 12 копеек.

Ежемесячная арендная плата за пользованиями помещениями включает в себя, в том числе стоимость коммунальных и эксплуатационных услуг: холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение, охрану и уборку помещений, вывоз мусора, услуги предоставления телефонной связи (городской, междугородней) и интернет.

Ежемесячная арендная плата за пользование движимым имуществом устанавливается в размере 6 782 (Шесть тысяч семьсот восемьдесят два) рубля 49 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 034 (Одна тысяча тридцать четыре) рубля 62 копейки.

Общий размер ежемесячной арендной платы за пользование арендуемым по Договору имуществом составляет не более 197 123 (Сто девяносто семь тысяч сто двадцать три) рубля 85 копеек, в том числе НДС 18% в размере 30 069 (Тридцать тысяч шестьдесят девять) рублей 74 копейки.

Период (срок) действия Договора:

Дополнительное соглашение к договору аренды вступает в силу с даты его подписания. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2013г.

34.

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату движимое имущество, а Арендатор обязуется принять имущество, использовать его по назначению и своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

Ежемесячная арендная плата за пользование арендуемым имуществом составляет не более 6 310 (Шесть тысяч триста десять) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18 % в размере 962 (Девятьсот шестьдесят два) рубля 68 копеек.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на неопределенный срок.

Дополнительное соглашение №1 вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013г.

35.

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату следующее имущество:

Здание по ремонту и обслуживанию машин с пристроями (производственное), расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Балахна, ул. Свердлова, ОП Нижегородская ГРЭС им. А.В.Винтера, литер А, А1, А2, этажность 1, инв.номер 14107, площадью 556,5 кв.м.,

а Арендатор обязуется принять имущество, использовать его по назначению и своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

Общий размер ежемесячной арендной платы за пользование арендуемым имуществом составляет не более 38 784 (Тридцать восемь тысяч семьсот восемьдесят четыре) рубля 25 копеек, в том числе НДС 18% в размере 5 916 (Пять тысяч девятьсот шестнадцать) рублей 24 копейки.

Ежемесячная арендная плата за пользование помещениями включает в себя, в том числе стоимость коммунальных и эксплуатационных услуг: холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение, охрана помещений, вывоз мусора, услуги предоставления телефонной связи (городской, междугородней) и Интернет.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на неопределенный срок.

36. **Стороны Договора:**

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату следующее имущество:

а) здание гаража, расположенное по адресу: Нижегородская область, г.Кстово, Новогорьковская ТЭЦ, этажность 1,2, инв.номер 01135, площадью 888,30 кв.м.,

б) часть здания цеха тепловых сетей, расположенного по адресу: Нижегородская область, г.Кстово, ул. Шохина, д.2А, этажность 2, общей площадью 711,9 кв.м., инв.номер 011204, а именно, расположенное на 1 этаже гаражное помещение № 10 площадью 51,2 кв.м.,

в) часть здания гаража с пристроями, расположенного по адресу: Нижегородская область, г.Кстово, ул. Шохина, д.2а, этажность 1, общей площадью 173,10 кв.м. инв.номер 011205, а именно: помещение № 4 площадью 50,6 кв.м.,

г) сооружение (площадка у гаража), расположенное по адресу: Нижегородская область, г.Кстово, Новогорьковская ТЭЦ, инв. Номер 02019, площадью 3210,0 кв.м.,

а Арендатор обязуется принять имущество, использовать его по назначению и своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

Общий размер ежемесячной арендной платы за пользование арендуемым имуществом составляет не более 141 319 (Сто сорок одна тысяча триста девятнадцать) рублей 60 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 21 557 (Двадцать одна тысяча пятьсот пятьдесят семь) рублей 23 копейки.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на неопределенный срок.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013г.

37. **Стороны Договора:**

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату следующее имущество (далее – Имущество):

а) Часть здания (гараж на 6 машин) (гаражное), расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, инвентарный номер 90930, литер 130, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11028, (общая площадь здания 414,1 кв.м., этажность 1) площадью 330,3 кв.м., а именно: помещения №№ 1 (73 кв.м.), 2 (4,7 кв.м.), 3 (11,8 кв.м.), 4 (5,4 кв.м.), 5 (235,4кв.м.), в соответствии с поэтажным планом (на котором передаваемые помещения выделены штриховкой), являющимся Приложением № 1 к Договору;

б) Здание насосной пенопожаротушения, расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, литер 31, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11036, этажность 1, площадь 142,2 кв.м., входящее в состав сооружения – энергетический производственно-технологический комплекс тепловой электрической станции – Дзержинская ТЭЦ (Дзержинская ТЭЦ) (инвентарный номер 90930-24, объект состоит из зданий и сооружений с литерами: 1-8, 9А, 9А1-9А3, 10-11, 12А, 12А1, 13-8, 29А, 29А1, 30-33, 36-126);

в) Часть здания насосной сероочистки с административным блоком (производственное) расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, инвентарный номер 90930, литер: 142, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11052, (общая площадь здания 1121,6 кв.м., этажность 1-2) площадью 52,5 кв.м., а именно: расположенные на втором этаже здания помещения №№ 2 (19,1 кв.м.), 3 (15,8 кв.м.), 4 (17,6 кв.м.), в соответствии с поэтажным планом, являющимся Приложением № 2 к Договору;

г) Часть здания проходной конторы, расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, литер 21, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11021, (общая площадь здания 371,5 кв.м., этажность 1), входящего в состав сооружения – энергетический производственно-технологический комплекс тепловой электрической станции – дзержинская тэц (дзержинская тэц) (инвентарный номер 90930-24, объект состоит из зданий и сооружений с литерами: 1-8, 9А, 9А1-9А3, 10-11, 12А, 12А1, 13-8, 29А, 29А1, 30-33, 36-126);, а именно: помещение № 1 площадью 42,9 кв.м., в соответствии с поэтажным планом (на котором передаваемое помещение выделено штриховкой), являющимся Приложением № 3 к Договору

д) здание станции хранения азота (производственное), общей площадью 202,50 кв.м., инвентарный номер: 90930, литер: 135, этажность: 1, расположенное по адресу: Нижегородская обл., город Дзержинск, Дзержинская ТЭЦ, Дзержинское производство; инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11045;»

з) часть склада материалов (складское), расположенного по адресу: Нижегородская обл., город Дзержинск, Дзержинская ТЭЦ, (Дзержинское производство), база обособленного подразделения

«Нижэнергоспецремонт», (площадь: общая 192,8 кв.м., этажность: 1, инвентарный №: 90930, литер: 143А1, этажность 1, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11069), площадью 105 кв.м., а именно помещения №№ 1 (9,3 кв.м.), 2 (37,5 кв.м.), 3 (58,2 кв.м.), в соответствии с поэтажным планом (на котором передаваемые помещения выделены штриховкой), являющимся Приложением № 8 к Договору; (именуемые далее – Помещения)»

и) движимое имущество согласно Приложению № 1,

а Арендатор обязуется принять Имущество, использовать его по назначению и своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

Ежемесячная арендная плата за пользование недвижимым имуществом составляет не более 96 679 (Девяносто шесть тысяч шестьсот семьдесят девять) рублей 34 копейки, в том числе НДС 18 % в размере 14 747 (Четырнадцать тысяч семьсот сорок семь) рублей 70 копеек.

Ежемесячная арендная плата за пользование Помещениями включает в себя, в том числе стоимость коммунальных и эксплуатационных услуг: холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение, охрану и уборку помещений, вывоз мусора, услуги предоставления телефонной связи (городской, междугородней) и интернет.

Ежемесячная арендная плата за пользование движимым имуществом составляет не более 1 553 (Одна тысяча пятьсот пятьдесят три) рубля 75 копеек, в том числе НДС 18% в размере 237 (Двести тридцать семь) рублей 01 копейка.

Общий размер ежемесячной арендной платы за пользование арендуемым Имуществом составляет не более 98 233 (Девяносто восемь тысяч двести тридцать три) рубля 09 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 14 984 (Четырнадцать тысяч девятьсот восемьдесят четыре) рубля 70 копеек.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на неопределенный срок.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет действие на отношения сторон, возникшие с 24 июня 2012 года.

38.

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату следующее имущество:

а) Часть здания (гараж на 6 машин) (гаражное), расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, инвентарный номер 90930, литер 130, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11028, (общая площадь здания 414,1 кв.м., этажность 1) площадью 330,3 кв.м., а именно: помещения №№ 1 (73 кв.м.), 2 (4,7 кв.м.), 3 (11,8 кв.м.), 4 (5,4 кв.м.), 5 (235,4 кв.м.),

б) Здание насосной пенопожаротушения, расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, литер 31, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11036, этажность 1, площадь 142,2 кв.м., входящее в состав сооружения ЭПТК – Дзержинская ТЭЦ, инвентарный номер 90930-24, литеры: 1-8, 9А, 9А1-9А3, 10-11, 12А, 12А1, 13-8, 29А, 29А1, 30-33, 36-126;

в) Часть здания насосной сероочистки с административным блоком (производственное) расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, инвентарный номер 90930, литер: 142, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11052, общая площадь здания 1121,6 кв.м., этажность 1-2, площадью 52,5 кв.м., а именно: расположенные на втором этаже здания помещения №№ 2 (19,1 кв.м.), 3 (15,8 кв.м.), 4 (17,6 кв.м.),

г) Часть здания проходной конторы, расположенное по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, территория Дзержинской ТЭЦ, Дзержинское производство, литер 21, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11021, (общая площадь здания 371,5 кв.м., этажность 1), входящего в состав сооружения ЭПТК – Дзержинская ТЭЦ (инвентарный номер 90930-24, литеры 1-8, 9А, 9А1-9А3, 10-11, 12А, 12А1, 13-8, 29А, 29А1, 30-33, 36-126), а именно: помещение № 1 площадью 42,9 кв.м.,

д) здание станции хранения азота (производственное), общей площадью 202,50 кв.м., инвентарный номер: 90930, литер: 135, этажность: 1, расположенное по адресу: Нижегородская обл., город Дзержинск, Дзержинская ТЭЦ, Дзержинское производство; инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11045;»

з) часть склада материалов (складское), расположенного по адресу: Нижегородская обл., город Дзержинск, Дзержинская ТЭЦ, (Дзержинское производство), база обособленного подразделения «Нижэнергоспецремонт», общая 192,8 кв.м., этажность: 1, инвентарный №: 90930, литер: 143А1, этажность 1, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 11069, а именно помещения №№ 1 (9,3 кв.м.), 2 (37,5 кв.м.), 3 (58,2 кв.м.),

и) движимое имущество согласно приложению,

а Арендатор принять имущество, использовать его по назначению и своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

Ежемесячная арендная плата за пользование недвижимым имуществом составляет не более 111 278 (Сто одиннадцать тысяч двести семьдесят восемь) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 16 974

(Шестнадцать тысяч девятьсот семьдесят четыре) рубля 73 копейки.

Ежемесячная арендная плата за пользование Помещениями включает в себя, в том числе стоимость коммунальных и эксплуатационных услуг: холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение, охрану и уборку помещений, вывоз мусора, услуги предоставления телефонной связи (городской, междугородней) и интернет.

Ежемесячная арендная плата за пользование движимым имуществом составляет не более 1 786 (Одна тысяча семьсот восемьдесят шесть) рублей 81 копейка, в том числе НДС 18% в размере 272 (Двести семьдесят два) рубля 56 копеек.

Общий размер ежемесячной арендной платы за пользование арендуемым Имуществом составляет не более 113 065 (Сто тринадцать тысяч шестьдесят пять) рублей 61 копейка, в том числе НДС 18 % в размере 17 247 (Семнадцать тысяч двести сорок семь) рублей 29 копеек.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на неопределенный срок.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2013 года.

-
39. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение договоров аренды транспортного средства без экипажа между ОАО «ТГК-6» и ООО «ЮНИС», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель предоставляет Арендатору во временное владение и пользование за плату транспортное средство:

Марка, модель ТС: TOYOTA Camry

Тип ТС: легковой

Идентификационный номер: VIN XW7BH4FK90S000657

Год изготовления: 2012

Модель, № двигателя: 1AZ F977939

Цвет кузова: черный металлик

Паспорт транспортного средства: 78 НН 801407,

а Арендатор обязуется принять имущество, использовать его по назначению и своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

- в период с 06.11.2012 года по 31.12.2012 года арендная плата составляет не более 22 016 (Двадцать две тысячи шестнадцать) рублей 91 копейка, в том числе НДС 18% в размере 3 358 (Три тысячи триста пятьдесят восемь) рублей 51 копейка, в месяц;

- в период с 01.01.2013 года арендная плата составляет не более 25 319 (Двадцать пять тысяч триста девятнадцать) рублей 45 копеек, в том числе НДС 18% в размере 3 862 (Три тысячи восемьсот шестьдесят два) рубля 29 копеек, в месяц.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на срок с момента передачи имущества по 30.10.2013 года, при этом условия договора распространяют действие на отношения сторон, возникшие с 06.11.2012 года – даты, с которой транспорт находится в фактическом владении Арендатора.

По истечении срока действия Договор продлевается на один год, если ни одна из сторон не позднее, чем за месяц до истечения срока его действия не уведомит письменно другую сторону о его прекращении.

-
40. **Стороны Договора:**

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель предоставляет Арендатору во временное владение и пользование за плату транспортное средство:

Марка, модель ТС: TOYOTA Camry

Тип ТС: легковой

Идентификационный номер: VIN XW7BF4FK30S017749

Год изготовления: 2012

Модель, № двигателя: 2AR E528526

Цвет кузова: белый

Паспорт транспортного средства: 78 НН 804668,

а Арендатор обязуется принять имущество, использовать его по назначению и своевременно уплачивать арендную плату.

Цена Договора:

- в период с 06.11.2012 года по 31.12.2012 года арендная плата составляет не более 25 005 (Двадцать пять тысяч пять) рублей 62 копейки, в том числе НДС 18% в размере 3 814 (Три тысячи восемьсот четырнадцать) рублей 42 копейки, в месяц,

- в период с 01.01.2013 года арендная плата составляет не более 28 756 (Двадцать восемь тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 46 копеек, в том числе НДС 18% в размере 4 386 (Четыре тысячи триста восемьдесят шесть) рублей 58 копеек, в месяц.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на срок с момента передачи имущества по 30.10.2013 года, при этом, условия договора распространяют действие на отношения сторон, возникшие с 06.11.2012 года – даты, с которой транспорт находится в фактическом владении Арендатора.

По истечении срока действия Договор продлевается на один год, если ни одна из сторон не позднее, чем за месяц до истечения срока его действия не уведомит письменно другую сторону о его прекращении.

41. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение договора субаренды нежилых помещений между ОАО «ТГК-6» и ООО «ЮНИС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендатор;

ООО «ЮНИС» - Субарендатор.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Арендатор обязуется предоставить Субарендатору во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 184,5 кв.м., в т.ч. часть помещения № 78 площадью 40,3 кв.м. и часть помещения № 79 площадью 144,2 кв.м., расположенные на 3 этаже в Административно-торговом здании с подземной автостоянкой «Лобачевский ПЛАЗА» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Алексеевская, д. 10/16, а Субарендатор обязуется принять Помещения, использовать их по назначению (для размещения офиса), уплачивать арендную плату в порядке и на условиях, определенных договором.

Цена Договора:

Арендная плата по договору составляет не более 315 158 (Триста пятнадцать тысяч сто пятьдесят восемь) рублей 39 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 48 075 (Сорок восемь тысяч семьдесят пять) рублей 01 копейка, в месяц.

Период (срок) действия Договора:

Настоящий договор действует с момента подписания сторонами по «28» февраля 2014 года.

Условия договора распространяют действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2013года.

42. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение договора субаренды нежилых помещений между ОАО «ТГК-6» и ООО «УФС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

«ТГК-6» - Арендатор;

ООО «УФС» - Субарендатор.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Арендатор обязуется предоставить Субарендатору во временное владение и пользование за плату нежилые помещения площадью 299,1 кв.м., расположенные на 3 и 4 этажах в Административно-торговом здании с подземной автостоянкой «Лобачевский ПЛАЗА» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Алексеевская, д. 10/16, (именуемые далее «Помещения»), а Субарендатор обязуется принять Помещения, использовать их по прямому назначению (для размещения офиса), своевременно уплачивать арендную плату в порядке и на условиях, определенных договором.

Цена Договора:

Арендная плата по договору составляет не более 536 860 (Пятьсот тридцать шесть тысяч восемьсот шестьдесят) рублей 51 копейка, в том числе НДС 18 % в размере 81 893 (Восемьдесят одна тысяча восемьсот девяносто три) рубля 98 копеек, в месяц.

Период (срок) действия Договора:

Настоящий договор действует с момента подписания сторонами по «28» февраля 2014 года.

Условия договора распространяют действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2013 года.

43. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 17 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «ТГК-6» и ООО «УФС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ООО «УФС» - Арендатор.

Предмет Договора:

1. В связи с возвратом Арендатором части арендуемого недвижимого имущества на основании Акта сдачи-приемки (возврата) недвижимого имущества от 30.06.2013 г., являющегося неотъемлемой частью договора аренды № 2069-ТГК/ИФ от 01.10.2009 г. (далее – Договор), Стороны пришли к соглашению:

1.1. Подпункт «а» пункта 1.1 раздела 1 «Общие положения» Договора изменить и изложить в следующей редакции:

«часть нежилого здания главный административно-бытовой корпус (АБК), расположенного по адресу: Ивановская обл., г.Иваново, ул.Суворова, д.76, территория Ивановской ТЭЦ-2, литер А20, А21, этажность 4

(общая площадь здания 2029,2 кв.м., инвентарный номер по бухгалтерскому учету 101010031) площадью 143,5 кв.м., а именно: находящиеся на 4 этаже комнаты №№ 94 (40,8 кв.м.), 95 (19,3 кв.м.), 97 (23,6 кв.м.), 98 (39,5 кв.м.), 99 (20,3 кв.м.), в соответствии с поэтажным планом здания (на котором передаваемые помещения выделены цветом), являющимся Приложением № 1 к настоящему Договору, (именуемую далее - «помещения»).

1.2. Приложение № 1 к Договору заменить на Приложение №1 к соглашению.

2. В связи с возвратом Арендатором части арендуемого движимого имущества на основании Акта сдачи-приемки (возврата) движимого имущества от 30.06.2013 г., являющегося неотъемлемой частью Договора, а также внесением изменений в Договор в части перечня движимого имущества, передаваемого в аренду, Стороны пришли к соглашению Приложение № 2 к Договору изложить в редакции Приложения № 2 к соглашению.

Цена Договора:

Общий размер ежемесячной арендной платы за пользование арендуемым по договору имуществом составляет не более 36 077 (Тридцать шесть тысяч семьдесят семь) рублей 99 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 5 503 (Пять тысяч пятьсот три) рубля 42 копейки.

Период (срок) действия Договора:

Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания и действует до 31 мая 2014 года. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.07.2013 года.

В случае, если до истечения срока действия договора ни одна из Сторон не заявила о его расторжении, договор считается заключенным на неопределенный срок.

44. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту турбогенераторов для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту турбогенераторов Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» в 2013 году в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 995 329 (Один миллион девятьсот девяносто пять тысяч триста двадцать девять) рублей 73 копейки, в том числе НДС 18% в размере 304 372 (Триста четыре тысячи триста семьдесят два) рубля 33 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - апрель 2013 года;

Окончание выполнения работ - октябрь 2013 года.

45. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда по ремонту оборудования Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту оборудования (зданий, сооружений) для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 14 597 399 (Четырнадцать миллионов пятьсот девяносто семь тысяч триста девяносто девять) рублей 99 копеек, в том числе НДС 18% в размере 2 226 722 (Два миллиона двести двадцать шесть тысяч семьсот двадцать два) рубля 03 копейки.

Период действия (срок) выполнения работ:

Начало выполнения работ - 01 января 2013 года;

Окончание выполнения работ - 31 декабря 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 1 января 2013 года.

46. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора возмездного оказания услуг производственного характера по замеру вибрации ЩКА генераторов, возбудителей генераторов, замеру вибрации турбинок маслонасосов трансформатора для нужд Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по оказанию услуг по замеру вибрации ЩКА генераторов, возбудителей генераторов, замеру вибрации турбинок маслонасосов трансформатора для нужд Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные услуги.

Цена Договора: составляет не более 93 856 (Девяносто три тысячи восемьсот пятьдесят шесть) рублей 63 копейки, в том числе НДС 18% в размере 14 317 (Четырнадцать тысяч триста семнадцать) рублей 11 копеек.

Период действия (срок) оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.

47. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию системы автоматического регулирования турбоагрегатов для нужд Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по оказанию услуг по техническому обслуживанию системы автоматического регулирования (САР) турбоагрегатов для нужд Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в 2013г. в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные услуги.

Цена Договора: составляет не более 1 600 000 (Один миллион шестьсот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 244 067 (Двести сорок четыре тысячи шестьдесят семь) рублей 80 копеек.

Период действия (Срок) оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.

48. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора возмездного оказания услуг по вибродиагностике оборудования для нужд Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по оказанию услуг по вибродиагностике оборудования для нужд Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в 2013 г. в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные услуги.

Цена Договора: составляет не более 502 680 (Пятьсот две тысячи шестьсот восемьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 76 680 (Семьдесят шесть тысяч шестьсот восемьдесят) рублей 00 копеек.

Период действия (срок) оказания услуг:

Начало работ - 01 февраля 2013 года;

Окончание выполнения работ - 31 октября 2013 года.

49. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора возмездного оказания услуг по виброобследованию энергетического оборудования для нужд Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Исполнитель.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Исполнитель обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика услуги по виброобследованию энергетического оборудования для нужд Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в 2013 году в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные услуги.

Цена Договора: составляет не более 264 157 (Двести шестьдесят четыре тысячи сто пятьдесят семь) рублей 97 копеек, в том числе НДС 18% в размере 40 295 (Сорок тысяч двести девяносто пять) рублей 28 копеек.

Период действия (срок) оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 марта 2013 года;

Окончание оказания услуг - 31 августа 2013 года.

-
50. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда по ремонту основного и вспомогательного оборудования Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по капитальному/текущему/среднему ремонту оборудования (зданий, сооружений) для нужд Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 25 342 623 (Двадцать пять миллионов триста сорок две тысячи шестьсот двадцать три) рубля 73 копейки, в том числе НДС 18% в размере 3 865 823 (Три миллиона восемьсот шестьдесят пять тысяч восемьсот двадцать три) рубля 96 копеек.

Период действия (срок) Договора:

Начало выполнения работ - 01 января 2013 года;

Окончание выполнения работ - 31 декабря 2013 года.

-
51. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту электродвигателей 6 кВ для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по капитальному ремонту электродвигателей 6 кВ Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» в 2013 году в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 718 125 (Семьсот восемнадцать тысяч сто двадцать пять) рублей 38 копеек, в том числе НДС 18% в размере 109 544 (Сто девять тысяч пятьсот сорок четыре) рубля 55 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - февраль 2013 года;

Окончание выполнения работ - ноябрь 2013 года.

-
52. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту генератора ст.№5 Дзержинской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту генератора ст.№5 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 390 563 (Один миллион триста девяносто тысяч пятьсот шестьдесят три) рубля 92 копейки, в том числе НДС 18% в размере 212 119 (Двести двенадцать тысяч сто девятнадцать) рублей 92 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 06 августа 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 сентября 2013 года.

-
53. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту турбоагрегатов ст.№1,5 Дзержинской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту турбоагрегатов ст.№1,5 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 9 495 343 (Девять миллионов четыреста девяносто пять тысяч триста сорок три) рубля 94 копейки, в том числе НДС 18% в размере 1 448 442 (Один миллион четыреста сорок восемь тысяч четыреста сорок два) рубля 30 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 04 февраля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 сентября 2013 года.

-
54. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту электротехнического оборудования Сормовской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту электротехнического оборудования Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническими заданиями, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 363 540 (Два миллиона триста шестьдесят три тысячи пятьсот сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 360 540 (Триста шестьдесят тысяч пятьсот сорок) рублей 00 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 08 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 августа 2013 года.

-
55. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по изготовлению запасных частей для Сормовской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по изготовлению запасных частей для нужд Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 265 447 (Двести шестьдесят пять тысяч четыреста сорок семь) рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% в размере 40 492 (Сорок тысяч четыреста девяносто два) рубля 01 копейка.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 октября 2013 года.

-
56. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту тепловой изоляции Сормовской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту тепловой изоляции для нужд Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 5 160 878 (Пять миллионов сто шестьдесят тысяч восемьсот семьдесят восемь) рублей 16 копеек, в том числе НДС 18% в размере 787 252 (Семьсот восемьдесят семь тысяч двести пятьдесят два) рубля 60 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 января 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года.

-
57. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту котлоагрегатов №1,3,4 Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту котлоагрегатов №1,3,4 Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 3 090 165 (Три миллиона девятьсот тысяч сто шестьдесят пять) рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% в размере 471 381 (Четыреста семьдесят одна тысяча триста восемьдесят один) рубль 24 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 04 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 25 июня 2013 года.

58. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту турбоагрегатов ст.№1,2,3,4 Сормовской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту турбоагрегатов ст.№1,2,3,4 Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 7 306 182 (Семь миллионов триста шесть тысяч сто восемьдесят два) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 114 502 (Один миллион сто четырнадцать тысяч пятьсот два) рубля 34 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 08 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 20 августа 2013 года.

59. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования Новогорьковской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту основного и вспомогательного оборудования Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническими заданиями, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 9 863 220 (Девять миллионов восемьсот шестьдесят три тысячи двести двадцать) рублей 17 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 504 559 (Один миллион пятьсот четыре тысячи пятьсот пятьдесят девять) рублей 01 копейка.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 января 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года.

60. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования Нижегородской ГРЭС между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту основного и вспомогательного оборудования Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническими заданиями, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 727 062 (Два миллиона семьсот двадцать семь тысяч шестьдесят два) рубля 27 копеек, в том числе НДС 18% в размере 415 992 (Четыреста пятнадцать тысяч девятьсот девяносто два) рубля 55 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года.

-
61. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по техническому перевооружению конденсатора турбины ТГ-1 с заменой трубок правой половины конденсатора для нужд Дзержинской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по техническому перевооружению конденсатора турбины ТГ-1 с заменой трубок правой половины конденсатора для нужд Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 745 919 (Один миллион семьсот сорок пять тысяч девятьсот девятнадцать) рублей 34 копейки, в том числе НДС 18% в размере 366 326 (Триста шестьдесят шесть тысяч триста двадцать шесть) рублей 69 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 04 февраля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 20 марта 2013 года.

-
62. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту арматуры высокого давления Новогорьковской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту арматуры высокого давления Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 277 048 рублей (Двести семьдесят семь тысяч сорок восемь) рублей 04 копейки, в том числе НДС 18% в размере 42 261 (Сорок две тысячи двести шестьдесят один) рубль 57 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 сентября 2013 года.

-
63. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту вспомогательного оборудования турбинного участка КТЦ Нижегородской ГРЭС между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту вспомогательного оборудования турбинного участка КТЦ Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 486 053 рубля (Четыреста восемьдесят шесть тысяч пятьдесят три) рубля 80 копеек, в том числе НДС 18% в размере 74 143 (Семьдесят четыре тысячи сто сорок три) рубля 80 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года.

-
64. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту генераторов ст.№1,2,4,6 Дзержинской ТЭЦ между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы

по текущему ремонту генераторов ст.№1,2,4,6 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 524 367 рублей (Пятьсот двадцать четыре тысячи триста шестьдесят семь) рублей 10 копеек, в том числе НДС 18% в размере 79 988 (Семьдесят девять тысяч девятьсот восемьдесят восемь) рублей 20 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 04 февраля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 11 июля 2013 года.

65. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по техническому перевооружению котла БКЗ 210-140 ст. №5 (аэродинамический выступ) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по техническому перевооружению котла БКЗ 210-140 ст. №5 (аэродинамический выступ) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 837 706 (Восемьсот тридцать семь тысяч семьсот шесть) рублей 78 копеек, в том числе НДС 18% в размере 127 785 (Сто двадцать семь тысяч семьсот восемьдесят пять) рублей 78 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 10 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 мая 2013 года.

66. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по техническому перевооружению котла БКЗ 210-140 ст. №8 (гибы) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по техническому перевооружению котла БКЗ 210-140 ст. №8 (гибы) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 688 692 (Шестьсот восемьдесят восемь тысяч шестьсот девяносто два) рубля 84 копейки, в том числе НДС 18% в размере 105 054 (Сто пять тысяч пятьдесят четыре) рубля 84 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 15 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 мая 2013 года.

67. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по модернизации кровли (замена на несгораемую) главного корпуса дымососного отделения 2-ой очереди Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по модернизации кровли (замена на несгораемую) главного корпуса дымососного отделения 2-ой очереди Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 15 623 072 (Пятнадцать миллионов шестьсот двадцать три тысячи семьдесят два) рубля 49 копеек, в том числе НДС 18% в размере 2 383 180 (Два миллиона триста восемьдесят три тысячи сто восемьдесят) рублей 55 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 18 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 сентября 2013 года.

-
68. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по техническому перевооружению паропроводов и питательных трубопроводов Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по техническому перевооружению паропроводов и питательных трубопроводов Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 6 056 036 (Шесть миллионов пятьдесят шесть тысяч тридцать шесть) рублей 97 копеек, в том числе НДС 18% в размере 923 802 (Девятьсот двадцать три тысячи восемьсот два) рубля 25 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 30 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 сентября 2013 года.

-
69. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по техническому перевооружению ПТВМ-180 ст. №3 (экранные трубы) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по техническому перевооружению ПТВМ-180 ст. №3 (экранные трубы) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 585 503 (Один миллион пятьсот восемьдесят пять тысяч пятьсот три) рубля 46 копеек, в том числе НДС 18% в размере 241 856 (Двести сорок одна тысяча восемьсот пятьдесят шесть) рублей 46 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 06 мая 2013 года;

Окончание выполнения работ – 17 июля 2013 года.

-
70. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по техническому перевооружению паровой турбины Т-100/120-130 ст. №4 Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по техническому перевооружению паровой турбины Т-100/120-130 ст. №4 Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 620 892 (Шестьсот двадцать тысяч восемьсот девяносто два) рубля 40 копеек, в том числе НДС 18% в размере 94 712 (Девяносто четыре тысячи семьсот двенадцать) рублей 40 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 мая 2013 года;

Окончание выполнения работ – 05 июля 2013 года.

-
71. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда по подготовительно-ремонтным работам для контроля металла Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подготовительно-ремонтные работы для контроля металла Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 682 000 (Шестьсот восемьдесят две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 104 033 (Сто четыре тысячи тридцать три) рубля 90 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 20 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 03 сентября 2013 года.

-
72. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту котлоагрегатов БКЗ ст. № 3, 4, 5, 6, 7 Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту котлоагрегатов БКЗ ст. № 3, 4, 5, 6, 7 Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 695 906 (Один миллион шестьсот девяносто пять тысяч девятьсот шесть) рублей 63 копейки, в том числе НДС 18% в размере 258 697 (Двести пятьдесят восемь тысяч шестьсот девяносто семь) рублей 62 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 18 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 03 сентября 2013 года.

-
73. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту котлоагрегата типа ТГМ-84 ст. №6 Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту котлоагрегата типа ТГМ-84 ст. №6 Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 049 999 (Два миллиона сорок девять тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 99 копеек, в том числе НДС 18% в размере 312 711 (Триста двенадцать тысяч семьсот одиннадцать) рублей 86 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 20 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 апреля 2013 года.

-
74. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту оборудования котлотурбинного цеха Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту оборудования котлотурбинного цеха Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 803 690 (Два миллиона восемьсот три тысячи шестьсот девяносто) рублей 34 копейки, в том числе НДС 18% в размере 427 681 (Четыреста двадцать семь тысяч шестьсот восемьдесят один) рубль 58 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 октября 2013 года.

-
75. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту тепловой изоляции оборудования Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой
-

имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту тепловой изоляции оборудования Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 179 997 (Два миллиона сто семьдесят девять тысяч девятьсот девяносто семь) рублей 86 копеек, в том числе НДС 18% в размере 332 542 (Триста тридцать две тысячи пятьсот сорок два) рубля 05 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 15 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года.

-
76. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по антикоррозийной обработке оборудования химического цеха Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по антикоррозийной обработке оборудования химического цеха Сормовской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 609 498 (Два миллиона шестьсот девять тысяч четыреста девяносто восемь) рублей 16 копеек, в том числе НДС 18% в размере 398 059 (Триста девяносто восемь тысяч пятьдесят девять) рублей 04 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 октября 2013 года.

-
77. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту генератора ст. №6 ТВ-60-2 Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту генератора ст. №6 ТВ-60-2 Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 233 743 (Двести тридцать три тысячи семьсот сорок три) рубля 05 копеек, в том числе НДС 18% в размере 35 655 (Тридцать пять тысяч шестьсот пятьдесят пять) рублей 72 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 13 мая 2013 года;

Окончание выполнения работ – 21 мая 2013 года.

-
78. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту с заменой гибов котлоагрегата ст. №1 ТП-80 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту с заменой гибов котлоагрегата ст. №1 ТП-80 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 549 759 (Пятьсот сорок девять тысяч семьсот пятьдесят девять) рублей 27 копеек, в том числе НДС 18% в размере 83 861 (Восемьдесят три тысячи восемьсот шестьдесят один) рубль 58 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 28 марта 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 апреля 2013 года.

79. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по замене гибов котла ст. №2 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по замене гибов котла ст. №2 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 55 243 (Пятьдесят пять тысяч двести сорок три) рубля 39 копеек, в том числе НДС 18% в размере 8 426 (Восемь тысяч четыреста двадцать шесть) рублей 39 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 13 мая 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 мая 2013 года.

80. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту электродвигателей свыше 1000В Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту электродвигателей свыше 1000В Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 957 117 (Один миллион девятьсот пятьдесят семь тысяч сто семнадцать) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% в размере 298 543 (Двести девяносто восемь тысяч пятьсот сорок три) рубля 42 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года.

81. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту котлов ст.№3, ст.№8 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту котлов ст.№3, ст.№8 Дзержинской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 269 324 (Двести шестьдесят девять тысяч триста двадцать четыре) рубля 30 копеек, в том числе НДС 18% в размере 41 083 (Сорок одна тысяча восемьдесят три) рубля 37 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 03 июня 2013 года;

Окончание выполнения работ – 22 июля 2013 года.

82. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту турбоагрегатов ст. №6, №8 Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту турбоагрегатов ст. №6, №8 Новогорьковской ТЭЦ Нижегородского филиала ОАО «ТГК-

6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 844 782 (Восемьсот сорок четыре тысячи семьсот восемьдесят два) рубля 56 копеек, в том числе НДС 18% в размере 128 865 (Сто двадцать восемь тысяч восемьсот шестьдесят пять) рублей 14 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 13 мая 2013 года;

Окончание выполнения работ – 03 сентября 2013 года.

-
83. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту дымовых труб №3,4 (ремонт отмоксти) для нужд Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту дымовых труб №3,4 (ремонт отмоксти) для нужд Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 444 221 (Четыреста сорок четыре тысячи двести двадцать один) рубль 90 копеек, в том числе НДС 18% в размере 67 762 (Шестьдесят семь тысяч семьсот шестьдесят два) рубля 66 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 03 мая 2013 года;

Окончание выполнения работ – 30 июня 2013 года.

-
84. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту зданий и сооружений для нужд Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту зданий и сооружений для нужд Нижегородской ГРЭС Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 5 202 834 (Пять миллионов двести две тысячи восемьсот тридцать четыре) рубля 01 копейка, в том числе НДС 18% в размере 793 652 (Семьсот девяносто три тысячи шестьсот пятьдесят два) рубля 65 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – 01 апреля 2013 года;

Окончание выполнения работ – 31 августа 2013 года.

-
85. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ООО «Спецтурбомонтаж» - Арендатор;

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель.

Предмет и иные существенные условия:

В соответствии с условиями предлагаемого проекта договора во временное владение и пользование Арендодатель передает Арендатору с 01.01.2013 года, следующие Имущество (основное средство) числящиеся на балансе ВФ ОАО «ТГК-6»:

а) помещения в административном здании: «Административно – бытовой корпус ремонтно-механического цеха» (инв.№211888), общей площадью 251,9м², а именно:

- помещения (№ 30-39) площадью 160,2 м² на 2-м этаже;

- помещения (№ 11,23-24) площадью 91,7м² на 3-м этаже.

Нежилое здание расположено по адресу: Владимирская область, город Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.108. Кадастровый номер объекта: 33:22:00000:000:12279/1:1108/Б.

б) помещения в производственном здании: «Главный корпус 1,2 очереди» (инв.№211997), общей площадью 11,8м², а именно:

- помещение №25 на отм. 0,0, площадью 11,8 м²;

Нежилое здание расположено по адресу: Владимирская область, город Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.108. Кадастровый номер объекта: 33:22:00000:000:12279/1:1108/1А,1А1. Общая площадь здания 42081,2м²,

этажность 8;

в) помещения №24-26 на отм. 0,0, в производственном здании: «Главный корпус 3 очереди» (инв.№211547), общей площадью 141,3м².

Нежилое здание расположено по адресу: Владимирская область, город Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.108. Кадастровый номер объекта: 33:22:00000:000:12279/1:1108/А.

г) помещения в производственном здании: «Главный корпус котельного цеха» (инв. №300008), общей площадью 76,1м², а именно:

- помещения №4,5а,5 на 2-м этаже, площадью 35,3 м²;

- помещения № 17-19 на 3-м этаже, площадью 40,8 м².

Нежилое здание расположено по адресу: Владимирская область, город Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.91. Кадастровый номер объекта: 33:22:00000:000:1257/1:1191/Т.

д) помещения в производственном здании: «Ремонтно-механический цех (РМЦ)» (инв.№211886), общей площадью 465,3м², а именно:

- помещения № 15,18,22, площадью 465,3 м².

Нежилое здание расположено по адресу: Владимирская область, город Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.108. Кадастровый номер объекта: 33:22:00000:000:12279/1:1108/В.

Цена Договора:

За период действия договора аренды с 01.01.2013 по 30.11.2013г (11 месяцев), размер арендной платы составляет не более 1 014 841 (Один миллион четырнадцать тысяч восемьсот сорок один) рубль 08 копеек, в том числе НДС 18% в размере 154 806 (Сто пятьдесят четыре тысячи восемьсот шесть) рублей 30 копеек.

- Ежемесячный размер арендной платы за пользование «Помещениями» составляет не более 92 258 (Девяносто две тысячи двести пятьдесят восемь) рублей 28копеек в месяц, в том числе НДС 18 % в размере 14 073 (Четырнадцать тысяч семьдесят три) рубля 30 копеек, из них:

- помещения в административном здании: «Административно – бытового корпуса ремонтно-механического цеха» (инв.№211888) – 32 822 (Тридцать две тысячи восемьсот двадцать два) рубля 42 копейки, в том числе НДС 18% в размере 5 006 (Пять тысяч шесть) рублей 81 копеек;

- помещения в производственных зданиях: «Главного корпуса 1,2 очереди» (инв.№211997), «Главного корпуса 3 очереди» (инв.№211547), «Главного корпуса котельного цеха « (инв. №300008), «Ремонтно-механический цех (РМЦ)» (инв.№211886) – 48 190 (Сорок восемь тысяч сто девяносто) рублей 15 копеек, в том числе НДС 18% в размере 7 351 (Семь тысяч триста пятьдесят один) рубль 04 копейки;

- складские помещения в «Ремонтно-механическом цехе (РМЦ)» (инв.№211886) – 11 245 (Одиннадцать тысяч двести сорок пять) рублей 71 копейка, в том числе НДС 18% в размере 1 715 (Одна тысяча семьсот пятнадцать) рублей 45 копеек.

Период (срок) действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 30.11.2013г. включительно.

Действие договоров распространяется на отношения сторон возникшие с 01 января 2013 года.

-
86. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту трансформаторов Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» в 2013 году между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Чувашэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Чувашэнергоремонт» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту трансформаторов Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» в 2013 году в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 345 662 (Два миллиона триста сорок пять шестьсот шестьдесят два) рубля 78 копеек, в том числе НДС 18% в размере 357 812 (Триста пятьдесят семь тысяч восемьсот двенадцать) рублей 97 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - апрель 2013 года;

Окончание выполнения работ - сентябрь 2013 года.

-
87. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда по ремонту оборудования Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Чувашэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Чувашэнергоремонт» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по ремонту оборудования для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 5 457 737 (Пять миллионов четыреста пятьдесят семь тысяч

семьсот тридцать семь) рублей 08 копеек, в том числе НДС 18% в размере 832 536 (Восемьсот тридцать две тысячи пятьсот тридцать шесть) рублей 17 копеек.

Период действия (срок) выполнения работ:

Начало выполнения работ - 01 января 2013 года;

Окончание выполнения работ - 31 декабря 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 1 января 2013 года.

88. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда по среднему ремонту турбины Т-110/120-130, ст. №5 Саранской ТЭЦ-2 для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Чувашэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Чувашэнергоремонт» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика работы по среднему ремонту турбины Т-110/120-130, ст. №5 Саранской ТЭЦ-2 для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: с учетом Дополнительного соглашения составляет не более 5 064 613 (Пять миллионов шестьдесят четыре тысячи шестьсот тринадцать) рублей 87 копеек, в том числе НДС 18% в размере 772 568 (Семьсот семьдесят две тысячи пятьсот шестьдесят восемь) рублей 22 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – апрель 2013 года;

Окончание выполнения работ – июль 2013 года.

89. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по реконструкции КПП-3 котла ТГМЕ-464 ст. №10 для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Чувашэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Чувашэнергоремонт» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по реконструкции КПП-3 котла ТГМЕ-464 ст. №10 для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 154 075 (Два миллиона сто пятьдесят четыре тысячи семьдесят пять) рублей 49 копеек, в том числе НДС 18% в размере 328 587 (Триста двадцать восемь тысяч пятьсот восемьдесят семь) рублей 79 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ – июнь 2013 года;

Окончание выполнения работ – сентябрь 2013 года.

90. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на разработку проектно-сметной документации на техническое перевооружение ТМ 22 ТК1837-ТК1840 по ул. Богданова, ТМ 13 ТК1328/5-ТК1328/5д по ул. Карпинского, ТМ 13 ТК1339-ТК1341 по ул. 8 Марта для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Инженерный центр», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Инженерный центр» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по разработке проектно-сметной документации на техническое перевооружение для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническими заданиями и передать Заказчику результат выполненных работ – техническую документацию, а так же передать Заказчику права на использование результата работ, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 480 900 (Один миллион четыреста восемьдесят тысяч девятьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 225 900 (Двести двадцать пять тысяч девятьсот) рублей 00 копеек.

Сроки выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - декабрь 2012 года;

Окончание выполнения работ – февраль 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

-
91. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на разработку проектно-сметной документации на монтаж гидропетли для защиты оборудования ТЭЦ-3 и тепловых сетей от превышения давления для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Инженерный центр», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Инженерный центр» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по разработке проектно-сметной документации на монтаж гидропетли для защиты оборудования ТЭЦ-3 и тепловых сетей от превышения давления для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием и передать Заказчику результат выполненных работ – техническую документацию, а так же передать Заказчику права на использование результата работ, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 442 500 (Четыреста сорок две тысячи пятьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 67 500 (Шестьдесят семь тысяч пятьсот) рублей 00 копеек.

Сроки выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - март 2013 года;

Окончание выполнения работ – апрель 2013 года.

-
92. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение проектных работ по объекту «Проектирование техперевооружения газопровода и газового оборудования котла №2 на Центральной котельной» для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Инженерный центр», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Инженерный центр» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика проектные работы по объекту «Проектирование техперевооружения газопровода и газового оборудования котла №2 на Центральной котельной» для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием и передать Заказчику результат выполненных работ – техническую документацию, а так же передать Заказчику права на использование результата работ, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 857 860 (Восемьсот пятьдесят семь тысяч восемьсот шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 130 860 (Сто тридцать тысяч восемьсот шестьдесят) рублей 00 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - 01 февраля 2013 года;

Окончание выполнения работ - 30 апреля 2013 года.

-
93. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки деталей длительного изготовления (фронтной, задней экраны) для ремонта к/а ТП-170 ст.№2 Ивановской ТЭЦ-2 Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Свердловская энергосервисная компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ОАО «Свердловская энергосервисная компания» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство изготовить и поставить в собственность Покупателя детали длительного изготовления (фронтной, задней экраны) для ремонта к/а ТП-170 ст.№2 ИвТЭЦ-2 Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 6 942 846 (Шесть миллионов девятьсот сорок две тысячи восемьсот сорок шесть) рублей 24 копейки, в том числе НДС 18% в размере 1 059 078 (Один миллион пятьдесят девять тысяч семьдесят восемь) рублей 24 копейки.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – февраль 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.

-
94. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки деталей длительного изготовления (боковые экраны топочной камеры с шипованием, с деталями крепления и дистанционирования) для ремонта к/а ТП-87 ст.№3 Ивановской ТЭЦ-3 Ивановского филиала ОАО «ТГК-6»
-

между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Свердловская энергосервисная компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ОАО «Свердловская энергосервисная компания» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство изготовить и поставить в собственность Покупателя детали длительного изготовления (боковые экраны топочной камеры с шипованием, с деталями крепления и дистанционирования) для ремонта к/а ТП-87 ст.№3 ИВТЭЦ-3 Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 5 856 827 (Пять миллионов восемьсот пятьдесят шесть тысяч восемьсот двадцать семь) рублей 94 копейки, в том числе НДС 18% в размере 893 414 (Восемьсот девяносто три тысячи четыреста четырнадцать) рублей 43 копейки.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – май 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.

-
95. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки деталей длительного изготовления (боковые экраны топочной камеры с шипованием, с деталями крепления и дистанционирования) для ремонта к/а ТП-87 ст.№3 Ивановской ТЭЦ-3 Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Свердловская энергосервисная компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ОАО «Свердловская энергосервисная компания» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство изготовить и поставить в собственность Покупателя детали длительного изготовления (боковые экраны топочной камеры с шипованием, с деталями крепления и дистанционирования) для ремонта к/а ТП-87 ст.№4 ИВТЭЦ-3 Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 5 856 827 (Пять миллионов восемьсот пятьдесят шесть тысяч восемьсот двадцать семь) рублей 94 копейки, в том числе НДС 18% в размере 893 414 (Восемьсот девяносто три тысячи четыреста четырнадцать) рублей 43 копеек.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – март 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.

-
96. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к запорной арматуре высокого давления для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «ТД «Энергосервис», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ООО «ТД «Энергосервис» - Поставщик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Поставщик принимает на себя обязательство закупить и поставить в собственность Покупателя запасные части к запорной арматуре высокого давления для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 635 378 (Шестьсот тридцать пять тысяч триста семьдесят восемь) рублей 79 копейки, в том числе НДС 18% в размере 92 922 (Девяносто две тысячи девятьсот девяносто два) рубля 19 копеек.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – 2013 год.

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств или расторжения договора.

-
97. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к запорной арматуре высокого давления для нужд Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «ТД «Энергосервис», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ООО «ТД «Энергосервис» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство закупить и поставить в собственность Покупателя запасные

части к запорной арматуре высокого давления для нужд Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 439 951 (Четыреста тридцать девять тысяч девятьсот пятьдесят один) рубль 25 копеек, в том числе НДС 18% в размере 67 111 (Шестьдесят семь тысяч сто одиннадцать) рублей 21 копейка.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – 2013 год.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

98. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к запорной арматуре высокого давления для нужд Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «ТД «Энергосервис», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ООО «ТД «Энергосервис» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство закупить и поставить в собственность Покупателя запасные части к запорной арматуре высокого давления для нужд Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 1 912 786 (Один миллион девятьсот двенадцать тысяч семьсот восемьдесят шесть) рублей 03 копейки, в том числе НДС 18% в размере 291 780 (Двести девяносто одна тысяча семьсот восемьдесят) рублей 92 копейки.

Период действия (срок) Договора:

Срок начала поставки – 31 марта 2013 года;

Срок окончания поставки – 30 июня 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

99. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к арматуре высокого давления для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «ТД «Энергосервис», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ООО «ТД «Энергосервис» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство закупить и поставить в собственность Покупателя запасные части к запорной арматуре высокого давления для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 279 597 (Двести семьдесят девять тысяч пятьсот девяносто семь) рублей 27 копеек, в том числе НДС 18% в размере 42 650 (Сорок две тысячи шестьсот пятьдесят) рублей 43 копейки.

Период действия (срок) Договора:

Срок начала поставки – февраль 2013 года;

Срок окончания поставки – сентябрь 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

100. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к запорной арматуре высокого давления для нужд Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ООО «ТД «Энергосервис», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ООО «ТД «Энергосервис» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство закупить и поставить в собственность Покупателя запасные части к запорной арматуре высокого давления для нужд Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена Договора: составляет не более 593 565 (Пятьсот девяносто три тысячи пятьсот шестьдесят пять) рублей 22 копейки, в том числе НДС 18% в размере 90 543 (Девяносто тысяч пятьсот сорок три) рубля 85 копеек.

Период действия (срок) Договора:

Срок начала поставки – февраль 2013 года;

Срок окончания поставки – сентябрь 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

101. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года в связи с переносом работ по реконструкции главного корпуса 3 очереди Башни пересыпки Административно-бытового корпуса (10 этажей) (2 этап) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» с 2012 года на 2013 год, одобрил заключение дополнительного соглашения к договору подряда №6300-FA050/02-02011/57-2011 от 29.12.2011г. между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж» на следующих существенных условиях договора:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по реконструкции главного корпуса 3 очереди, Башни пересыпки, Административно-бытового корпуса (10 этажей) (2 этап) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 2 348 200 (Два миллиона триста сорок восемь тысяч двести) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 358 200 (Триста пятьдесят восемь тысяч двести) рублей 00 копеек.

Срок выполнения работ:

в 2012 году:

Начало работ – 01 октября 2012г.

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2012г.

в 2013 году:

Начало работ – 18 марта 2013г.

Окончание работ – 31 мая 2013г.

-
102. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года в связи с переносом работ по модернизации бытовых помещений ХВО-2 Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» с 2012 года на 2013 год, одобрил заключение дополнительного соглашения к договору подряда №6300-FA050/02-02011/56-2011 от 29.12.2011г. между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж» на следующих существенных условиях договора:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по модернизации бытовых помещений ХВО-2 Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 6 490 000 (Шесть миллионов четыреста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 990 000 (Девятьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек.

Срок выполнения работ:

в 2012 году:

Начало работ – 01 апреля 2012г.

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2012г.

в 2013 году:

Начало работ – 18 марта 2013г.

Окончание работ – 31 июля 2013г.

-
103. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года в связи с переносом работ по модернизации паропроводов 10-18 ата с заменой расходомерных шайб на другие средства измерения, не имеющие фланцевых соединений, и заменой арматуры на Ру64 Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» с 2012 года на 2013 год, одобрил заключение дополнительного соглашения к договору подряда №6300-FA050/02-02011/59-2011 от 29.12.2011г. между ОАО «ТГК-6» и ООО «Спецтурбомонтаж», изменяющего следующие существенные условия договора:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ООО «Спецтурбомонтаж» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по модернизации паропроводов 10-18 ата с заменой расходомерных шайб на другие средства измерения, не имеющие фланцевых соединений, и заменой арматуры на Ру64 Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 7 080 000 (Семь миллионов восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 080 000 (Один миллион восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% - 1 080 000 (Один миллион восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек.

Срок выполнения работ:

в 2012 году:

Начало работ – 01 октября 2012г.

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2012г.

в 2013 году:

Начало работ – 01 марта 2013г.

Окончание работ – 30 апреля 2013г.

104. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору подряда по модернизации кровли (замена на несгораемую) главного корпуса дымососного отделения 2-ой очереди с усилением строительных конструкций Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт»- Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по модернизации кровли (замена на несгораемую) главного корпуса дымососного отделения 2-ой очереди с усилением строительных конструкций Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 7 080 000 (Семь миллионов восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 080 000 (Один миллион восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек.

Срок выполнения работ:

в 2012 году:

Начало работ – 01 июля 2012г.

Окончание выполнения работ – 31 декабря 2012г

в 2013 году:

Начало работ – 25 марта 2013г.

Окончание выполнения работ – 31 мая 2013г.

Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет своё действие на отношения сторон, возникшие с 1 мая 2012г.

105. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору подряда по модернизации кровли (замена на несгораемую) турбинного отделения главного корпуса 2 очереди Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт»- Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по модернизации кровли (замена на несгораемую) турбинного отделения главного корпуса 2 очереди Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена Договора: составляет не более 8 495 227 (Восемь миллионов четыреста девяносто пять тысяч двести двадцать семь) рублей 72 копейки, в том числе НДС 18% в размере 1 295 882 (Один миллион двести девяносто пять тысяч восемьсот восемьдесят два) рублей 19 копеек.

Срок выполнения работ:

в 2012 году:

Начало работ – 01 августа 2012г.

Окончание выполнения работ – 30 ноября 2012г.

в 2013 году:

Начало работ – 25 марта 2013г.

Окончание работ – 31 мая 2013г.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, всех приложений к нему и действует до полного исполнения Сторонами его обязательств.

106. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на разработку проектно-сметной документации на реконструкцию турбин Т-100 ст. №7,8 ТЭЦ-1 между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Инженерный центр», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Инженерный центр» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика работы по разработке проектно-сметной документации на реконструкцию турбин Т-100 ст. №7,8 ТЭЦ-1 в соответствии с Техническим заданием и передать Заказчику результат выполненных «Работ»: техническую документацию, а так же передать Заказчику права на использование результата «Работ», а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы.

Цена Договора: составляет не более 1 770 000 (Один миллион семьсот семьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% в размере 270 000 (Двести семьдесят тысяч) рублей 00 копеек.

Сроки выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - ноябрь 2013 года;

Окончание выполнения работ – декабрь 2013 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

107. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на разработку проектно-сметной документации на техническое перевооружение Насосной станции №4 с установкой насосов СЭ 1250-140-11(2 шт.) между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Инженерный центр», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Инженерный центр» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика работы по разработке проектно-сметной документации на техническое перевооружение Насосной станции №4 с установкой насосов СЭ 1250-140-11(2 шт.) в соответствии с Техническим заданием и передать Заказчику результат выполненных «Работ»: техническую документацию, а так же передать Заказчику права на использование результата «Работ», а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы.

Цена Договора: составляет не более 536 900 (Пятьсот тридцать шесть тысяч девятьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 81 900 (Восемьдесят одна тысяча девятьсот) рублей 00 копеек.

Сроки выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - декабрь 2013 года;

Окончание выполнения работ – февраль 2014 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

108. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на разработку проектно-сметной документации на реконструкцию схемы сетевых трубопроводов ТЭЦ-2 с устройством двух перемычек для перевода тепловой нагрузки ТЭЦ-2 на ТЭЦ-1 между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Инженерный центр», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Инженерный центр» - Подрядчик.

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика работы по разработке проектно-сметной документации на реконструкцию схемы сетевых трубопроводов ТЭЦ-2 с устройством двух перемычек для перевода тепловой нагрузки ТЭЦ-2 на ТЭЦ-1 в соответствии с Техническим заданием и передать Заказчику результат выполненных «Работ»: техническую документацию, а так же передать Заказчику права на использование результата «Работ», а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы.

Цена Договора: составляет не более 413 000 (Четыреста тринадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 63 000 (Шестьдесят три тысячи) рублей 00 копеек.

Сроки выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - декабрь 2013 года;

Окончание выполнения работ – февраль 2014 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

109. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к котлам на 2014 год для нужд Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Свердловская энергосервисная компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ОАО «Свердловская энергосервисная компания» - Поставщик.

Предмет Договора:

Поставщик принимает на себя обязательство изготовить/закупить и поставить в собственность

Покупателя запасные части к котлам на 2014 год в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанную продукцию.

Цена договора: составляет не более 14 573 000 (Четырнадцать миллионов пятьсот семьдесят три тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 2 223 000 (Два миллиона двести двадцать три тысячи) рублей 00 копеек.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – май 2014 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

110. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к запорной арматуре высокого давления для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Кировэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель

ОАО «Кировэнергоремонт» - Поставщик

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Поставщик обязуется изготовить и поставить в собственность Покупателя запасные части к запорной арматуре высокого давления (далее – Продукция) в соответствии со Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить Продукцию.

Цена договора: составляет не более 264 390 (Двести шестьдесят четыре тысячи триста девяносто) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18% в размере 40 330 (Сорок тысяч триста тридцать) рублей 80 копеек.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – март-май 2014 года.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

111. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по ремонту турбины ПТ-65/75-90/13, ст. № 2 Саранской ТЭЦ-2 для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Чувашэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Чувашэнергоремонт» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счет выполнить по заданию Заказчика работы по ремонту турбины ПТ-65/75-90/13, ст. № 2 Саранской ТЭЦ-2 в соответствии с Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы.

Цена договора: составляет не более 481 133 (Четыреста восемьдесят одна тысяча сто тридцать три) рубля 31 копейка, в том числе НДС 18% в размере 73 393 (Семьдесят три тысячи триста девяносто три) рубля 22 копейки.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ - ноябрь 2013 года.

Окончание выполнения работ - январь 2014 года.

112. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту изоляции трубопроводов Главного корпуса (отм.8) и видимых с отм.8 (на отм. 0-6) ВФ ОАО «ТГК-6» (инв. № 211997 Главный корпус 1,2 очереди с дымовыми трубами) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Чувашэнергоремонт», являющегося предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Чувашэнергоремонт» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту изоляции трубопроводов Главного корпуса (отм.8) и видимых с отм.8 (на отм. 0-6) ВФ ОАО «ТГК-6» (инв. № 211997 Главный корпус 1,2 очереди с дымовыми трубами) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6», а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы. Инвентарные номера объекта, виды, объёмы выполняемых работ, а также требования к ним определяются в Техническом задании.

Цена договора: составляет не более 1 571 877 (Один миллион пятьсот семьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят семь) рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% в размере 239 777 (Двести тридцать девять тысяч восемьсот семьдесят семь) рублей 99 копеек.

Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ – «01» ноября 2013г.

Окончание выполнения работ – «31» декабря 2013г.
Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

113. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 23 декабря 2013 года одобрил заключение договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту сливов с полов в Главном корпусе (отм.13 м) ВФ ОАО «ТГК-6» (инв. № 211997 Главный корпус 1,2 очереди с дымовыми трубами) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Чуваэнергоремонт», являющегося предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ОАО «Чуваэнергоремонт» - Подрядчик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Подрядчик обязуется своими силами и за свой счёт выполнить по заданию Заказчика подрядные работы по текущему ремонту сливов с полов в Главном корпусе (отм.13 м) ВФ ОАО «ТГК-6» (инв. № 211997 Главный корпус 1,2 очереди с дымовыми трубами) Владимирской ТЭЦ-2 Владимирского филиала ОАО «ТГК-6», а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные работы. Инвентарные номера объекта, виды, объёмы выполняемых работ, а также требования к ним определяются в Техническом задании.

Цена договора: составляет не более 820 017 (Восемьсот двадцать тысяч семнадцать) рублей 59 копеек, в том числе НДС 18% в размере 125 087 (Сто двадцать пять тысяч восемьдесят семь) рублей 43 копейки.

Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ – «01» ноября 2013г.

Окончание выполнения работ – «31» декабря 2013г.

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

114. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора аренды земельного участка, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

- ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

- ОАО «НКС» - Арендатор.

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату часть земельного участка из земель населенных пунктов с кадастровым номером 52:21:0000000:36 площадью 700 кв.м., расположенного по адресу: г.Дзержинск, Дзержинская ТЭЦ, Дзержинское производство, разрешенное использование для производственной деятельности, общей площадью 746 811 кв.м. (далее по тексту – «Участок»), а Арендатор обязуется принять Участок, использовать его в соответствии с условиями Договора и видом разрешенного использования Участка (для складирования металлолома), своевременно вносить арендную плату в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором.

Цена Договора:

Цена прав временного владения и пользования (размер арендной платы) составляет 398 (Триста девяносто восемь) рублей 64 копейки, в том числе НДС 18% в размере 60 (Шестьдесят) рублей 81 копейки, в месяц или 4 127 (Четыре тысячи сто двадцать семь) рублей 85 копеек, в том числе НДС 18% в размере 629 (Шестьсот двадцать девять) рублей 67 копеек, за весь период действия договора.

Срок Договора:

Договор аренды заключен на срок с момента подписания сторонами (20.09.2013г.) по 31.07.2014года, при этом условия договора распространяют действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2013года – даты, с которой Арендатор фактически осуществляет складирование.

115. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Владимирского филиала по реализации приоритетных инвестиционных проектов ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Владимирский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов) – Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 261 956 (Двести шестьдесят одна тысяча девятьсот пятьдесят шесть) рублей 74 копейки, в том числе НДС 18%. 39 959 (Тридцать девять тысяч девятьсот пятьдесят девять) рублей 50 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2014 года;

Окончание оказания услуг - 31 марта 2014 года.

116. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора между ОАО «ТГК-6»
-

и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Владимирского филиала ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Владимирский филиал) – Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 31 407 841 (Тридцать один миллион четыреста семь тысяч восемьсот сорок один) рублей 16 копеек, в том числе НДС 18%. 4 791 026 (Четыре миллиона семьсот девяносто одна тысяча двадцать шесть) рублей 62 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2014 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2014 года.

-
117. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Ивановского филиала ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Ивановский филиал) – Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 38 868 556 (Тридцать восемь миллионов восемьсот шестьдесят восемь тысяч пятьсот пятьдесят шесть) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% в размере 5 929 101 (Пять миллионов девятьсот двадцать девять тысяч сто один) рубль 79 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2014 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2014 года.

-
118. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Мордовского филиала ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Мордовский филиал) – Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 24 062 876 (Двадцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи восемьсот семьдесят шесть) рублей 37 копеек, в том числе НДС 18% в размере 3 670 608 (Три миллиона шестьсот семьдесят тысяч шестьсот восемь) рублей 26 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2014 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2014 года.

-
119. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Новогорьковского филиала по реализации приоритетных инвестиционных проектов ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Новогорьковский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов) – Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 2 866 215 (Два миллиона восемьсот шестьдесят шесть тысяч двести пятнадцать) рублей 49 копеек, в том числе НДС 18% в размере 437 219 (Четыреста тридцать семь тысяч двести девятнадцать) рублей 31 копейка.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2014 года;

Окончание оказания услуг - 31 октября 2014 года.

-
120. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора (либо нескольких договоров для отдельных подразделений) между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Нижегородский филиал) – Заказчик;
ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору (либо нескольким договорам для отдельных подразделений) составляет не более 97 616 039 (Девяносто семь миллионов шестьсот шестнадцать тысяч тридцать девять) рублей 24 копейки, в том числе НДС 18% в размере 14 890 581 (Четырнадцать миллионов восемьсот девяносто тысяч пятьсот восемьдесят один) рубль 89 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2014 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2014 года.

121. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Пензенского филиала ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Пензенский филиал) – Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 66 838 709 (Шестьдесят шесть миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч семьсот девять) рублей 18 копеек, в том числе НДС 18% в размере 10 195 735 (Десять миллионов сто девяносто пять тысяч семьсот тридцать пять) рублей 30 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.

122. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» на оказание транспортных услуг для нужд Владимирского филиала по реализации приоритетных инвестиционных проектов ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» (Владимирский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов) – Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить транспортные услуги.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору с учетом дополнительного соглашения №2 составляет не более 1 450 489 (Один миллион четыреста пятьдесят тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей 62 копейки, в том числе НДС 18% в размере 221 261 (Двести двадцать одна тысяча двести шестьдесят один) рубль 13 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2013 года;

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2013 года.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и распространяется на отношения сторон сложившиеся с 01 января 2013 г.

123. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения к договору аренды движимого и недвижимого имущества, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендодатель;

ЗАО «ЮНИС» - Арендатор.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

1. В связи с возвратом Арендатором части арендуемого недвижимого имущества, а также внесением изменений в договор в части перечня недвижимого имущества, передаваемого в аренду, Стороны пришли к соглашению раздел 1.1. Договора изложить в следующей редакции:

«1.1. Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату следующее имущество (далее по тексту - «Имущество»):

а) нежилое здание (здание гаража), площадь 642,9 кв.м, назначение: нежилое, расположенное по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суворова, д.76, литер А48, А49, этажность 1, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 101000008;

б) нежилое здание (здание склада готовой продукции), площадь 340,8 кв.м, назначение: нежилое, расположенное по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суворова, д.76, литер С5, этажность 1, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 101000002;

в) автомобильный гараж, назначение: нежилое, площадь 784,4 кв.м, расположенный по адресу: Ивановская область, г. Иваново, Ивановская ТЭЦ-3, литер А6, А7, этажность 1, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 131000014;

г) часть нежилого здания рембаза №2 с переходом, площадью 583,4 кв.м, назначение: нежилое, (общая площадь 1139,3 кв.м, расположенное по адресу: Ивановская область, г. Иваново, Ивановская ТЭЦ-3, литер А62, Пр8, этажность 2, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 131000903), а именно: помещения №№ 8 (168,2 кв.м), 9 (83,5 кв.м), 10 (4,9 кв.м), 11 (4,4 кв.м), 12 (20,8 кв.м), 13 (39,9 кв.м), 14 (10,4 кв.м), 15 (16,7 кв.м), 16 (15,8 кв.м), 17 (36,0 кв.м), 18 (29,9 кв.м), 19 (22,7 кв.м), 20 (27,9 кв.м), 21 (22,8 кв.м), 22 (19,1 кв.м), 23 (15,1 кв.м), 24 (13,0 кв.м), 25 (20,3 кв.м), 26 (12,0 кв.м) в соответствии с поэтажным планом (на котором передаваемые помещения выделены цветом), являющимся Приложением №1 к Договору;

д) часть нежилого здания проходной, площадью 100,3 кв.м, назначение: нежилое, (общая площадь 287,0 кв.м, расположенное по адресу: Ивановская область, г. Иваново, Ивановская ТЭЦ-3, литер А1, этажность 1, инвентарный номер по бухгалтерскому учету 131004855), а именно: помещения №№ 21 (2,5 кв.м), 22 (2,0 кв.м), 23 (6,6 кв.м), 24 (12,8 кв.м), 25 (13,0 кв.м), 26 (9,5 кв.м), 27 (13,9 кв.м), 28 (3,1 кв.м), 29 (36,9 кв.м), в соответствии с поэтажным планом (на котором передаваемые помещения выделены цветом), являющимся Приложением №2 к Соглашению;

е) кладовая автомобильного масла, назначение: нежилое, площадь 22,7 кв.м, расположенная по адресу: Ивановская область, г. Иваново, Ивановская ТЭЦ-3; инвентарный номер по бухгалтерскому учету 131000064;

ж) кладовая резины, назначение: нежилое, площадь 20,6 кв.м, расположенная по адресу: Ивановская область, г. Иваново, Ивановская ТЭЦ-3; инвентарный номер по бухгалтерскому учету 131000065;

з) кладовая отработанного масла, назначение: нежилое, площадь 11,9 кв.м, расположенная по адресу: Ивановская область, г. Иваново, Ивановская ТЭЦ-3; инвентарный номер по бухгалтерскому учету 131000059;

и) гараж автобусный назначение: нежилое, площадь 188 кв.м, расположенный по адресу: Ивановская область, г. Иваново, Ивановская ТЭЦ-3; инвентарный номер по бухгалтерскому учету 131000062; (именуемые далее - «Помещения»),

к) движимое имущество согласно перечню, указанному в Приложении №3 к Соглашению, а Арендатор обязуется принять Имущество, использовать его по назначению, своевременно уплачивать арендную плату в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором.»

Приложение №1 к Договору заменить на Приложение №1 к Соглашению.

2. В связи с возвратом Арендатором части арендуемого движимого имущества Стороны пришли к соглашению Приложение №2 к Договору заменить на Приложения №3 к Соглашению.

Цена Договора:

за период с 01.11.2013 г. по 31.12.2013 г.:

- 450 403 (Четыреста пятьдесят тысяч четыреста три) рубля 44 копейки, в том числе НДС 18% в размере 58 705 (Пятьдесят восемь тысяч триста семьсот пять) рублей 61 копейка – за весь указанный период действия договора;

- 225 201 (Двести двадцать пять тысяч двести один) рубль 72 копейки, в том числе НДС 18% в размере 34 352 (Тридцать четыре тысячи триста пятьдесят два) рубля 80 копеек – ежемесячный платеж –

за период с 01.01.2014 г. по 30.09.2014 г.:

- 2 129 045 (Два миллиона сто двадцать девять тысяч сорок пять) рублей 67 копеек, в том числе НДС 18% в размере 324 769 (Триста двадцать четыре тысячи семьсот шестьдесят девять) рублей 68 копеек – за весь указанный период действия договора;

- 236 560 (Двести тридцать шесть тысяч пятьсот шестьдесят) рублей 63 копейки, в том числе НДС 18% в размере 36 085 (Тридцать шесть тысяч восемьдесят пять) рублей 52 копейки - ежемесячный платеж.

Период (срок) действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания, распространяя его действие на отношения сторон, возникшие с «01» ноября 2013 года, и действует до «30» сентября 2014 года. В случае если до истечения срока действия договора ни одна из сторон не заявила о его расторжении, договор считается заключенным на неопределенный срок.

124. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение между ОАО «ТГК-6» и ЗАО «ЮНИС» договора возмездного оказания услуг для нужд Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Заказчик;

ЗАО «ЮНИС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по оказанию услуг по хозяйственному обеспечению деятельности Заказчика.

Цена Договора: Общая стоимость Услуг по Договору составляет не более 6 447 708,71 (Шесть миллионов четыреста сорок семь тысяч семьсот восемь) рублей 71 копейка, в том числе НДС 18% в размере 983 548 (Девятьсот восемьдесят три тысячи пятьсот сорок восемь) рублей 79 копеек.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг - 01 января 2014 года.

Окончание оказания услуг - 31 декабря 2014 года.

125. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение дополнительного соглашения №1 к договору субаренды нежилых помещений № 6600-FA041/01-005/0031-2013 от 28.06.2013г. между ОАО «ТГК-6» (Арендатор) с ЗАО «ЮНИС» (Субарендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется

заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Арендатор;

ЗАО «ЮНИС» - Субарендатор.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Арендатор обязуется предоставить Субарендатору во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 162,7 кв.м., в т.ч. часть помещения № 78 площадью 40,3 кв.м. и часть помещения № 79 площадью 122,4 кв.м., расположенные на 3 этаже в Административно-торговом здании с подземной автостоянкой «Лобачевский ПЛАЗА» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Алексеевская, д. 10/16, а Субарендатор обязуется принять Помещения, использовать их по назначению (для размещения офиса), уплачивать субарендную плату в порядке и на условиях, определенных договором.

Цена Договора:

Размер ежемесячной субарендной платы составляет не более 277 920 (Двести семьдесят семь тысяч девятьсот двадцать) рублей 35 копеек, в том числе НДС 18% в размере 42 394 (Сорок две тысячи триста девяносто четыре) рубля 63 копейки.

Период (срок) действия Договора:

Договор действует с «28» июня 2013года по «28» февраля 2014 года и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2013года.

Условия дополнительного соглашения № 1 действуют с «01» августа 2013 года.

-
126. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей для ремонта запорной арматуры высокого давления для нужд Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Кировэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ОАО «Кировэнергоремонт» - Поставщик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Поставщик обязуется изготовить и поставить в собственность Покупателя запасные части для ремонта запорной арматуры высокого давления (шпиндель 883-200-7-01, тарелка 883-200-5-02) (далее – Продукция), а Покупатель обязуется принять и оплатить Продукцию.

Цена договора: составляет не более 38 232 (Тридцать восемь тысяч двести тридцать два) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 5 832 (Пять тысяч восемьсот тридцать два) рубля 00 копеек.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – 2014 год.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

-
127. Совет директоров ОАО «ТГК-6» 25 декабря 2013 года одобрил заключение договора поставки запасных частей к арматуре высокого давления для нужд Ивановского филиала ОАО «ТГК-6» между ОАО «ТГК-6» и ОАО «Кировэнергоремонт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ТГК-6» - Покупатель;

ОАО «Кировэнергоремонт» - Поставщик.

Предмет Договора и иные его существенные условия:

Поставщик обязуется изготовить и поставить в собственность Покупателя запасные части к арматуре высокого давления (штулка резьбовая СТП-24-71-104, штулка резьбовая СТП-24-71-110, кольцо опорное СТП 49-74-02, обойма 883-200-4А-02, обойма задвижки 883-300-8, тарелка 883-100-3-01, тарелка 883-100-3-02, тарелка 883-200-5-01, тарелка 883-200-5-02, тарелка 883-300-9, шпиндель 883-200-7-01) (далее – Продукция), а Покупатель обязуется принять и оплатить Продукцию.

Цена договора: составляет не более 610 517 (Шестьсот десять тысяч пятьсот семнадцать) рублей 79 копеек, в том числе НДС 18% в размере 93 129 (Девяносто три тысячи сто двадцать девять) рублей 83 копейки.

Период действия (срок) Договора:

Срок поставки – с 01.04.2014 г. по 30.04.2014 г.

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
**Открытого акционерного общества «Территориальная
генерирующая компания №6»**
за 2013 год

Март 2014 г.

**Аудиторское заключение - Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» за 2013 год:	
Бухгалтерский баланс	6
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №6»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г., отчета о финансовых результатах за 2013 год и приложений к ним.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения с оговоркой.

Основание для выражения мнения с оговоркой

По статье «Финансовые вложения» раздела «Оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена стоимость векселя связанной стороны в сумме 6 180 315 тыс. рублей и займы, выданные связанным сторонам в сумме 2 900 000 тыс. рублей. По статье «Краткосрочная дебиторская задолженность» раздела «Оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена прочая дебиторская задолженность по процентам на займы, выданные связанным сторонам, в сумме 611 503 тыс. рублей. Мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно способности указанных финансовых вложений и дебиторской задолженности приносить экономические выгоды и вероятности поступления основных сумм указанных финансовых вложений и указанной дебиторской задолженности от их выбытия. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных и связанных с ними показателей.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельства, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» по состоянию на 31 декабря 2013 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» за 2012 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 29 марта 2013 г. с выражением модифицированного мнения о невозможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно способности ряда финансовых вложений и дебиторской задолженности приносить экономические выгоды и вероятности поступления основных сумм указанных финансовых вложений и указанной дебиторской задолженности от их выбытия, а также отсутствие резерва под обесценение финансового вложения в дочернее общество.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» за 2011 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 29 марта 2012 г. с выражением модифицированного мнения о невозможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно способности ряда финансовых вложений и дебиторской задолженности приносить экономические выгоды и вероятности поступления основных сумм указанных финансовых вложений и указанной дебиторской задолженности от их выбытия.

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.



И.А. Буян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

31 марта 2014 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 27 апреля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1055230028006.
Местонахождение: 603950, Российская Федерация, город Нижний Новгород, улица Алексеевская, дом 10/16.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР).
ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

**Ревизионная комиссия
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №6»
(ОАО «ТГК-6»)**

**Заключение
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
и годовому отчету
ОАО «ТГК-6»
за 2013 год**

**г. Москва
2014**

1. Состав ревизионной комиссии

В состав Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-6» (далее – Общество), избранной решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 15.11.2013 г. (Протокол №16 от 19.11.2013 г.), входят:

1. Хлюстова Татьяна Александровна - Руководитель Департамента корпоративной отчетности ЗАО «УФС»;
2. Конюхова Алла Георгиевна – Аудитор Департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»;
3. Утемишева Татьяна Игоревна - Заместитель начальника отдела внешней отчетности ЗАО «УФС»;
4. Бойкова Надежда Анатольевна - Проектный менеджер Управления методологии и консолидации Департамента методологии и бизнес-планирования ЗАО «КЭС»;
5. Шведова Ирина Александровна – Руководитель проекта Департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС».

В ревизионной проверке приняли участие члены Ревизионной комиссии Общества:

- Хлюстова Татьяна Александровна;
- Конюхова Алла Георгиевна;
- Утемишева Татьяна Игоревна;
- Шведова Ирина Александровна.

2. Вводная часть

Ревизионной комиссией Общества проведена проверка прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности и годового отчета Общества за 2013 год.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- Бухгалтерского баланса;
- Отчета о финансовых результатах;
- Отчета об изменении капитала;
- Отчета о движении денежных средств;
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
- Пояснительной записки.

Ответственность за подготовку данной отчетности несет руководство Общества. В соответствии с Уставом Общества к компетенции Ревизионной комиссии относится подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков.

3. Объем проведенной проверки

Ревизионной комиссией проведена проверка в соответствии с Уставом Общества.

Проверка планировалась и проводилась таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность и годовой отчет не содержат существенных искажений. Проверка проводилась на выборочной основе и включала в себя изучение доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества. Критерии существенности определены Ревизионной комиссией самостоятельно.

При этом, не проводилось наблюдение за проведением инвентаризации активов в 2013 году.

Ревизионная комиссия не проводила оценку эффективности и целесообразности расходов денежных средств и иных ресурсов Общества, а также адекватности и результативности его бизнес-процессов.

При подготовке Заключения Ревизионная комиссия Общества полагалась на Заключение независимого аудитора Общества - ООО «Эрнст энд Янг» за 2013 год.

Ревизионная комиссия полагает, что проведенная проверка представляет достаточные основания для выражения мнения о достоверности во всех существенных отношениях Годового отчета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2013 год, с учетом оговорки внешнего аудитора - ООО «Эрнст энд Янг», отраженной в Аудиторском заключении по бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-6» за 2013 год.

4. Основание для выражения мнения с оговоркой

По статье «Финансовые вложения» раздела «Оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена стоимость векселя связанной стороны в сумме 6 180 315 тыс. руб. и займы, выданные связанным сторонам в сумме 2 900 000 тыс. руб.

По статье «Краткосрочная дебиторская задолженность» раздела «Оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена прочая дебиторская задолженность по процентам на займы, выданные связанным сторонам, в сумме 611 503 тыс. руб.

Члены Ревизионной комиссии не имели возможности получить достаточные надлежащие доказательства относительно способности указанных финансовых вложений и дебиторской задолженности приносить экономические выгоды и вероятности поступления основных сумм указанных финансовых вложений и указанной дебиторской задолженности от их выбытия.

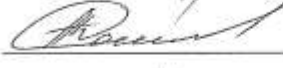
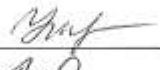
Соответственно у Ревизионной комиссии отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных и связанных с ними показателей.

5. Мнение Ревизионной комиссии

По мнению Ревизионной комиссии, за исключением влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельств, изложенных в части №4 настоящего Заключения, Годовой отчет и финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражают достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2013 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

25 апреля 2014 года

Ревизионная комиссия Общества:

	/Т.А. Хлюстова/
	/А.Г. Конюхова/
	/Т.И. Утемишева/
	/И.А. Шведова/

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 2013 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/ Совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) 603950, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16

Коды		
0710001		
31	12	2013
76674592		
5257072937		
40.10.11		
47	34	
384		

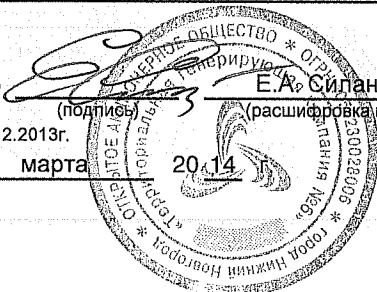
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5100, 5110	Нематериальные активы	1110	12	17	22
5140, 5150	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5200, 5210 5240, 5250	Основные средства	1150	24 885 475	20 059 691	14 716 118
	в том числе:				
5240, 5250	Незавершенное строительство (реконструкция, модернизация т.п.)	1151	12 310 592	6 385 273	804 711
5246, 5256	Долгосрочные ремонты и ревизии технического состояния	1152	636 955	703 545	367 866
5220, 5230	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
5301, 5311	Финансовые вложения	1170	647 683	9 193 692	8 775 130
	в том числе:				
5302, 5312	Долевые финансовые вложения	1171	647 683	647 883	647 883
5303, 5313	Недолевые финансовые вложения (векселя, облигации и т.п.)	1172	-	5 645 809	5 109 837
5303, 5313	Займы предоставленные (на срок более 12 месяцев)	1173	-	2 900 000	3 017 410
Разд. 6.10. Текст Поясн	Отложенные налоговые активы	1180	287 095	346 934	290 249
	Прочие внеоборотные активы	1190	2 852 825	3 035 041	2 693 501
Разд. 6.3.1. Текст Поясн	в том числе:				
	Авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	1191	2 170 514	2 639 038	2 233 185

Разд. 6.3.2. ТекстПоясн	Запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	1192	363 841	25 124	8 485
Разд. 6.3.3. ТекстПоясн	Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы	1193	318 470	370 879	451 831
	Итого по разделу I	1100	28 673 090	32 635 375	26 475 020
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5400, 5410	Запасы	1210	1 862 579	1 896 713	2 132 883
	в том числе:				
5401, 5411 5402, 5412	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 862 579	1 896 484	2 132 661
5404, 5414 5405, 5415	Готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	229	222
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	140 149	49 887	16 655
5500, 5520	Дебиторская задолженность	1230	14 896 938	9 903 808	4 284 942
	в том числе:				
5501, 5521	Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	1231	199 809	2 183 048	56 050
	в том числе:				
5502, 5522	Задолженность покупателей и заказчиков	1232	71 776	6 414	9 550
5504, 5524 5505, 5525	Авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п.)	1233	48 076	25 236	25 102
5506, 5526	Прочая дебиторская задолженность	1234	79 957	2 151 398	21 398
5510, 5530	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	1235	14 697 129	7 720 760	4 228 892
	в том числе:				
5511, 5531 5512, 5532	Задолженность покупателей и заказчиков	1236	5 118 405	4 965 880	3 078 812
5513, 5533, 5514, 5534	Авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п.)	1237	132 696	84 780	186 970
5515, 5535	Прочая дебиторская задолженность	1238	9 446 028	2 670 100	963 110
5305, 5315	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	9 080 316	3 124 000	3 620 505
	в том числе:				
5307, 5317	Недолевые финансовые вложения (векселя, облигации и т.п.)	1242	6 180 316	-	99 664
5307, 5317	Займы предоставленные (на срок менее 12 месяцев)	1243	2 900 000	124 000	71 841
5308, 5318	Прочие краткосрочные финансовые вложения	1244	-	3 000 000	3 449 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 316 390	1 718 391	9 265 172
	в том числе:				
	Денежные эквиваленты	1252	-	-	1 085 000
	Денежные средства на счетах и в кассе	1253	3 316 390	1 718 391	8 180 172
	Прочие оборотные активы	1260	61	2 132	4 203
	Итого по разделу II	1200	29 296 433	16 694 931	19 324 360
	БАЛАНС	1600	57 969 523	49 330 306	45 799 380

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	18 628 821	18 628 821	18 628 821
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
5100,5110 5200, 5210	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 946 566	2 946 566	2 749 536
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	19 124 493	19 124 493	19 124 493
	Резервный капитал	1360	673 369	673 369	673 369
	в том числе: Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	673 369	673 369	673 369
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(11 523 564)	(12 174 258)	(11 691 077)
	Итого по разделу III	1300	29 849 685	29 198 991	29 485 142
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	11 277 887	8 662 966	8 619 247
Разд. 6.7.1. ТекстПоясн	в том числе: Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	6 284 201	3 671 000	3 629 000
Разд. 6.7.1. ТекстПоясн	Займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	4 993 686	4 991 966	4 990 247
Разд. 6.10. ТекстПоясн	Отложенные налоговые обязательства	1420	893 144	715 705	554 576
5700	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	6 653	117 675	-
5552, 5572 5553, 5573 5554, 5574	в том числе: Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	1451	6 653	117 645	-
5555, 5575 5556, 5576	Прочие долгосрочные обязательства	1452	-	30	-
	Итого по разделу IV	1400	12 177 684	9 496 346	9 173 823
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	11 324 180	7 012 122	5 085 447
Разд. 6.7.1. ТекстПоясн	в том числе: Кредиты банков, подлежащие погашению в течении 12 месяцев после отчетной даты	1511	11 146 398	6 872 272	4 947 847
Разд. 6.7.1. ТекстПоясн	Займы, подлежащие погашению в течении 12 месяцев после отчетной даты	1512	177 782	139 850	137 600
	Кредиторская задолженность	1520	4 348 274	3 373 276	1 814 497
5561,5581 5562,5582	в том числе: Задолженность поставщиков и подрядчиков	1521	3 891 459	2 833 828	1 105 009
5565, 5585	Задолженность перед персоналом организации	1522	97 681	98 341	99 890
5566, 5586	Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	43 605	43 297	38 084
5567, 5587	Задолженность по налогам и сборам	1524	209 461	73 457	145 073

5568, 5588	Прочие кредиторы	1525	106 068	324 353	426 441
	в том числе:				
5564, 5584	Авансы полученные	1526	68 117	65 187	369 406
	Доходы будущих периодов	1530	5 228	5 633	6 037
5700	Оценочные обязательства	1540	264 472	243 938	234 434
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	15 942 154	10 634 969	7 140 415
	БАЛАНС	1700	57 969 523	49 330 306	45 799 380

Руководитель



Е.А. Силантьева

(подпись)

(расшифровка подписи)

по дов. б/н от 05.12.2013г.

" 31 "

марта

2014

Отчет о финансовых результатах
за Январь-Декабрь 20 13 г.

Организация Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) _____

по ОКПО _____
ИНН _____
по _____
ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2013
76674592		
5257072937		
40.10.11		
47	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	код стр	за Январь- Декабрь 20 13 г.	за Январь- Декабрь 20 12 г.
1	2	3	4	5
Разд. 6.11.1. Текст Поясн.	Выручка	2110	28 732 067	28 051 940
	от продажи электроэнергии	2111	12 219 580	11 583 702
	от продажи мощности	2112	4 066 268	3 757 292
	от продажи теплоты	2113	11 353 150	11 161 416
	от продажи теплоносителя	2114	635 130	637 823
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	2119	457 939	911 707
5660	Себестоимость продаж	2120	(28 501 012)	(27 985 184)
	Себестоимость электроэнергии	2121	(10 526 705)	(10 207 209)
	Себестоимость мощности	2122	(3 080 150)	(3 421 014)
	Себестоимость теплоты	2123	(13 971 039)	(13 484 408)
	Себестоимость теплоносителя	2124	(590 530)	(482 634)
	Себестоимость прочих товаров, продукции, работ, услуг	2129	(332 588)	(389 919)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	231 055	66 756
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	231 055	66 756
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Разд. 6.11.2. Текст Поясн.	Проценты к получению	2320	1 228 515	1 498 637
Разд. 6.12.2. Текст Поясн.	Проценты к уплате	2330	(1 645 927)	(1 318 755)
Разд. 6.11.2. Текст Поясн.	Прочие доходы	2340	2 167 831	1 731 734
Разд. 6.12.2. Текст Поясн.	Прочие расходы	2350	(1 123 494)	(2 357 788)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	857 980	(379 416)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
Разд. 6.10. Текст Поясн.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(49 937)	(191 611)
Разд. 6.10. Текст Поясн.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(177 439)	(161 129)
Разд. 6.10. Текст Поясн.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(59 839)	56 685
Разд. 6.10. Текст Поясн.	Прочее	2460	29 992	(14)
Разд. 6.10. Текст Поясн.	ошибки прошлых лет при исчислении налога на прибыль	2462	29 992	(14)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	650 694	(483 874)

Пояснения	Наименование показателя		3а Январь-Декабрь 20 13 г.	3а Январь-Декабрь 20 12 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	197 030
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Разд. 6.13. Текст Поясн	Совокупный финансовый результат периода	2500	650 694	(286 844)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,000000349	(0,000000259)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,000000349	(0,000000259)

Руководитель Е. А. Силантьева

по дов. б/н от 05.12.2013

" 31 " марта 2014



**Отчет об изменениях капитала
за 20 13 г.**

Организация		Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6"	по ОКПО	76674592
Идентификационный номер налогоплательщика			ИНН	5257072937
Вид экономической деятельности		Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности		Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47 34
Единица измерения:		тыс. руб.	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.	3100	18 628 821	-	21 874 029	673 369	(11 691 077)	29 485 142
За 20 12 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	197 030	-	693	197 723
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	197 030	x	693	197 723
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(483 874)	(483 874)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(483 874)	(483 874)
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г.	3200	18 628 821	-	22 071 059	673 369	(12 174 258)	29 198 991
За 20 13 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	650 694	650 694
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	650 694	650 694
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г.	3300	18 628 821	-	22 071 059	673 369	(11 523 564)	29 849 685

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.	Изменения капитала за 20 12 г.		На 31 декабря 20 12 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	29 190 850	(752 418)	197 723	28 636 155
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	294 292	268 544	-	562 836
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	29 485 142	(483 874)	197 723	29 198 991
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(11 985 369)	(752 418)	693	(12 737 094)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	294 292	268 544	-	562 836
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(11 691 077)	(483 874)	693	(12 174 258)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Чистые активы	3600	29 854 913	29 204 624	29 491 179

Руководитель Ольга Е.А. Силантьева
(подпись) (расшифровка подписи)

по дов. б/н от 05.12.2013

" 31 "

марта

20 14 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2013г.

Форма №4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Коды		
0710004		
31	12	2013
76674592		
5257072937		
40.10.11		
47	34	
384		

Открытое акционерное общество "Территориальная
Организация генерирующая компания № 6" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН
Вид экономической деятельности по ОКВЭД
Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное
общество / Совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4

Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	27 610 576	26 345 327
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	26 967 083	25 568 057
от арендных платежей, лицензионные платежи, роялти, комиссионные платежи и иных аналогичных платежей	4112	244 834	251 874
прочие поступления	4119	398 659	525 396
Платежи - всего	4120	(33 404 253)	(27 926 140)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(27 950 331)	(23 568 256)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 994 771)	(1 953 249)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 733 142)	(1 311 769)
налог на прибыль	4124	(41 866)	(99 126)
прочие платежи	4129	(1 684 143)	(993 740)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(5 793 677)	(1 580 813)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	4 573 253	6 201 900
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 496	60 895
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4 173 827	5 935 547
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	382 741	205 192
прочие поступления	4219	11 189	266
Платежи - всего	4220	(6 246 436)	(12 327 067)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 336 513)	(7 082 377)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов к другим лицам	4223	(858 500)	(5 244 690)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(35 674)	-
прочие платежи	4229	(15 749)	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 673 183)	(6 125 167)

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	39 498 782	11 406 164
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	37 450 809	11 323 700
прочие поступления	4319	2 047 973	82 464
Платежи - всего	4320	(30 433 922)	(11 246 966)
в том числе:			
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(30 433 922)	(9 362 000)
прочие платежи	4329	-	(1 884 966)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	9 064 860	159 198
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 598 000	(7 546 782)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 718 391	9 265 172
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 316 390	1 718 391
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(1)	1

Руководитель

по дов. б/н от 05.12.2013г.

" 31 "



Е.А. Силантьева

(расшифровка подписи)

20 14 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы, и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступил о	выбыло		начислено амортиза- ции	убыток от обесце- нения	переоценка			
			первона- чальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первона- чальная стоимость	накопленна я амортизаци я и убытки от обесценени я			первона- чальная стоимость	накоплен- ная амортиза- ция	первона- чальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 <u>13</u> г.	41	(24)	-	(-)	-	(5)	-	-	-	41	(29)
	5110	за 20 <u>12</u> г.	41	(19)	-	(-)	-	(5)	-	-	-	41	(24)
в том числе:													
Товарные знаки и знаки обслуживания	5103	за 20 <u>13</u> г.	41	(24)	-	(-)	-	(5)	-	-	-	41	(29)
	5113	за 20 <u>12</u> г.	41	(19)	-	(-)	-	(5)	-	-	-	41	(24)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	На 31 декабря 20 <u>11</u> г.
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	На 31 декабря 20 <u>11</u> г.
Всего	5130	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 20 <u>13</u> г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
	5150	за 20 <u>12</u> г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 <u>13</u> г.	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20 <u>12</u> г.	-	-	(-)	(-)	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 <u>13</u> г.	-	-	(-)	(-)	-
	5190	за 20 <u>12</u> г.	-	-	(-)	(-)	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 <u>13</u> г.	27 080 743	(14 109 870)	959 301	(21 173)	15 477	(2 011 897)	25 347	-	28 044 218	(16 106 290)
	5210	за 20 <u>12</u> г.	25 626 688	(12 083 147)	1 343 363	(459 997)	221 431	(1 879 095)	570 689	(369 059)	27 080 743	(14 109 870)
в том числе:												
Земельные участки и объекты природопользования	5201	за 20 <u>13</u> г.	12 360	(-)	961	(299)	-	(-)	-	-	13 022	(-)
	5211	за 20 <u>12</u> г.	4 466	(-)	8 122	(228)	-	(-)	-	-	12 360	(-)
Здания	5202	за 20 <u>13</u> г.	4 404 432	(870 892)	125 031	(974)	624	(101 469)	25 347	(-)	4 553 836	(971 737)
	5212	за 20 <u>12</u> г.	4 259 965	(797 211)	225 023	(129 555)	32 427	(93 981)	48 999	(12 127)	4 404 432	(870 892)
Сооружения	5203	за 20 <u>13</u> г.	11 113 383	(6 849 223)	340 199	(1 006)	444	(985 712)	(503)	-	11 452 073	(7 834 491)
	5213	за 20 <u>12</u> г.	10 567 989	(5 638 207)	212 815	(153 596)	76 921	(954 896)	486 175	(333 041)	11 113 383	(6 849 223)
Машины и оборудование	5204	за 20 <u>13</u> г.	11 478 261	(6 336 876)	489 270	(16 995)	12 535	(919 238)	-	-	11 950 536	(7 243 579)
	5214	за 20 <u>12</u> г.	10 725 872	(5 593 121)	886 080	(169 968)	105 942	(825 442)	36 277	(24 255)	11 478 261	(6 336 876)
Транспортные средства	5205	за 20 <u>13</u> г.	47 619	(34 524)	2 414	(1 715)	1 715	(3 534)	-	-	48 318	(36 343)
	5215	за 20 <u>12</u> г.	44 706	(36 810)	8 832	(5 919)	5 417	(3 131)	-	-	47 619	(34 524)
Инвентарь производственный и хозяйственный и принадлежности	5206	за 20 <u>13</u> г.	22 497	(18 355)	1 426	(159)	159	(1 944)	-	-	23 764	(20 140)
	5216	за 20 <u>12</u> г.	20 915	(17 431)	2 491	(731)	724	(1 642)	(178)	(6)	22 497	(18 355)
Прочие основные средства	5207	за 20 <u>13</u> г.	2 191	(-)	-	(25)	-	(-)	503	-	2 669	(-)
	5217	за 20 <u>12</u> г.	2 775	(367)	-	(-)	-	(3)	(584)	370	2 191	(-)
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 <u>13</u> г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 <u>12</u> г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано за период	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 <u>13</u> г.	6 385 273	6 889 902	(5 282)	(959 301)	12 310 592
	5250	за 20 <u>12</u> г.	804 711	7 011 789	(87 864)	(1 343 363)	6 385 273
в том числе:							
Оборудование к установке	5241	за 20 <u>13</u> г.	4 870 355	607 222	(-)	(-)	5 477 577
	5251	за 20 <u>12</u> г.	37 592	4 833 177	(414)	(-)	4 870 355
Капитальные вложения на приобретение, сооружение, реконструкцию, модернизацию основных средств	5242	за 20 <u>13</u> г.	1 514 918	6 282 680	(5 282)	(959 301)	6 833 015
	5252	за 20 <u>12</u> г.	767 119	2 178 612	(87 450)	(1 343 363)	1 514 918

2.2а. Долгосрочные ремонты и ревизии технического состояния

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				направлено на восстановление основных средств	списано на затраты	
Долгосрочные ремонты и ревизии технического состояния- всего	5246	за 20 <u>13</u> г.	703 545	237 781	(304 371)	636 955
	5256	за 20 <u>12</u> г.	367 866	500 275	(164 596)	703 545
в том числе:						
Средний ремонт основных средств	5247	за 20 <u>13</u> г.	95 871	42 831	(37 769)	100 933
	5257	за 20 <u>12</u> г.	24 057	86 580	(14 766)	95 871
Капитальный ремонт основных средств	5248	за 20 <u>13</u> г.	594 242	185 396	(262 437)	517 201
	5258	за 20 <u>12</u> г.	336 144	405 529	(147 431)	594 242
Долгосрочные ревизии технического состояния основных средств	5249	за 20 <u>13</u> г.	13 432	9 554	(4 165)	18 821
	5259	за 20 <u>12</u> г.	7 665	8 166	(2 399)	13 432

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 <u>13</u> г.	За 20 <u>12</u> г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	840 513	543 948
в том числе:			
Здания	5261	125 031	119 697
Сооружения	5262	304 635	150 474
Машины и оборудование	5263	410 847	273 777
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(9 914)	(24 605)
в том числе:			
Здания	5271	(16)	(24 570)
Сооружения	5272	(-)	(35)
Машины и оборудование	5273	(9 898)	(-)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	На 31 декабря 20 <u>11</u> г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	627 006	858 484	962 575
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	10 590 844	10 226 511	9 119 833
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	23 252	-	182 726
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	10 801	8 429	5 785
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	2 372 565	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрчные - всего	5301	за 20 <u>13</u> г.	8 643 776	549 916	822 000	(8 818 093)	700	(550 616)	-	647 683	-
	5311	за 20 <u>12</u> г.	8 761 186	13 944	537 000	(654 410)	-	535 972	-	8 643 776	549 916
в том числе:											
<i>акции, паи, доли.</i>	5302	за 20 <u>13</u> г.	648 583	(700)	-	(900)	700	-	-	647 683	-
	5312	за 20 <u>12</u> г.	648 583	(700)	-	(-)	-	-	-	648 583	(700)
<i>векселя, облигации и займы</i>	5303	за 20 <u>13</u> г.	7 995 193	550 616	822 000	(8 817 193)	-	(550 616)	-	-	-
	5313	за 20 <u>12</u> г.	8 112 603	14 644	537 000	(654 410)	-	535 972	-	7 995 193	550 616
Краткосрочные - всего	5305	за 20 <u>13</u> г.	3 124 000	(-)	7 995 193	(3 124 000)	-	1 085 123	-	7 995 193	1 085 123
	5315	за 20 <u>12</u> г.	3 619 414	1 091	4 825 100	(5 320 514)	(1 091)	-	-	3 124 000	(-)
в том числе:											
<i>векселя, облигации и займы</i>	5307	за 20 <u>13</u> г.	124 000	(-)	7 995 193	(124 000)	-	1 085 123	-	7 995 193	1 085 123
	5317	за 20 <u>12</u> г.	170 414	1 091	125 100	(171 514)	(1 091)	-	-	124 000	(-)
<i>депозиты со сроком от 3 месяцев до 1 года, вклады в простое товарищество, краткосрочное право в рамках оказания финансовых услуг</i>	5308	за 20 <u>13</u> г.	3 000 000	-	-	(3 000 000)	-	-	-	-	-
	5318	за 20 <u>12</u> г.	3 449 000	-	4 700 000	(5 149 000)	-	-	-	3 000 000	-
Финансовых вложений - итога	5300	за 20 <u>13</u> г.	11 767 776	549 916	8 817 193	(11 942 093)	700	534 507	-	8 642 876	1 085 123
	5310	за 20 <u>12</u> г.	12 380 600	15 035	5 362 100	(5 974 924)	(1 091)	535 972	-	11 767 776	549 916

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	На 31 декабря 20 <u>11</u> г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости
						себесто- имость	резерв под снижение стоимости				
Запасы, за исключением приобретенных на строительство, реконструкцию и т.п. - всего	5400	за 20 <u>13</u> г.	1 897 068	(355)	17 520 889	(17 555 023)	-	-	x	1 862 934	(355)
	5410	за 20 <u>12</u> г.	2 153 164	(20 281)	17 091 272	(17 347 368)	-	19 926	x	1 897 068	(355)
в том числе:											
Топливо	5401	за 20 <u>13</u> г.	1 611 889	(355)	16 980 421	(17 010 819)	-	-	-	1 581 491	(355)
	5411	за 20 <u>12</u> г.	1 871 814	(356)	16 424 040	(16 683 965)	-	1	-	1 611 889	(355)
Сырье и материалы (кроме топлива)	5402	за 20 <u>13</u> г.	284 950	(-)	519 206	(522 713)	-	-	-	281 443	(-)
	5412	за 20 <u>12</u> г.	281 128	(19 925)	653 192	(649 370)	-	19 925	-	284 950	(-)
Готовая продукция	5404	за 20 <u>13</u> г.	10	(-)	21 036	(21 046)	-	-	-	-	(-)
	5414	за 20 <u>12</u> г.	15	(-)	11 891	(11 896)	-	-	-	10	(-)
Товары для перепродажи	5405	за 20 <u>13</u> г.	219	(-)	226	(445)	-	-	-	-	(-)
	5415	за 20 <u>12</u> г.	207	(-)	2 149	(2 137)	-	-	-	219	(-)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	На 31 декабря 20 <u>11</u> г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в кратко-срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающи еся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовы й результат	изменение резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 <u>13</u> г.	2 183 048	(-)	152 489	-	(1 826 944)	(-)	-	(308 784)	199 809	(-)
	5521	за 20 <u>12</u> г.	56 050	(-)	2 148 600	-	(16 875)	(2 561)	-	(2 166)	2 183 048	(-)
в том числе:												
с покупателями и заказчиками	5502	за 20 <u>13</u> г.	6 414	(-)	65 705	-	(343)	(-)	-	(-)	71 776	(-)
	5522	за 20 <u>12</u> г.	9 550	(-)	-	-	(190)	(2 561)	-	(385)	6 414	(-)
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п., и по страхованию)	5504	за 20 <u>13</u> г.	25 225	(-)	23 046	-	(195)	(-)	-	(-)	48 076	(-)
	5524	за 20 <u>12</u> г.	25 102	(-)	195	-	(72)	(-)	-	(-)	25 225	(-)
авансы выданные по договорам страхования	5505	за 20 <u>13</u> г.	11	(-)	-	-	(11)	(-)	-	(-)	-	(-)
	5525	за 20 <u>12</u> г.	-	(-)	11	-	(-)	(-)	-	(-)	11	(-)
прочая дебиторская задолженность	5506	за 20 <u>13</u> г.	2 151 398	(-)	63 738	-	(1 826 395)	(-)	-	(308 784)	79 957	(-)
	5526	за 20 <u>12</u> г.	21 398	(-)	2 148 394	-	(16 613)	(-)	-	(1 781)	2 151 398	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 <u>13</u> г.	8 229 876	(509 116)	12 822 041	26 445	(5 880 267)	(379)	(300 255)	308 784	15 506 500	(809 371)
	5530	за 20 <u>12</u> г.	4 667 106	(438 214)	6 474 361	19 028	(2 886 160)	(46 625)	(70 902)	2 166	8 229 876	(509 116)
в том числе:												
с покупателями и заказчиками	5511	за 20 <u>13</u> г.	5 241 757	(485 877)	3 324 790	8 418	(3 492 900)	(-)	(292 079)	-	5 082 065	(777 956)
	5531	за 20 <u>12</u> г.	3 461 432	(382 620)	3 929 473	3 473	(2 139 941)	(13 065)	(103 257)	385	5 241 757	(485 877)
по векселям покупателей	5512	за 20 <u>13</u> г.	210 000	(-)	604 296	-	(-)	(-)	-	-	814 296	(-)
	5532	за 20 <u>12</u> г.	-	(-)	210 000	-	(-)	(-)	-	-	210 000	(-)
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п., и по страхованию)	5513	за 20 <u>13</u> г.	81 266	(1 163)	113 090	-	(65 131)	(-)	426	-	129 225	(737)
	5533	за 20 <u>12</u> г.	137 193	(1 376)	76 826	-	(132 753)	(-)	213	-	81 266	(1 163)
авансы выданные по договорам страхования	5514	за 20 <u>13</u> г.	4 677	(-)	4 208	-	(4 677)	(-)	-	-	4 208	(-)
	5534	за 20 <u>12</u> г.	51 153	(-)	4 447	-	(50 923)	(-)	-	-	4 677	(-)
прочая дебиторская задолженность	5515	за 20 <u>13</u> г.	2 692 176	(22 076)	8 775 657	18 027	(2 317 559)	(379)	(8 602)	308 784	9 476 706	(30 678)
	5535	за 20 <u>12</u> г.	1 017 328	(54 218)	2 253 615	15 555	(562 543)	(33 560)	32 142	1 781	2 692 176	(22 076)
Итого	5500	за 20 <u>13</u> г.	10 412 924	(509 116)	12 974 530	26 445	(7 707 211)	(379)	(300 255)	x	15 706 309	(809 371)
	5520	за 20 <u>12</u> г.	4 723 156	(438 214)	8 622 961	19 028	(2 903 035)	(49 186)	(70 902)	x	10 412 924	(509 116)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.		На 31 декабря 20 <u>12</u> г.		На 31 декабря 20 <u>11</u> г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5 540	2 422 769	1 656 631	1 729 327	1 238 598	903 983	496 141
в том числе:							
с покупателями и заказчиками	5541	1 766 335	1 031 613	1 641 684	1 174 194	834 899	452 394
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п)	5543	31 213	30 476	10 601	9 438	38 299	36 923
прочая дебиторская задолженность	5545	625 221	594 542	77 042	54 966	30 785	6 824

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - $\uparrow$ всего	5 551	за 20 <u>13</u> г.	117 675	6 653	-	(-)	(-)	(117 675)	6 653
	5 571	за 20 <u>12</u> г.	-	117 675	-	(-)	(-)	(-)	117 675
в том числе:									
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5553	за 20 <u>13</u> г.	-	9	-	(-)	(-)	(-)	9
	5573	за 20 <u>12</u> г.	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
с поставщиками и подрядчиками, связанные с капитальными вложениями	5553	за 20 <u>13</u> г.	117 645	6 644	-	(-)	(-)	(117 645)	6 644
	5573	за 20 <u>12</u> г.	-	117 645	-	(-)	(-)	(-)	117 645
по авансам полученным	5555	за 20 <u>13</u> г.	30	-	-	(-)	(-)	(30)	-
	5575	за 20 <u>12</u> г.	-	30	-	(-)	(-)	(-)	30
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 <u>13</u> г.	3 373 276	4 175 150	239	(3 314 359)	(3 707)	117 675	4 348 274
	5580	за 20 <u>12</u> г.	1 814 497	3 249 609	149	(1 690 173)	(806)	-	3 373 276
в том числе:									
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5561	за 20 <u>13</u> г.	1 668 060	2 692 355	-	(1 639 449)	(3 598)	-	2 717 368
	5581	за 20 <u>12</u> г.	703 094	1 592 827	-	(627 837)	(24)	-	1 668 060
с поставщиками и подрядчиками, связанные с капитальными вложениями	5562	за 20 <u>13</u> г.	1 165 768	1 064 626	-	(1 173 948)	(-)	117 645	1 174 091
	5582	за 20 <u>12</u> г.	401 915	1 163 287	-	(398 851)	(583)	-	1 165 768
по авансам полученным	5564	за 20 <u>13</u> г.	65 817	34 614		(32 274)	(70)	30	68 117
	5584	за 20 <u>12</u> г.	369 406	63 158	-	(366 556)	(191)	-	65 817
задолженность перед персоналом организации	5565	за 20 <u>13</u> г.	98 341	97 681		(98 337)	(4)	-	97 681
	5585	за 20 <u>12</u> г.	99 890	98 317	-	(99 866)	(-)	-	98 341
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	5566	за 20 <u>13</u> г.	43 297	43 605	-	(43 297)	(-)	-	43 605
	5586	за 20 <u>12</u> г.	38 084	43 297	-	(38 084)	(-)	-	43 297
задолженность по налогам и сборам	5567	за 20 <u>13</u> г.	73 457	209 461		(73 455)	(2)	-	209 461
	5587	за 20 <u>12</u> г.	145 073	73 457	-	(145 073)	(-)	-	73 457
прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 <u>13</u> г.	258 536	32 808	239	(253 599)	(33)	-	37 951
	5588	за 20 <u>12</u> г.	57 035	215 266	149	(13 906)	(8)	-	258 536
Итого	5 550	за 20 <u>13</u> г.	3 490 951	4 181 803	239	(3 314 359)	(3 707)	x	4 354 927
	5 570	за 20 <u>12</u> г.	1 814 497	3 367 284	149	(1 690 173)	(806)	x	3 490 951

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	На 31 декабря 20 <u>11</u> г.
Всего	5590	707 715	1 511 180	187 068
в том числе:				
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5591	614 753	825 011	47 754
с поставщиками и подрядчиками, связанные с капитальными вложениями	5592	78 254	672 226	120 529
по авансам полученным	5594	4 262	9 655	15 986
прочая кредиторская задолженность	5595	10 446	4 288	2 799

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 <u>13</u> г.	За 20 <u>12</u> г.
Материальные затраты	5610	20 532 523	20 054 742
Расходы на оплату труда	5620	1 886 465	1 880 516
Отчисления на социальные нужды	5630	566 519	556 407
Амортизация	5640	2 144 637	2 011 141
Прочие затраты	5650	3 370 868	3 482 378
Итого по элементам	5660	28 501 012	27 985 184
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	28 501 012	27 985 184

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства- всего	5700	243 938	401 155	(354 867)	(25 754)	264 472
в том числе:				()	()	
на оплату отпусков	5701	92 940	234 917	(238 774)	(-)	89 083
на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	119 946	117 088	(99 033)	(20 912)	117 089
по судебным разбирательствам	5703	21 902	1 717	(17 060)	(4 842)	1 717
по налоговым спорам	5704	-	25 946	(-)	(-)	25 946
по выплате премии за ввод объекта в эксплуатацию	5706	9 150	21 487	(-)	(-)	30 637

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Полученные - всего	5800	13 620 209	12 940 362	8 387 595
в том числе:				
Обеспечения обязательств и платежей полученные (за искл. ФИСС)	5801	13 620 209	12 887 014	8 387 595
Денежные требования - по стоимости базисного актива ФИСС на дату его заключения	5802	-	53 086	-
Денежные требования - по стоимости базисных активов ФИСС по текущим рыночным ценам на дату составления отчетности	5803	-	262	-
Выданные - всего	5810	14 555 018	-	1 865 185
в том числе:				
Обеспечения обязательств и платежей выданные (за искл. ФИСС)	5811	14 555 018	-	1 865 185

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 20 <u>13</u> г.		За 20 <u>12</u> г.	
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего					
20 <u>13</u> г.	5910	-	-	-	-
20 <u>12</u> г.	5920	-	-	-	-

Руководитель Е.А. Силантьева

(подпись) (расшифровка подписи)

по дов. б/н от 05.12.2013г.

" 31 " марта 2014



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА (пояснения в текстовой форме)
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 год
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТГК-6»**

Оглавление

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1.	Филиалы и Представительства Общества	3
1.2.	Информация об исполнительных и контрольных органах	4
2.	СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	5
2.1.	Внеоборотные нематериальные активы	6
2.2.	Основные средства и вложения во внеоборотные материальные активы	7
2.3.	Запасы	9
2.4.	Доходы и расходы будущих периодов	10
2.5.	Финансовые вложения	11
2.6.	Эквиваленты денежных средств	12
2.7.	Займы и кредиты	13
2.8.	Оценочные обязательства	13
2.9.	Отложенные налоги	14
2.10.	Выручка, прочие доходы	15
2.11.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы	15
2.12.	Связанные стороны	16
2.13.	Информация по сегментам	16
3.	ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2013 ГОДУ	16
3.1.	Учет капитальных вложений	16
3.2.	Учет основных средств	17
3.3.	Учет внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы	17
3.4.	Учет доходов	17
3.5.	Учет расходов	18
3.6.	Учет кредитов и займов	19
3.7.	Оценочные резервы и оценочные обязательства	19
4.	ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2014 ГОДУ	20
4.1.	Учет расходов по подготовке и освоению производства (пусковые расходы)	20
4.2.	Учет расходов на ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций	21
4.3.	Учет доходов и расходов по многокомпонентным договорам	21
4.4.	Учет расходов на периодические плановые мероприятия	22
4.5.	Учет вознаграждений работникам	22
4.6.	Учет кредитов и займов	23
5.	КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ	23
6.	РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 ГОД	25
6.1.	Показатели операционной эффективности и долговой нагрузки	25
6.2.	Основные средства	26
6.3.	Прочие внеоборотные активы	28
6.3.1.	Авансы, выданные в связи с инвестиционной деятельностью Общества	28
6.3.2.	Материально-производственные запасы (МПЗ), приобретенные для осуществления инвестиционной деятельности	28
6.3.3.	Неисключительные права на использование результатов интеллектуальной деятельности, ...	29
6.4.	Запасы	29
6.5.	Финансовые вложения	29

6.5.1. Структура финансовых вложений на 31.12.2013 г. по форме:	29
6.5.2. Структура финансовых вложений по типу эмитента:	30
6.5.3. Дополнительная информация по долговым финансовым вложениям в виде займов выданных:	30
6.5.4. Информация о финансовых вложениях, по которым не определяется рыночная стоимость:	30
6.5.5. Информация о переданных финансовых вложениях:	31
6.6. Денежные средства и их эквиваленты	31
6.7. Кредиторская задолженность, кредиты и займы	31
6.7.1. Информация по кредитам и займам	31
6.7.2. Обеспечение обязательств	33
6.7.3. Информация о возможностях организации на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства	34
6.8. Информация о рисках хозяйственной деятельности	35
6.8.1. Общая информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности	35
6.8.2. Раскрытие информации о риске ликвидности	36
6.8.3. Раскрытие информации о других видах рисков:	36
6.9. Финансовые инструменты срочных сделок	41
6.9.1. Общая информация о финансовых инструментах срочных сделок (ФИСС)	41
6.9.2. Информация о стоимости ФИСС на отчетные даты:	41
6.9.3. Хеджирование рисков	42
6.10. Отложенные налоги	42
6.11. Выручка и прочие доходы	43
6.11.1. Информация о структуре доходов по обычным видам деятельности	43
6.11.2. Информация о прочих доходах	43
6.11.3. Информация о выручке, полученной не денежными средствами	44
6.12. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы и прочие расходы	44
6.12.1. Информация о структуре расходов по обычным видам деятельности	44
6.12.2. Информация о прочих расходах	45
6.12.3. Информация о затратах на использование энергетических ресурсов	46
6.12.4. Информация о чрезвычайных фактах хозяйственной деятельности	46
6.13. Прибыль на акцию	46
6.14. Информация по сегментам	46
6.14.1. Показатели отчетных сегментов	47
6.14.2. Дополнительные показатели отчетных сегментов	47
6.14.3. Выручка от продаж покупателям по видам продукции, товаров, услуг	48
6.14.4. Информация о покупателях (заказчиках), выручка от продаж которым составляет не менее 10% общей выручки от продаж покупателям (заказчикам) организации	49
6.14.5. Информация по географическим регионам (если применимо/ не дублируется)	49
6.15. Информация о связанных сторонах	49
6.16. События после отчетной даты	52
6.17. Оценочные обязательства, условные обязательства и активы, обеспечения	52
6.17.1. Условные обязательства	52

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 6» (далее – «Общество») учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение от «25» апреля 2005 г. № 103р).

Полное фирменное наименование Общества в соответствии с регистрационными документами – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 6».

Сокращенное фирменное наименование Общества в соответствии с регистрационными документами – ОАО «ТГК-6».

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц органами Федеральной налоговой службы за № 1055230028006 от 27.04.2005 г. Свидетельство 52 № 003270805.

Организационно-правовая форма/форма собственности Общества: открытое акционерное общество (код ОКОПФ – 47) / совместная частная и иностранная собственность (код ОКФС – 34).

Местонахождение (юридический адрес) Общества – 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической энергии;
- производство и реализация электрической мощности;
- производство и реализация тепловой энергии.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2013 г. составила 5 135 человек.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ТГК-6» от 28.06.2013 г. (Протокол от 03.07.2013 г. № 15) утверждены:

- Годовой отчет Общества за 2012 г.;
- Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2012 г., в том числе отчет о финансовых результатах.

По итогам деятельности в 2012 финансовом году Обществом получен убыток в сумме 752 418 тыс. руб. Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2012 года.

Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы).

Аудитором Общества является ООО «Эрнст энд Янг» состоящее в Некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201017420.

1.1. Филиалы и Представительства Общества

В состав Общества в 2013 году входили следующие филиалы:

1. Владимирский филиал;
2. Владимирский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов;
3. Ивановский филиал;
4. Мордовский филиал;

5. Нижегородский филиал;
6. Новогорьковский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов;
7. Пензенский филиал.

1.2. Информация об исполнительных и контрольных органах

На основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ТГК-6» от 26.05.2008 г., в соответствии с утвержденным Советом директоров Общества договором функции единоличного исполнительного органа ОАО «ТГК-6» переданы управляющей организации - Закрытому акционерному обществу «Комплексные энергетические системы».

В состав Совета директоров Общества, избранный на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ТГК-6» «15» ноября 2013 г. (Протокол № 16 от «19» ноября 2013 г.) по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

№	Ф.И.О.	Должность
1	Бранис Александр Маркович	Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
2	Брюханова Юлия Алексеевна	Генеральный директор ООО «Ренова Актив»
3	Губанов Сергей Владимирович	Заместитель Руководителя Департамента экономической безопасности ЗАО «КЭС»
4	Евстратенко Денис Викторович	Содиректор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
5	Жданов Максим Владимирович	Заместитель руководителя Департамента ключевых клиентов и маркетинга ЗАО «КЭС-Трейдинг»
6	Куликова Альбина Викторовна	Исполнительный директор ООО «УФС»
7	Лыков Кирилл Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «Комплексные энергетические системы»
8	Перфилов Александр Вячеславович	Директор по информационным технологиям ЗАО «КЭС»
9	Спирин Денис Александрович	Директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
10	Федоров Дмитрий Константинович	Руководитель Департамента производственно-технической политики и развития ЗАО «КЭС»
11	Филькин Роман Алексеевич	Содиректор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

В состав ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

№	Ф.И.О.	Должность
1	Хлюстова Татьяна Александровна	Руководитель Департамента корпоративной отчетности ЗАО «УФС»,
2	Конюхова Алла Георгиевна	Менеджер управления внутреннего аудита Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6»
3	Утемишева Татьяна Игоревна	Заместитель начальника отдела внешней отчетности ЗАО «УФС»
4	Бойкова Надежда Анатольевна	Проектный менеджер Управления методологии и консолидации Департамента методологии и бизнес-планирования ЗАО «КЭС»
5	Шведова Ирина Александровна	Начальник управления внутреннего аудита Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6»

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При ведении бухгалтерского учета и формировании бухгалтерской отчетности Общество руководствуется правилами и нормами, закрепленными:

- Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н;
- Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Министерства Финансов РФ;
- Другими нормативными документами Правительства РФ и Минфина РФ, регламентирующими порядок ведения бухгалтерского учета и формирования отчетности;
- Положением по корпоративной учетной политике для целей бухгалтерского учета и отчетности в редакции, действующей в 2013 г, утвержденной приказом от 29.12.2012 г. № 222, в т.ч. в части способов ведения учета, по которым законодательством РФ и (или) нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету не установлено правил и по которым Обществом разработаны соответствующие способы, исходя из Международных стандартов финансовой отчетности.

Операционная деятельность Общества осуществляется с 27.04.2005 г.

Данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей.

Существенной для целей раскрытия в бухгалтерской отчетности в ОАО «ТГК-6» признается сумма:

- отношение которой к итогу регламентированной статьи бухгалтерской отчетности за отчетный год составляет не менее 5%;
- отношение которой к валюте баланса за отчетный год составляет не менее 0,5%.

При этом под регламентированной статьей бухгалтерской отчетности понимается:

- статьи форм бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;

- итоговая сумма по разделу Пояснений (в табличной форме) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, за исключением тех статей, раскрытие которых производится в соответствии с утвержденным форматом.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности.

2.1. Внеоборотные нематериальные активы

В составе внеоборотных нематериальных активов Общество учитывает:

- вложения в нематериальные внеоборотные активы;
- нематериальные активы (НМА) в соответствии с критериями признания их согласно ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов»;
- прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев.

Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы (ВНА) – внеоборотные нематериальные активы, контролируемые Обществом способом отличным от наличия надлежаще оформленных документов, подтверждающих наличие актива и исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности¹. Учет ВНА Общество ведет обособленно на счетах учета НМА.

К прочим внеоборотным активам, не имеющим материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев, Общество относит:

- неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности или средствами индивидуализации, полученные на основании лицензионных договоров, договоров коммерческой концессии и др. аналогичных договоров;
- лицензии, за пользование недрами, предоставляемые в соответствии с законом РФ Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»;
- лицензии (аккредитации и т.п.) на осуществление отдельных видов деятельности, (выполнение видов работ), которые подлежат лицензированию (регулированию) в соответствии с законодательством РФ²;
- декларации (разрешение) на эксплуатацию опасных производственных объектов, включая экспертизу; паспорта безопасности;
- расходы на НИОК и ТР, не подлежащие правовой охране и не зарегистрированные в установленном порядке, но удовлетворяющие критериям признания в качестве нематериального актива в соответствии с МСФО.

При отсутствии определения момента начала признания затрат, формирующих стоимость актива (НМА/ ВНА), Общество, руководствуясь нормами Международных стандартов финансовой отчетности³, понесенные расходы на получение новых знаний, поиск, оценку и окончательный отбор устройств, продуктов, процессов, систем или услуг, на формулирование, проектирование, оценку и окончательный отбор возможных альтернатив

¹ В т.ч. неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации.

² Федеральный закон от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», а также Федеральные законы, регулирующие отношения в сферах деятельности, указанных в части 2 ст. 1 закона № 99-ФЗ, а также Постановления Правительства, принятые в связи с указанным законом «О лицензировании отдельных видов деятельности» и иные нормативные акты;

³ МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» - на основании п. 7 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»;

новым устройствам, продуктам, процессам, системам или услугам признает в момент их осуществления (т.е. не включает в стоимость актива)⁴.

Проверка нематериальных активов на **обесценение** (наличие признаков обесценения) проводится Обществом ежегодно.

Проверка прочих нематериальных внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев на обесценение **не проводится**.

При **отсутствии активного рынка** нематериальных активов Общество не переоценивает объекты НМА.

Амортизация нематериальных внеоборотных активов производится линейным способом исходя из срока их полезного использования. При этом срок полезного использования определяется, исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

Способ определения амортизации и срок полезного использования НМА подлежат ежегодной проверке на предмет необходимости их уточнения.

По отдельным объектам ВНА Обществом установлены следующие сроки полезного использования:

- программное обеспечение и базы данных, кроме исключительных прав, амортизируются в зависимости от срока действия права, указанного в соответствующем лицензионном договоре (лицензии), но не более 5 лет;
- расходы по НИОК и ТР, давшие положительный результат и не учитываемые в составе НМА, амортизируются в течение ожидаемого срока использования, утвержденного Обществом, но не более 5 лет и срока деятельности Общества;
- лицензии, аккредитации, разрешения и т.п. амортизируются в течение срока действия регулируемых законодательством РФ прав, предоставленных соответствующими документами.

Если право пользования (применения) объектом (лицензия, разрешение и т.п.) является **бессрочным** или юридически срок невозможно определить из условий договоров или других документов (напр., бессрочная лицензия или разрешение), то такой объект ВНА амортизируется Обществом в течение предполагаемого срока получения Обществом экономических выгод, но не более 5 лет.

К объектам прочих внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, не относятся объекты, для которых:

- Срок полезного использования не превышает 12 месяцев;
- Стоимость менее 20 000 рублей.

Стоимость таких объектов включается в расходы текущего периода.

2.2. Основные средства и вложения во внеоборотные материальные активы

В составе материальных внеоборотных активов учитываются:

⁴ ПЗ-8/201 О формировании в бухгалтерском учете и раскрытии в бухгалтерской отчетности организации информации об инновациях и модернизации производства (Минфин РФ, Обобщение практики применения законодательства).

- вложения во внеоборотные материальные активы;
- основные средства;
- доходные вложения в материальные ценности.

Вложениями во внеоборотные материальные активы Общество признает инвестиции (приобретение, строительство, реконструкция, техническое перевооружение и модернизация) произведенные в объекты (собственные, арендованные), которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, земельных участков и объектов природопользования.

Инвестиционными активами Общество признает объекты основных средств (здания, сооружения, земельные участки), НМА и иные внеоборотные активы, требующие на свое создание (строительство, реконструкцию) и подготовку к предполагаемому использованию (при приобретении) длительного времени (более 6 месяцев) и существенных вложений (более 500 000 рублей).

При строительстве (реконструкции) инвентарная стоимость объектов основных средств складывается из затрат, включенных в проектно-сметную документацию: на проектно-изыскательские работы, авторский надзор⁵, на строительно-монтажные работы⁶, на материалы⁷, на приобретение оборудования, требующего монтажа (в т.ч. предназначенного для постоянного запаса) и не требующего монтажа⁸, инструмента и инвентаря, а также прочих капитальных затрат.

Расходы на индивидуальное опробование отдельных видов оборудования, произведенные для проверки качества монтажа, т.е. выполненные без нагрузки на холостом ходу, включаются в стоимость строительно-монтажных работ и материалов, учитываемых в составе капитальных вложений.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект, который может состоять из нескольких сочлененных частей. Если сроки использования таких частей отличаются более чем на 20% от срока использования основной части («ядра») объекта, то каждая такая часть учитывается как самостоятельный объект.

Активы, в отношении которых выполняются условия признания основными средствами, и стоимостью не более 20 тыс. рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

Переоценка проводится не чаще одного раза в год и не реже одного раза в 5 лет, на основании соответствующего распорядительного документа Общества, с привлечением профессионального оценщика по группам однородных объектов основных средств исходя из их текущей (восстановительной) стоимости. Однородные группы основных средств для проведения переоценки формируются Обществом в виде перечня конкретных объектов основных средств, участвующих в регулируемых видах деятельности по производству и передаче тепловой энергии.

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования.

Сроки полезного использования объектов ОС (по основным группам):

⁵ А также проведение экспертизы предпроектной и проектной документации, подготовка тендерной документации;

⁶ включая затраты на материалы, если подрядчик ведет строительство из своих материалов;

⁷ В соответствии с Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 г. № 15/1 стоимость материалов по строящимся зданиям и сооружениям включается в локальные сметные расчеты (сметы);

⁸ В соответствии с Приказом Минфина РФ № 94н к не требующему монтажа оборудованию относятся строительные машины и механизмы, производственный и хозяйственный инструмент и инвентарь (в т.ч. мебель), измерительные и другие приборы. Указанные объекты отражаются непосредственно на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» по мере поступления их на склад или другое место хранения.

Группы основных средств	Срок полезного использования, лет
Земельные участки	-
Здания	0 – 125
Сооружения	0 - 100
Машины и оборудование	0 - 56
Транспортные средства	0 - 20
Инвентарь производственный и хозяйственный и принадлежности	0 - 25
Прочие основные средства	-

Не подлежат амортизации объекты ОС:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда и объекты внешнего благоустройства, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г.;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса.

2.3. Запасы

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 г. № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 г. № 119н.

В зависимости от вида запасов, порядка их приобретения, создания и использования единицей запасов учета может быть индивидуальный объект или его часть, партия, однородная группа и т.п. Каждой единице запасов присваивается номенклатурный номер.

При признании в качестве актива запасы оцениваются в сумме фактических затрат на их приобретение, производство, переработку и обеспечение текущего местонахождения и состояния запасов (себестоимость).

Общество отражает учет приобретения запасов:

- с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей»;

При приобретении за плату Общество признает фактической учетную цену, которая складывается из:

- планируемой к уплате поставщику суммы в соответствии с заключенным договором⁹;
- планируемых к уплате сумм по заготовке, доставке, доведению до состояния, пригодного к использованию и т.п. (транспортно-заготовительные расходы) – в соответствии с заключенными договорами.

Разница между фактическими затратами (себестоимостью) и учетной ценой составляет отклонение, которое учитывается по счету 16. В конце каждого отчетного периода счет 16 закрывается, счет 15 сальдо на конец отчетного периода не имеет.

Транспортно-заготовительные расходы (ТЗР) учитываются Обществом путем отнесения на счет 15 согласно расчетным документам.

⁹ В случае приобретения за плату.

Затраты, включаемые в себестоимость запасов за исключением сумм, уплачиваемых поставщику, включаются в себестоимость каждой группы (вида) запасов пропорционально общей стоимости запасов этой группы (вида).

При отпуске запасов (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости. Себестоимость материалов отпущенных в производство определяется по каждому филиалу (обособленному подразделению) в пределах одного хозяйственного сегмента.

В себестоимость произведенных и переработанных запасов (готовая продукция) включаются затраты, непосредственно связанные с таким производством или переработкой данных запасов по элементам затрат. В случае выбытия готовой продукции до окончания отчетного периода, оценка ее производится по планово-нормативным ценам.

Отпуск материалов, отпущенных обслуживающим производствам и хозяйствам, не состоящим на отдельных балансах, отражается как внутреннее перемещение материалов. При этом затраты по погрузке и транспортировке материалов от центрального склада до других складов Общества признаются расходами, связанными с внутренним перемещением запасов.

Учет выпуска готовой продукции (работ, услуг) осуществляется без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)». Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В связи с особенностями функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и нормативными актами по порядку расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) Общество не учитывает электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), приобретенные для последующей реализации (перепродажи) потребителям, на счете 41 «Товары», а списывают непосредственно в дебет субсчетов первичного вида затрат счета 20 по прямой принадлежности.

Специальная оснастка и специальная одежда до передачи в эксплуатацию учитываются на отдельном субсчете «Специальная одежда и специальная оснастка на складе» к счету 10 «Материалы» и включается (списывается) в расходы на капитальные вложения или в себестоимость продукции (работ, услуг) одновременно при передаче в эксплуатацию. Одновременно вышеуказанные объекты принимаются к учету по дебету забалансового счета «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации». Стоимость таких объектов погашается линейно в течение срока эксплуатации на счете забалансового учета «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации».

Учет объектов специальной оснастки и специальной одежды сроком эксплуатации менее 2-х месяцев (не зависимо от стоимости) на забалансовом счете не ведется.

Аналитический учет запасов ведется таким образом, чтобы обеспечить выделение в учете и отчетности остатков, предназначенных для операционной и инвестиционной¹⁰ деятельности.

2.4. Доходы и расходы будущих периодов

В соответствии с положениями по бухгалтерскому учету, другими нормативными актами, методическими указаниями по вопросам бухгалтерского учета, а также единым подходом к Плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности¹¹ Общество отражает в качестве доходов будущих периодов:

¹⁰ капитального строительства, реконструкции, модернизации объектов основных средств;

¹¹ Приказ Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н «Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению»;

- целевое финансирование расходов (текущих и капитальных) – в момент принятия к учету внеоборотных активов, материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера – с последующим отнесением на финансовые результаты как доходы или прочие доходы отчетного периода;
- рыночную стоимость безвозмездно поступившего объекта основных средств и НМА - на момент принятия к учету (в составе внеоборотных активов) – с последующим отнесением на финансовые результаты как прочие доходы через амортизацию.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Если вышеуказанные расходы не удовлетворяют условиям признания активов, то они подлежат единовременному списанию на расходы текущего отчетного периода за исключением:

- расходов, понесенных в связи с предстоящими работами по договорам строительного подряда; данные расходы списываются в целях определения финансового результата по мере признания выручки.

Расходы:

- на проведение пуско-наладочных работ;
- на приобретение информационного и программного обеспечения¹², а также по получению лицензий, сертификатов и разрешений, использовать которые Общество предполагает не более 12 месяцев;

и т.п. подлежат единовременному списанию на расходы текущего отчетного периода.

Расходы на оплату учебных отпусков списываются на расходы текущего отчетного периода непосредственно при наступлении отпуска.

Сумма уплаченной страховщику страховой премии отражается Обществом в составе оборотных активов как дебиторская задолженность (по авансам выданным), которая каждый отчетный период постепенно уменьшается, показывая, какая часть средств Общества может быть затребована в случае досрочного расторжения договора страхования. Уменьшение стоимости страховой премии производится пропорционально календарным дням в течение указанного в договоре страхования срока.

2.5. Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н.

Единицей учета финансовых вложений является:

- по вкладам в уставные капиталы акционерных обществ (АО) (инвестиции в акции) – выпуск эмиссионных ценных бумаг по каждому эмитенту;

¹² Материальные носители с результатами интеллектуальной деятельности (в т.ч. программы для ЭВМ и базы данных), приобретенные Обществом в собственность, и неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности.

- по вкладам в уставные (складочные) капиталы прочих организаций (кроме АО) – каждая доля (пай) в складочном капитале другой организации;
- по долговым эмиссионным ценным бумагам (облигации) – выпуск долговых эмиссионных ценных бумаг по каждому эмитенту;
- по векселям, предоставленным займам, депозитным вкладам в кредитных учреждениях, приобретенной дебиторской задолженности на основании уступки права требования, вкладу по договору простого товарищества – каждая единица вложений.

Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных безвозмездно, определяется как их текущая рыночная стоимость.

Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на:

- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке;
- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, относится на финансовые результаты.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется, исходя из оценки:

- по средней (по выпуску) первоначальной стоимости – по эмиссионным ценным бумагам: долевым (акции – вкладам в уставные капиталы акционерных обществ (АО)) и долговым (облигации);
- по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений – по вкладам в уставные (складочные) капиталы прочих организаций (кроме АО), а также по векселям, предоставленным займам, депозитным вкладам в кредитных учреждениях, приобретенной дебиторской задолженности на основании уступки права требования, вкладу по договору простого товарищества.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

По финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, но демонстрируется устойчивое существенное снижение стоимости, Общество создает резерв под их обесценение. В бухгалтерской отчетности финансовые вложения, по которым созданы резервы, отражаются по балансовой стоимости, т.е. скорректированной на сумму амортизации дисконта и образованного резерва под их обесценение.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости, путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Корректировка производится ежеквартально.

2.6. Эквиваленты денежных средств

Обособление в отчетности эквивалентов денежных средств Обществом осуществляет в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» ПБУ 23/2011, утвержденным Приказом Минфина РФ от 02.02.2011 г. № 11н.

С учетом практики применения положений РСБУ Общество относит к денежным эквивалентам некоторые виды финансовых вложений, а также финансовые инструменты, используемые Обществом в качестве средств в расчетах¹³, а именно:

- Высоколиквидные долговые ценные бумаги (векселя, облигации) со сроком платежа «по предъявлении» или со сроком погашения не более трех месяцев с начислением дохода (в виде процента, дисконта) или бездоходные. При этом:
 - к вышеуказанным высоколиквидным векселям Общество по общему правилу относит векселя банков, входящих в первую «десятку» рейтинга «Интерфакс-100. Банки России» по состоянию на дату, ближайшую к дате составления бухгалтерской отчетности (промежуточной, годовой);
 - к вышеуказанным высоколиквидным облигациям Общество относит, например, облигации федерального займа (ОФЗ), облигации Банка России и т.п.;
- Депозитные вклады в банки, выдаваемые по требованию (предъявлению) Общества или со сроком погашения не более трех месяцев.

2.7. Займы и кредиты

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 107н.

Дисконт по причитающимся к оплате облигациям отражается равномерно в течение срока действия договора займа.

Дополнительные затраты, связанные с привлечением заимствований, учитываются обособленно¹⁴ от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту) и уменьшают балансовую стоимость обязательств Общества перед заемщиком (кредитором) в бухгалтерской отчетности. Данные затраты включаются (списываются) равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредитного договора) за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива¹⁵.

2.8. Оценочные обязательства

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 г. № 167н.

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учете в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчетную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату), если это обязательство краткосрочного характера:

- оценочное обязательство на оплату отпусков;
- оценочное обязательство на выплату годового вознаграждения;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам;
- оценочное обязательство по налоговым спорам;

¹³ Не удовлетворяющие критериям признания их в качестве финансовых вложений в соответствии с п. 2 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утв. Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н;

¹⁴ На счете 97 «Расходы будущих периодов».

¹⁵ как затраты, по займам, разрешенные для капитализации – п. 10 Международный стандарт финансовой отчетности (IAS) 23 «Затраты по займам» (введен в действие на территории Российской Федерации Приказом Минфина РФ от 25.11.2011 г. № 160н).

- прочие оценочные обязательства (в т.ч. по обременительным контрактам).

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учете по приведенной стоимости, определяемой путем дисконтирования величины обязательства), если это обязательство (в момент его возникновения) имеет долгосрочный характер:

- оценочное обязательство по природоохранным мероприятиям;
- оценочное обязательство по гарантийному ремонту;
- оценочное обязательство по выплате вознаграждения за ввод объекта в эксплуатацию;
- прочие оценочные обязательства (в т.ч. по обременительным контрактам).

Дисконтирование производится по действующей на дату отчётности эффективной ставке, рассчитанной на основе доступной рыночной информации для аналогичных обязательств. В случаях, когда на основе доступной рыночной информации эффективная процентная ставка обязательств не может быть надежно определена, она принимается равной 1,5 ставки рефинансирования, устанавливаемой Банком России.

При признании оценочного обязательства его величина относится:

- оценочные обязательства на оплату отпусков и выплату годового вознаграждения – на расходы по обычным видам деятельности либо включается в стоимость инвестиционного актива;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам – на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы либо включается в стоимость инвестиционного актива – в зависимости от предмета иска;
- оценочное обязательство по налоговым спорам – на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы в зависимости от вида налога / сбора;
- оценочное обязательство по природоохранным мероприятиям - на расходы по обычным видам деятельности либо включается в стоимость инвестиционного актива (при первоначальном признании), при этом увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости в последующих отчетных периодах (процент) – на прочие расходы;
- оценочное обязательство по выплате премии за ввод объекта в эксплуатацию – включается в стоимость инвестиционного актива, при этом увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости в последующих отчетных периодах (процент) – на прочие расходы.

При прекращении выполнения условий, установленных п. 5 ПБУ 8/2010, признания оценочного обязательства неиспользованная сумма списывается с отнесением на прочие доходы Общества.

2.9. Отложенные налоги

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 г. № 114н.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

2.10. Выручка, прочие доходы

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 32н.

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической энергии;
- производство и реализация электрической мощности;
- производство и реализация тепловой энергии.

К обычным видам деятельности в генерирующей компании также относятся:

- услуги по предоставлению имущества в аренду.

Прочими видами доходов Общества являются:

- проценты к получению;
- доходы от корректировки (восстановления) оценочных резервов и оценочных обязательств.

Общество признает выручку по мере готовности в следующих случаях:

- выступая в качестве подрядчика либо субподрядчика в договорах строительного подряда или исполняя услуги¹⁶, связанные со строительством, период исполнения которых приходится на разные отчетные периоды (отчетные годы)¹⁷;

По краткосрочным договорам строительного подряда и /или договорам подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию (сроком исполнения не более трех месяцев) Общество признает выручку по мере завершения работ. На выполнение подрядных работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов заказчика действие ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» не распространяется.

2.11. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 33н.

Расходы по обычным видам деятельности формируются путем группировки следующих элементов:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальное обеспечение;
- амортизация (основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных нематериальных активов);
- прочие затраты.

К материальным затратам Общества относятся расходы:

- на технологическое топливо (газ, уголь, мазут, дизельное топливо, торф);

¹⁶ в области инженерно-технического проектирования в строительстве и иных услуг, неразрывно связанных со строящимся объектом, на выполнение работ по реконструкции, модернизации, ремонту объектов основных средств, по ликвидации (разборке) их, включая связанное с ней восстановление окружающей среды;

¹⁷ независимо от того, предусмотрена договором поэтапная сдача работ или нет.

- на покупную электрическую и тепловую энергию.

Прочими признаются расходы:

- проценты к уплате;
- расходы от начисления (корректировки) резервов и оценочных обязательств;
- судебные издержки.

Управленческие (общехозяйственные) расходы, собранные в течение отчетного периода:

- ежемесячно включаются в себестоимость продукции (работ, услуг), т.е. Общество формирует полную производственную себестоимость.

Общехозяйственные расходы филиалов распределяются на себестоимость продукции (работ и услуг) основного производства и вспомогательных производств (в части услуг, оказываемых на сторону), пропорционально:

- затратам площадок.¹⁸

Затраты, связанные с организацией управления Обществом (управленческие) распределяются на себестоимость электрической энергии, электрической мощности и тепловой энергии, а также другим объектам калькуляции¹⁹ пропорционально:

- затратам филиалов²⁰ с учетом покупной электроэнергии.

2.12. Связанные стороны

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.2008 г. № 48н.

2.13. Информация по сегментам

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 08.11.2010 г. № 143н.

Общество, являясь эмитентом публично размещаемых ценных бумаг, раскрывает информацию по сегментам в соответствии с ПБУ 12/2010.

Основой выделения сегментов, признанных отчетными, являются:

- географические регионы, в которых осуществляется деятельность;
- структурные подразделения организации (филиалы).

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2013 ГОДУ

В учетной политике в 2013 году были произведены следующие изменения:

3.1. Учет капитальных вложений.

Уточнен состав прочих капитальных затрат, а именно расходы на подготовку эксплуатационных кадров для вновь строящихся и реконструируемых объектов Общества,

¹⁸ по МВЗ 20, 23, 25 счетов;

¹⁹ Напр., ХОВ (химически очищенной воды) и ОВ (обессоленной воды) в соответствии со сложившейся практикой управленческого учета;

²⁰ по МВЗ 20, 23, 25, 26 счетов.

если они предусмотрены Сметой (гл. 11 «Подготовка эксплуатационных кадров»)²¹ включаются в стоимость объекта (-ов) капитальных вложений.

Корректировки по показателю бухгалтерского баланса «Основные средства» (в т.ч. части незавершенного строительства) в отчетности 2013г. производятся перспективно, т.к. практически невозможно определить кумулятивный эффект от применения измененной нормы к предыдущему отчетному периоду.

3.2. Учет основных средств

Уточнено, что стоимостная оценка первоначальной стоимости объекта, выступающая дополнительным условием для признания его основным средством, не применяется к земельным участкам и объектам природопользования.

Т.к. соответствующие операции проводились в бухгалтерском учете в предыдущие отчетные годы в соответствии с уточненной нормой, то корректировки показателей бухгалтерской отчетности не требуется.

3.3. Учет внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы

1) В связи с отсутствием в ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» нормы о моменте начала признания затрат, формирующих стоимость актива и поступлением разъяснений Минфина РФ по данному²² вопросу, данный раздел Учетной политики уточнен.

Понесенные на получение новых знаний, поиск, оценку и окончательный отбор устройств, продуктов, процессов, систем или услуг, на формулирование, проектирование, оценку и окончательный отбор возможных альтернатив новым устройствам, продуктам, процессам, системам или услугам, расходы Общество признает в момент их осуществления (т.е. не включает в стоимость актива).

Т.к. соответствующие операции проводились в 2012 г. в бухгалтерском учете в соответствии с уточненной нормой, то корректировки показателей бухгалтерской отчетности за 2013 г. в части сопоставимых показателей не требуется. Оценить кумулятивный эффект от применения данной нормы в 2011 г. практически не представляется возможным, поэтому корректировка показателей бухгалтерской отчетности за 2013 г. производится перспективно.

2) Если при принятии к учету лицензий, разрешений, и т.п. прав пользования, срок действия которых невозможно определить из документов, их удостоверяющих, то Общество, исходя из допущения непрерывности деятельности и руководствуясь требованием рациональности, устанавливает срок амортизации данных активов не более 5 лет.

Т.к. соответствующие операции проводились в бухгалтерском учете в соответствии с уточненной нормой, то корректировки показателей бухгалтерской отчетности в части предыдущих отчетных периодов не требуется.

3.4. Учет доходов

В целях организации отдельного учета по регулируемым видам деятельности уточнен перечень основных и прочих видов деятельности Общества:

- производство и реализация электрической энергии;
- реализация электрической мощности;
- производство, передача и реализация (сбыт) тепловой энергии;

²¹ Постановление Госстроя России от 05.03.2004 г. № 15/1 «Об утверждении и введении в действие Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;

²² ПЗ-8/2011 «О формировании в бухгалтерском учете и раскрытии в бухгалтерской отчетности организации информации об инновациях и модернизации производства».

- производство и реализация (сбыт) тепловой мощности;
- производство, передача и реализация (сбыт) теплоносителя, реализация холодной воды (в закрытых системах теплоснабжения) по договорам теплоснабжения, а также горячего водоснабжения, потребителям.

Реализация всех видов воды вне вышеуказанных договоров относится к прочим видам деятельности.

3.5. Учет расходов

Уточнен порядок распределения расходов, в т.ч.: при распределении совокупных затрат топливно–транспортного цеха, мазутного хозяйства, котельного, котлотурбинного, турбинного цехов, ЦТАИ, службы (отдела) релейной защиты и автоматики на виды энергии пропорционально использованному условному топливу. Затраты на ремонт исключены в связи с изменением базы их распределения.

Фактические затраты на выполнение ремонтной программы, признанные в текущем отчетном периоде и относящиеся к цехам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, распределяются на себестоимость производства электроэнергии (мощности) и себестоимость производства тепловой энергии (мощности) пропорционально плановой годовой выработке электрической и приведенной тепловой энергии, утвержденной в сводном прогнозном балансе ФСТ России на текущий год.

Уточнена база распределения затрат, связанных с организацией управления Обществом.

Учитывая, что в соответствии с п. 19 ПБУ 10/99 «Расходы организации», расходы признаются в отчете о финансовых результатах с учетом связи между произведенными расходами и поступлениями, независимо от того, как они принимаются для целей расчета налогооблагаемой базы, а также принимая во внимание рекомендации Минфина РФ²³, расходы, возникающие периодически через временные интервалы свыше 12 месяцев²⁴:

- на проведение среднего и капитального ремонта объектов основных средств;
- на иные аналогичные мероприятия (например, проверку (ревизию) технического состояния) по объектам основных средств;

погашаются в течение срока, оставшегося до проведения очередного соответствующего ремонта (мероприятия) и отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства» – «Долгосрочные ремонты и ревизии технического состояния».

Учет сумм вышеуказанных расходов и их погашение Общество ведет на счете 97 «Расходы будущих периодов»²⁵.

Ввиду существенного изменения показателей активов и нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) при изменении способа признания вышеуказанных расходов корректировка показателей бухгалтерского баланса за 2013г. в части «Основных средств» и «Нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)» производится ретроспективно.

В целях ретроспективного отражения последствий изменения порядка учета вышеуказанных расходов произведена оценка сумм расходов на долговременные ремонты и ревизии, проведенные в 2011-2012гг. и сумм, погашенных в 2011-2013гг. Результаты оценки представлены в таблице:

²³ Приложение к Письму Минфина России от 9 января 2013 г. № 07-02-18/01;

²⁴ регулярные крупные затраты, возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств.

²⁵ Приказ Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н «Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению».

(Тыс. руб.)

Статья РБП	Стоимость первоначальная 2011 г.	Сумма погашения за 2011 г.	Стоимость первоначальная 2012 г.	Сумма погашения за 2012 г.	Сумма погашения по статьям расходов, проведен. в 2011-2012 гг. и признан. в 2013г.
Долгосрочные (средние, капитальные) ремонты	391 783	31 582	492 109	153 615	278 447
Ревизии технического состояния	8 131	466	8 166	2 399	3 775
ИТОГО:	399 914	32048	500 275	156 014	282 222

(Тыс. руб.)

Статья РБП	Остаточная стоимость по состоянию на 31.12.2011 г.	Остаточная стоимость по состоянию на 31.12.2012г.	Остаточная стоимость по состоянию на 31.12.2013г.
Долгосрочные (средние, капитальные) ремонты	360 201	690 113	411 666
Ревизии технического состояния	7 665	13 432	9 657
ИТОГО:	367 866	703 545	421 323

По статье 2350 «прочие расходы» отражено списание долгосрочных ремонтов и обследований по выбывшим в 2012 году объектам ОС в сумме 8 582 тыс. руб.

Корректировки показателей бухгалтерской отчетности раскрыты в разделе 5.

3.6. Учет кредитов и займов

Уточнен (дополнен) в соответствии с разъяснениями Минфина РФ порядок учета дополнительных расходов по кредитам и займам, в частности, закреплено, что указанные расходы включаются (списываются) равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредитного договора) – без исключений.

Оценить кумулятивный эффект от применения уточненной нормы к предыдущим отчетным периодам не представляется возможным, поэтому корректировки по показателю бухгалтерского баланса «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в отчетности 2013г. производятся перспективно.

3.7. Оценочные резервы и оценочные обязательства

Уточнена периодичность расчета следующих оценочных значений:

- оценку текущей стоимости запасов Общество производит на конец отчетного (финансового) года;

- оценку финансовых вложений на предмет обесценения и расчет величины резерва Общество производит на конец отчетного (финансового) года;
- резерв под снижение стоимости объектов нефункциональных капитальных вложений (ОНКВ) формируется (уточняется) Обществом ежегодно на величину положительной разницы между учетной и продажной стоимостью;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам с неопределенной величиной или сроком исполнения Общество создает при наличии незавершенных на конец отчетного (финансового) года судебных разбирательств, в которых Общество выступает истцом или ответчиком, и решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды. В аналогичном порядке Общество формирует оценочное обязательство по налоговым спорам.

Периодичность расчета остальных оценочных значений оставлена без изменений.

Корректировки по показателю бухгалтерского баланса «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в отчетности 2013г. производятся перспективно, т.к. практически невозможно определить кумулятивный эффект от применения измененной нормы к предыдущим отчетным периодам.

4. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2014 ГОДУ

В учетную политику на 2014 год внесены следующие изменения (дополнения):

4.1. Учет расходов по подготовке и освоению производства (пусковые расходы)

Уточнен порядок учета пусковых расходов.

Пусковые расходы состоят из:

- расходов на проведение комплексного опробования оборудования и энергетического объекта (под нагрузкой свыше 72 часов), выполненных силами подрядной организации;
- расходов, связанных с комплексным опробованием оборудования и энергетического объекта и пробным пуском (заработная плата эксплуатационного персонала, отчисления органам социального страхования, топливо, электроэнергия и другие расходы), за период свыше 72 часов после взятия нагрузки агрегатами, если выработанные энергоресурсы не были реализованы потребителям;
- расходов на проведение наладочных работ и испытаний после взятия нагрузки агрегатами на новых энергетических объектах (т.е. после ввода в эксплуатацию).

Расходы на комплексное опробование оборудования и энергетического объекта в течение 72 часов²⁶, включая материальные затраты и заработную плату с отчислениями на социальное страхование эксплуатационного персонала, произведенные до ввода энергообъекта в эксплуатацию, включаются в стоимость строящегося (реконструируемого) объекта.

Расходы на проведение наладочных работ и испытаний после взятия нагрузки агрегатами на новых энергетических объектах относятся (списываются) на себестоимость производства энергии единовременно в том месяце, когда они фактически произведены.

²⁶ Приказ Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229 «Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ».

4.2. Учет расходов на ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций

Уточнен (изменен) порядок учета расходов на ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций (ЧС) (стихийных бедствий, аварий, пожаров и т.п.).

Расходы по ликвидации последствий ЧС, признанных страховым случаем:

- расходы по выполнению работ по демонтажу ОС;
- расходы на осуществление ремонтно-восстановительных работ;
- расходы по списанию стоимости (полностью / частично) ОС и МПЗ и т.п.

до получения страхового возмещения аккумулируются в порядке, предусмотренном для учета расходов по капитальному ремонту (счет 97 «Расходы будущих периодов») и относятся на прочие расходы (счет 91 «Прочие доходы (расходы)») по мере поступления страхового возмещения (прочий доход).

По итогам завершения восстановительных работ непокрытые страховым возмещением расходы одновременно списываются в состав прочих расходов, за исключением той части затрат, которая в соответствии с нормами настоящего Положения формирует стоимость материальных и нематериальных внеоборотных активов.

4.3. Учет доходов и расходов по многокомпонентным договорам

Т.к. ПБУ 9/99 «Доходы организации» и ПБУ 10/99 «Расходы организации» не содержат методологических норм в отношении порядка учета доходов и расходов по многокомпонентным договорам, в соответствии с п. 7 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации» Общество самостоятельно определяет порядок учета доходов и расходов по многокомпонентным сделкам (договорам).

Многокомпонентный договор – договор, содержащий элементы нескольких сделок. Примером многокомпонентного договора является энергосервисный договор (контракт), который содержит в себе элементы различных гражданско-правовых договоров, в т.ч. договора подряда, договора купли-продажи, договора возмездного оказания услуг, договора аренды и т.п. (далее – компоненты).

Соответственно реализация многокомпонентного договора предполагает выполнение исполнителем подрядных работ и их оплату заказчиком, поставку исполнителем оборудования и его оплату заказчиком или предоставление исполнителем оборудования (установленного) в пользование и оплату заказчиком пользования им и т.п.

Оценка компонентов договора производится на основе информации, предоставляемой сотрудниками коммерческого подразделения Общества. Периодичность предоставления информации и ее объем Общество определяет самостоятельно исходя из состава компонентов и условий договора.

Право собственности на имущество – установленное оборудование, признаваемое объектами основных средств, и отдельные улучшения – созданное на объектах заказчика в процессе исполнения энергосервисного договора может:

- перейти к заказчику непосредственно в момент передачи по Акту сразу после завершения работ по его установке;
- принадлежать исполнителю в течение срока действия энергосервисного договора (на указанный период заказчику предоставляются возмездные права пользования) и перейти к заказчику по истечению срока действия договора.

Неотделимые улучшения с момента их создания на объекте принадлежат собственнику объекта (заказчику) и учитываются на балансе заказчика.

Срок действия договора и стоимость компонент рассчитываются таким образом, чтобы обеспечить безусловную оплату заказчиком стоимости передаваемого ему имущества (объектов, делимых и неделимых улучшений), стоимости выполненных работ (услуг) при достижении / не достижении планируемой экономии энергоресурсов.

Доходы по энергосервисным договорам (выручка от реализации) признаются в составе доходов по обычным видам деятельности (за исключением процентного дохода при нижеуказанных условиях). В силу того, что исполнение по энергосервисному договору может носить длительный характер, то в части компоненты – договор подряда, исполнение которой превышает три месяца и приходится на разные отчетные периоды (годы), применяются правила исчисления выручки от реализации по мере готовности.

Т.к. условиями энергосервисного договора может быть предусмотрена рассрочка платежа (в целом по договору или по отдельным компонентам) сумма выручки от реализации по энергосервисному договору может определяться исполнителем:

- в полной сумме дебиторской задолженности, если условия договора позволяют заключить, что проценты включены в цену оборудования (работ, услуг), при этом процентный доход подлежит обособленному отражению в составе выручки на счете 90 «Продажи»;
- в сумме дебиторской задолженности за поставленное оборудование, выполненные работы (услуги), если условиями договора проценты не включены в цену, при этом процентный доход подлежит отражению в составе прочих доходов на счете 91 «Прочие доходы (расходы)»;

Расходы, которые несет Исполнитель по энергосервисному договору, учитываются в разрезе компонент и признаются в составе расходов по обычным видам деятельности по мере признания доходов по компонентам.

4.4. Учет расходов на периодические плановые мероприятия

Уточнен порядок учета периодических плановых долговременных затрат (через временные интервалы свыше 12 месяцев), связанных с восстановлением (посредством проведения среднего и капитального ремонтов) или техническим освидетельствованием²⁷ (на предмет возможности дальнейшей эксплуатации) объектов основных средств, а именно:

- при выбытии объекта основных средств (в т.ч. в результате продажи, ликвидации) оставшаяся часть стоимости среднего, капитального ремонта и /или ревизии технического состояния, относящаяся к данному объекту и не списанная на расходы по обычным видам деятельности в предшествующие отчетные периоды, подлежит единовременному признанию в составе прочих расходов (счет 91) на дату выбытия.

4.5. Учет вознаграждений работникам

Уточнен порядок учета вознаграждений работникам – добавлен раздел Учетной политики (и Приложение УП – Стандарт по учету вознаграждений работникам).

Величина обязательств по вознаграждениям работникам в зависимости от трудовой функции работников, особенностей выполненной ими в течение отчетного периода работы и характера выплаты соответствующего вознаграждения, подлежит признанию в составе:

- расходов по обычным видам деятельности (в стоимости актива) в части заработной платы и иных выплат работникам (в пользу работников третьим лицам), осуществляемых в связи с выполнением работниками трудовых функций;

²⁷ и иные аналогичные мероприятия (ревизии).

- прочих расходах в части выплат работникам (в пользу работников третьим лицам), не связанных с исполнением работниками трудовых функций.

Расходы в виде вознаграждений признаются в том отчетном периоде, в котором возникло обязательство по выплате вознаграждения, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности). По обязательствам с неопределенной величиной и (или) сроком исполнения Обществом создается оценочное обязательство.

4.6. Учет кредитов и займов

Изменен в соответствии с разъяснениями Минфина РФ порядок учета расходов в виде процентов по кредитам и займам, полученным на рефинансирование задолженности по ранее выданным кредитам и займам, а именно:

- в случае получения кредита (займа) для погашения суммы задолженности по ранее полученному кредиту (займу), расходы в виде процентов по вновь полученному кредиту (займу) включаются в первоначальную стоимость инвестиционного актива только в том случае, если имеется уверенность, что рефинансированная сумма задолженности израсходована на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива.

5. КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ

Данные бухгалтерского баланса за 2013 год на 31.12.2011 г. и 31.12.2012 г. сформированы путем корректировки соответствующих данных бухгалтерского баланса за 2011 г. и 2012 г. Данные корректировки связаны с изменением в учетной политике с 01.01.2013 г. порядка учета расходов на проведение долговременных (средних, капитальных) ремонтов и ревизий технического состояния объектов ОС и требованием ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации» по ретроспективному отражению последствий изменения учетной политики.

Указанные корректировки также повлекли соответствующие изменения показателей за 2012 год в отчете о финансовых результатах за 2013 год.

Изменения в бухгалтерском балансе

(Тыс. руб.)

Наименование стр. Баланса за 2013 г.	Сумма до корректировки на 31.12.2011 г.	Корректировка	Сумма после корректировки на 31.12.2011 г.
Основные средства (стр. 1150), в т.ч.	14 348 252	367 866	14 716 118
Долговременные ремонты и ревизии технического состояния (стр. 1152)	-	367 866	367 866
Баланс (стр. 1600)	45 431 514	367 866	45 799 380
Непокрытый убыток стр. 1370	(11 985 369)	294 292	(11 691 077)
Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420)	481 002	73 574	554 576
Баланс (стр. 1700)	45 431 514	367 866	45 799 380

(Тыс. руб.)

Наименование стр. Баланса за 2013 г.	Сумма до корректировки на 31.12.2012 г.	Корректировка	Сумма после корректировки на 31.12.2012 г.
Основные средства (стр. 1150), в т.ч.	19 356 146	703 545	20 059 691
Долговременные ремонты и ревизии технического состояния (стр. 1152)	-	703 545	703 545
Баланс (стр. 1600)	48 626 761	703 545	49 330 306

Наименование стр. Баланса за 2013 г.	Сумма до корректировки на 31.12.2012 г.	Корректировка	Сумма после корректировки на 31.12.2012 г.
Непокрытый убыток, стр. 1370	(12 737 094)	562 836	(12 174 258)
Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420)	574 996	140 709	715 705
Баланс (стр. 1700)	48 626 761	703 545	49 330 306

Изменения в Отчете о финансовых результатах

(Тыс. руб.)

Наименование стр. ОПУ за 2013 г.	Сумма до корректировки за 2012 г.	Корректировка	Сумма после корректировки за 2012 г.
Себестоимость продаж (стр. 2120)	(28 329 445)	344 261	(27 985 184)
Валовая прибыль (убыток) (стр. 2100)	(277 505)	344 261	66 756
Прибыль (убыток) от продаж (стр. 2200)	(277 505)	344 261	66 756
Прочие расходы (стр. 2350)	(2 349 206)	(8 582)	(2 357 788)
Убыток до налогообложения (стр. 2300)	(715 095)	335 679	(379 416)
Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 2430)	(93 994)	(67 135)	(161 129)
Чистый убыток (стр. 2400)	(752 418)	268 544	(483 874)

В расшифровки Пояснений для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

В связи с отраженными изменениями сумма базового и разводненного убытка на одну акцию за 2012 год составила 0.000000259 и 0.000000259 тыс. рублей, соответственно.

В 2013 году были произведены следующие исправления ошибок в отношении отдельного отражения первоначальной стоимости и дисконта по векселю в Разделе 3 Финансовые вложения Пояснений к бухгалтерскому балансу за 2012 год в следующие столбцы:

(Тыс. руб.)

Показатели	Код показателя	Сумма до корректировки		Сумма после корректировки		Сумма до корректировки		Сумма после корректировки	
		На начало года		На начало года		На конец года		На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
Векселя, облигации и займы	5313	8 127 247	-	8 112 603	14 644	8 009 837	535 972	7 995 193	550 616

6. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 ГОД

6.1. Показатели операционной эффективности и долговой нагрузки

(Тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки Отчета о финансовых результатах	Сумма
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	857 980
Проценты к получению	2320	(1 228 515)
Проценты к уплате	2330	1 645 927
в том числе по компаниям:		
ОАО «АЛЬФА-БАНК»		793 752
НКО ЗАО НРД		452 419
Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Нижнем Новгороде		243 600
ОАО ГПБ		134
ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК		134 611
Банк ЗЕНИТ		18 123
ОАО «АБ «РОССИЯ»		3 288
Нетто величина доходов-расходов от реализации основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений и прочих активов	2340, 2350	4 992
Доходы/расходы от безвозмездно полученного (переданного) имущества	2340, 2350	106
Нетто-величина курсовых разниц	2340, 2350	14 377
Расходы по амортизации основных средств, НМА	2120	2 144 637
Убыток от списания основных средств, обесценения нематериальных активов, финансовых вложений и прочих активов	2350	(542 989)
Нетто-величина доходов/расходов от создания/восстановления резервов по сомнительным долгам, финансовым вложениям; Списание ДЗ	2340, 2350	(465 355)
Прибыль до налогообложения, скорректированная на величину амортизации, сумму процентов к получению и уплате и величину прочих доходов и расходов		2 431 160

(Тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки Бухгалтерского баланса	Сумма
Задолженность по кредитам и займам (основной долг)(без учета начисленных процентов), в том числе:	1510, 1410	22 382 283
Кредиты и займы, полученные для финансирования инвестиционной программы		5 943 993
в том числе по компаниям:		
Волго-Вятский банк ОАО «Сбербанк России»		3 549 246
ОАО ГПБ		2 511 184
ОАО «АЛЬФА БАНК»		17 553

Наименование показателя	Код строки Бухгалтерского баланса	Сумма
<i>Расходы на привлечение займа (счет 97)</i>		<i>(133 990)</i>
<i>Кредиты и займы, полученные для финансирования операционной деятельности</i>		<i>16 438 290</i>
<i>НКО ЗАО НРД</i>		<i>5 000 000</i>
<i>Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Нижнем Новгороде</i>		<i>910 157</i>
<i>ОАО «АЛЬФА БАНК»</i>		<i>5 034 447</i>
<i>ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК</i>		<i>1 500 000</i>
<i>Банк ЗЕНИТ</i>		<i>1 000 000</i>
<i>ОАО «АБ «РОССИЯ»</i>		<i>3 000 000</i>
Расходы на привлечение займа (счет 97)		(6 314)
Денежные средства	1250	(3 316 390)
Срочные депозиты	1252	-

6.2. Основные средства

Структура и движение основных средств (ОС) Общества раскрыты в табличной форме Пояснений (разд. 2.1) согласно утвержденному формату.

При этом в процессе демонтажа, длящегося во времени, находятся следующие объекты ОС:

(Тыс. руб.)

Наименование объекта ОС	Остаточная стоимость на 31.12.2013 г.	Причина выбытия	Дата решения о списании	Планируем ая дата начала демонтажа	Наличие узлов и деталей, пригодных к дальнейшему использованию	Содержание драгметал- лов
Размораживающе е устройство	19 776	Неудовлетв орительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Шлакозолоотвал	4 821	Неудовлетв орительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Разгрузочное устройство	4 566	Неудовлетв орительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Главный корпус 1, 2 очереди с дымовыми трубами	2 094	Неудовлетв орительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Здание мазутонасосной	1 461	Неудовлетв орительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Насосная станция охлаждения с брызгальным устройством.	1 249	Неудовлетв орительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет

Наименование объекта ОС	Остаточная стоимость на 31.12.2013 г.	Причина выбытия	Дата решения о списании	Планируемая дата начала демонтажа	Наличие узлов и деталей, пригодных к дальнейшему использованию	Содержание драгметаллов
Мастерская для обмуровочных работ с раствором узлом	581	Неудовлетворительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Галерея транспортеров	567	Неудовлетворительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Железнодорожные подъездные пути внутристанционные	136	Неудовлетворительное состояние	30.12.2011	01.01.2015	нет	нет
Итого:	35 251				-	-

Указанные объекты ОС списаны с баланса по состоянию на 31.12.2011 года.

При этом Общество приняло решение о продаже / ликвидации объектов ОС, находящихся в длительной консервации:

(Тыс. руб.)

Наименование объекта ОС	На конец периода				Предполагаемый период продажи/ликвидации
	Первоначальная стоимость на 31.12.2013 г.	Накопленная амортизация	Период консервации, мес.	Балансовая стоимость (за минусом обесценения) на 31.12.2013 г.	
Мазутопровод от Владимирской ТЭЦ к котельной	17 695	500	81	-	2014
Редукционно-охладительная установка	16 149	583	81	-	2014
Склад масла, маслоаппаратной и трансформаторов	2 112	388	36	1 724	2014
Канализационно насосная станция № 4	1 873	283	35	1 590	2014
Здание весовой цеха топливоподачи	1 271	-	81	-	2014
Регулятор температуры перегретого пара	1 097	131	82	-	2014
Прочие	1 970	526	-	459	2014
Итого:	42 167	2 411		3 773	

До момента продажи или принятия решения о ликвидации указанные объекты отражаются в отчетности за минусом убытка от обесценения.

Перечень объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

(Тыс. руб.)

Наименование объекта ОС	Балансовая стоимость на 31.12.2013 г.
Земельные участки	13 022
Объекты внешнего благоустройства	2 268
Техническая литература	262
Многолетние насаждения	139
Итого:	15 691

Обществом переданы в аренду следующие группы / объекты основных средств (показатель 5280 Пояснений в табличной форме):

(Тыс. руб.)

Наименование объекта ОС	Балансовая стоимость на 31.12.2013 г.	Накопленная амортизация на 31.12.2013 г.
Здания	394 551	120 028
Сооружения	1 265 145	943 781
Машины и оборудование	114 621	93 004
Транспортные средства	40 009	31 840
Инвентарь производственный и хозяйственный и принадлежности	1 826	1 572
Прочие основные средства	1 079	-
Итого:	1 817 231	1 190 225

6.3. Прочие внеоборотные активы

В Бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов Общество отражает:

6.3.1. Авансы, выданные в связи с инвестиционной деятельностью Общества

(строительством, реконструкцией, техническим перевооружением и т.п.) и не отраженные в разделе 5.1. «Дебиторской задолженности» Пояснений в табличной форме по следующим объектам:

(Тыс. руб.)

Объекты строительства, реконструкции и т.п.	Состояние объекта	Авансы, выданные по объектам		
		На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Реконструкция Новогорьковской ТЭЦ	Работы ведутся	1 361 929	1 527 413	1 077 517
Реконструкция Владимирской ТЭЦ-2	Работы ведутся	766 192	1 035 012	1 073 495
Прочие	Работы ведутся	42 393	76 613	82 173
Итого:	-	2 170 514	2 639 038	2 233 185

6.3.2. Материально-производственные запасы (МПЗ), приобретенные для осуществления инвестиционной деятельности

(строительства, реконструкции и т.п.) за минусом резерва под снижение стоимости данных МПЗ и не отраженные в разделе 4.1 Пояснений в табличной форме:

(Тыс. руб.)

Материально-производственные запасы	Стоимость запасов		
	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
Материалы, переданные подрядчику	191 959	11 274	183
Основные сырье и материалы	8 487	7 552	5 784
Запасные части	155 822	5 673	2 469
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	6 987	625	49
Тара и тарные материалы	586	-	-
Итого:	363 841	25 124	8 485

6.3.3. Неисключительные права на использование результатов интеллектуальной деятельности,

а также права на объекты, не являющиеся результатами интеллектуальной деятельности и средствами индивидуализации, такие как лицензии (разрешения) на осуществление определенных видов деятельности, сертификаты (разрешения) на эксплуатацию опасных производственных объектов, проведение опасных работ, квоты и т.п. (см. раздел 2.1. настоящего документа), которые Общество учитывает в качестве внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы:

(Тыс. руб.)

Внеоборотные активы, не имеющие материально - вещественной формы	Стоимость		
	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Программные продукты	242 899	343 999	449 678
Разрешения, сертификаты, паспорта, декларации	74 069	24 997	228
Лицензии	1 502	1 883	1 925
Итого:	318 470	370 879	451 831

6.4. Запасы

Ведение бухгалтерского учета материально-производственных запасов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 г. № 44н.

Информация по материально-производственным запасам представлена в таблице № 4.1. Пояснений (в табличной форме).

6.5. Финансовые вложения

Ведение бухгалтерского учета финансовых вложений осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н.

Информация по финансовым вложениям представлена в таблице № 3.1. Пояснений (в табличной форме).

6.5.1. Структура финансовых вложений на 31.12.2013 г. по форме:

(Тыс. руб.)

	Акции (доли)	Облигации	Векселя (за искл. денежных эквивалентов)	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	637 683	-	6 180 316	2 910 000	9 727 999

	Акции (доли)	Облигации	Векселя (за искл. денежных эквивалентов)	Прочие	Итого
Резерв под обесценение (корректировка)	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость	637 683	-	6 180 316	2 910 000	9 727 999

На 31.12 2013г. В Обществе числятся следующие векселя:

(Тыс. руб.)

Наименование векселедателя	Вид векселя	Сумма по векселю	Срок погашения	Сумма процентов, причитающаяся в течение более 12 мес. после отчет. даты
Связанная сторона	Простой	6 700 179	21.12.2014	-

6.5.2. Структура финансовых вложений по типу эмитента:

(Тыс. руб.)

	Государственные	Муниципальные	Корпоративные	Иностранных эмитентов	Итого
Первоначальная стоимость	-	-	647 683	6 180 316	6 827 999
Резерв под обесценение (корректировка)	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость	-	-	647 683	6 180 316	6 827 999

6.5.3. Дополнительная информация по долговым финансовым вложениям в виде займов выданных:

(Тыс. руб.)

По типам дебиторов			По срокам погашения	
Организации	Работники	Иные физ. лица	Краткосрочные (до 1 года)	Долгосрочные (свыше 1 года)
2 900 000	-	-	2 900 000	-

6.5.4. Информация о финансовых вложениях, по которым не определяется рыночная стоимость:

(Тыс. руб.)

Виды (объекты) фин. вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	Первоначальная стоимость	Величина обесценения
Акции	637 683	-
Паи	10 000	-
Векселя	6 180 316	-
Прочие	2 900 000	-
Итого:	9 727 999	-

6.5.5. Информация о переданных финансовых вложениях:

В 2013 году были вследствие ликвидации Эмитента следующие финансовые вложения:

- Акции ОАО «Концерн Мордовская ГРЭС»;
- Акции ОАО «МРТК»;
- Акции ЗАО «Игумновская ТЭЦ»;
- Акции ЗАО «Кузнецкая ТЭЦ-3»;
- Акции ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1»;
- Акции ЗАО «Сормовская ТЭЦ».

6.6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31.12.2013 г. активы, принимаемые в соответствии с Учетной политикой Общества денежными эквивалентами, отсутствуют.

6.7. Кредиторская задолженность, кредиты и займы

Ведение бухгалтерского учета расходов по полученным займам и кредитам осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 107н.

Информация по кредиторской задолженности представлена в таблицах № 5.3., 5.4. Пояснений (в табличной форме).

6.7.1. Информация по кредитам и займам

На отчетную дату Общество имеет обязательства по привлеченным денежным средствам в виде кредитов и займов:

- Подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты:

(Тыс. руб.)

Кредитор/ Займодавец	Цель кредита	Срок погаше- ния	На 31.12.2013 г.		На 31.12.2012 г.	
			Основной долг	Проценты начисленные, но не оплаченные	Основной долг	Проценты начисленные, но не оплаченные
ОАО «Газпромбанк»	Финансирование контракта по поставке, монтажу и пуско-наладке оборудования	2024	608 945	747	-	-
ОАО «АЛЬФА- БАНК»	Финансирование финансово- хозяйственной деятельности	2015	2 260 000	2 477	3 671 000	4 424
ОАО «Сбербанк России»	Финансирование проекта реконструкции «Владимирская ТЭЦ-2»	2023	3 549 246	4 116	-	-

Кредитор/ Займодавец	Цель кредита	Срок погаше- ния	На 31.12.2013 г.		На 31.12.2012 г.	
			Основной долг	Проценты начисленные, но не оплаченные	Основной долг	Проценты начисленные, но не оплаченные
Дополнитель- ные расходы по кредитам и займам	-	-	(133 990)	-	-	-
Итого:	-	-	6 284 201	7 340	3 671 000	4 424

- Подлежащих погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:

(Тыс. руб.)

Кредитор/ Займодавец	Цель кредита	Срок погаше- ния	На 31.12.2013 г.		На 31.12.2012 г.	
			Основной долг	Проценты начисленные, но не оплаченные	Основной долг	Проценты начисленные, но не оплаченные
ОАО АКБ «ЕВРОФИ- НАНС МОСНАР- БАНК»	Финансирование финансово- хозяйственной деятельности	2014	1 500 000	-	-	-
ОАО «БАНК ЗЕНИТ»	Финансирование финансово- хозяйственной деятельности	2014	1 000 000	-	-	-
ОАО АКБ «РОССИЯ»	Финансирование финансово- хозяйственной деятельности	2014	3 000 000	-	-	-
ОАО «Газпромбанк»	Финансирование финансово- хозяйственной деятельности	2014	2 812 396	31 602	3 143 700	28 739
ОАО «АЛЬФА- БАНК»	Финансирование финансово- хозяйственной деятельности	2014	2 792 000	3 060	3 691 000	4 409
Дополнитель- ные расходы по кредитам и займам	-	-	-	-	(2 066)	-
Итого:	-	-	11 104 396	34 662	6 832 634	33 148

За 2013 год Обществом привлечено кредитов и займов на сумму 37 450 809 тыс. руб. (стр. 4311 Отчета о движении денежных средств), направлено на погашение задолженности по кредитам и займам 30 433 922 тыс. руб. (стр. 4323 Отчета о движении денежных средств).

На отчетную дату Обществом начислено процентов по кредитам и займам на общую сумму 1 359 423 (тыс. руб.). В том числе включено:

- в состав прочих расходов отчетного периода 1 193 508 (тыс. руб.);
- в стоимость инвестиционного актива 165 915 (тыс. руб.);
- из них 125 513 (тыс. руб.) по кредитам и займам, взятым на цели, не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением) инвестиционного актива.

На отчетную дату Общество имеет обязательства по привлеченным денежным средствам в виде векселей и облигаций:

(Тыс. руб.)

Векселя			Облигации		
Виды	Сумма	Срок погашения	Виды	Сумма	Срок погашения
-	-	-	Облигации на предъявителя	5 000 000	24.08.2017

При этом сумма обязательств по процентам составляет:

- По облигациям

(Тыс. руб.)

Наименование владельца облигаций	Номинальная стоимость		Сумма процентов, причитающихся к оплате в течение 12 мес. после отчетной даты		Сумма процентов, причитающихся к оплате в течение более 12 мес. после отчетной даты		Дополнительные затраты, связанные с размещением облигаций
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.13
ОАО «ТГК-6»	5 000 000	5 000 000	177 782	139 850	-	-	6 314

В строке 1412 бухгалтерского баланса на отчетную дату облигационный займ отражен с учетом затрат, связанных с привлечением займа в размере 6 314 тыс. руб.

В соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-55091-Е от 29.04.2010 г.) Приказом Единоличного исполнительного органа ОАО «ТГК-6» от 21.08.2013 г. № 6 определена величина процентной ставки седьмого, восьмого, и девятого купонов. Процентная ставка седьмого, восьмого, и девятого купонов по облигациям определена в размере 10,5 процентов.

Проценты, подлежащие уплате в течение 12 мес. после отчетной даты, отражены по строке 1512 бухгалтерского баланса.

6.7.2. Обеспечение обязательств

В связи с обязательствами по привлеченным денежным средствам Общество выдало следующие обеспечение:

(Тыс. руб.)

Характер обязательства	Сумма обязательства	Сумма выданного обеспечения	Вид обеспечения	Организация-кредитор	Риски неисполнения обязательств (в т.ч. штрафы, пени, неустойки)
Кредитные договоры №279/13-Р от 27.12.2013г. №280/13-Р от 27.12.2013г.	608 945	2 718 483	Залог движимого имущества и имущества, приобретаемого в будущем	ОАО «Газпромбанк»	-
Кредитный договор №НКЛ-1351 от 20.11.2013г.	3 549 246	11 836 535	Залог движимого, недвижимого имущества и имущественных прав (требований)	ОАО «Сбербанк России»	-
Итого:	4 158 191	14 555 018	-	-	-

Имущество, балансовой стоимостью 15 334 152 тыс. руб., переданное в залог, находится у Общества. Согласно условиям договоров залога Общество использует переданное имущество для ведения обычной деятельности.

6.7.3. Информация о возможностях организации на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства

Обществом на отчетную дату имеет возможность привлечь денежные средства:

(Тыс. руб.)

Наименование контрагента	Сумма открытой, но не использованной кредитной линии	Суммы возможного овердрафта	Неиспользованные поручительства третьих лиц для получения кредита в сумме	Причины недополучения суммы кредитов (займов) по условиям договора
ОАО «Газпромбанк»	2 187 604	-	-	отсутствие необходимости привлечения денежных средств
ОАО «Альфа-Банк»	2 948 000	-	-	отсутствие необходимости привлечения денежных средств
ОАО «Газпромбанк»	1 629 755	-	-	отсутствие необходимости привлечения денежных средств
ОАО «Газпромбанк»	8 389 300	-	-	отсутствие необходимости привлечения денежных средств
ОАО «Сбербанк России»	2 994 754	-	-	отсутствие необходимости привлечения денежных средств

6.8. Информация о рисках хозяйственной деятельности

6.8.1. Общая информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности

Основные виды рисков, которым подвержено Общество:

- финансовые риски;
- правовые риски;
- страновые и региональные риски.

Финансовые риски:

ОАО «ТГК-6» расценивает финансовые риски как крайне важные.

Влияние *инфляционного риска* на финансовую устойчивость компании учитывается при составлении финансовых планов Общества. Увеличение инфляции в краткосрочном периоде может привести к опережающему темпу роста расходов над доходами. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции, Общество может оптимизировать управление дебиторской задолженностью и структурой затрат.

В результате влияния вышеуказанных финансовых рисков, подвержены незначительному изменению такие показатели финансовой отчетности, как чистая прибыль и дебиторская задолженность.

Колебания валютных курсов могут оказать влияние на деятельность компании в части удорожания стоимости материалов и оборудования, зафиксированной в иностранной валюте. Следствием влияния фактора колебания валютного курса является риск удорожания инвестиционной программы.

Для реализации крупных инвестиционных проектов Общество привлекает как собственные, так и заемные средства. Учитывая макроэкономические показатели, в краткосрочной перспективе *риск изменения процентных ставок* оценивается как существенный.

Правовые риски:

Правовые риски представляют собой риск убытков вследствие несоблюдения компаниями требований нормативных правовых актов и заключенных договоров, допущенных правовых ошибок при осуществлении деятельности и несовершенства правовой системы.

Управление правовыми рисками осуществляется в целях уменьшения (исключения) возможных убытков.

В целях поддержания правового риска на приемлемом уровне ОАО «ТГК-6» реализовываются следующие мероприятия:

- мониторинг изменений законодательной и нормативной базы Российской Федерации и анализ необходимости изменения внутренней нормативной базы Общества;
- мониторинг внутренних документов Общества на предмет их наличия, полноты и соответствия законодательной и нормативной базе РФ;
- информирование работников Общества об изменениях законодательства Российской Федерации, об изменениях внутренних документов Общества;
- стандартизация операций и сделок (порядки, процедуры, осуществления операций и сделок, заключения договоров) путем разработки и утверждения внутренних положений и типовых форм;

- контроль соблюдения установленного внутреннего порядка согласования сотрудниками Общества заключаемых Обществом договоров и сделок;
- систематический анализ показателей, характеризующих правовые риски;
- осуществление контроля эффективности управления правовым риском;
- правовая служба осуществляет мониторинг законодательства на постоянной основе, информирование работников Общества, об изменении положений и норм права, касающихся правового риска.

Страновые и региональные риски:

ОАО «ТГК-6» учитывает влияние страновых и региональных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Общества в регионах присутствия. Уровень риска оценивается как низкий.

6.8.2. Раскрытие информации о риске ликвидности

Деятельность Общества подвержена факторам, которые могут привести к снижению ликвидности. Наиболее значимым фактором является платежная дисциплина потребителей. Общество оценивает риск неплатежей при осуществлении деятельности как существенный. С целью минимизации потерь применяются следующие меры: проводится анализ контрагентов на предмет платежеспособности и финансовой устойчивости, регулярно проводится мониторинг дебиторской задолженности. Кроме этого, при заключении договоров ОАО «ТГК-6» применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, использование аккредитивов, банковских гарантий и поручительств).

По состоянию на 31.12.2013 г. дебиторская задолженность ОАО «ТГК-6» (за исключением авансов выданных в связи со строительством, реконструкцией и т.п. (стр. 1191 бухгалтерского баланса)) составила 14 896 938 тыс. руб.

Кредиторская задолженность ОАО «ТГК-6» по состоянию на 31.12.2013 г. составила 4 348 274 тыс. руб.

Снижение ликвидности создает риск для Общества по выполнению установленных банками финансовых нормативов (ковенант) в рамках заключенных кредитных соглашений. Для минимизации данного фактора риска Общество осуществляет ежемесячный мониторинг структуры капитала и принимает необходимые для выполнения ковенант меры по оптимизации структуры оборотного капитала.

Управление ликвидностью осуществляется Обществом посредством планирования денежных потоков по видам деятельности. В своей финансово-хозяйственной деятельности Общество использует систему заключения договоров с контрагентами со сценарными условиям оплаты, способствующими снижению данного вида риска.

Риск снижения ликвидности, учитывая кризисные явления в экономике страны, оценивается Обществом как существенный.

Риск банкротства или ликвидации ОАО «ТГК-6» в настоящее время отсутствует.

6.8.3. Раскрытие информации о других видах рисков:

Отраслевые риски

Отраслью ОАО «ТГК-6» является электроэнергетика. Основными видами деятельности Общества в 2013 году были производство и реализация тепловой и электрической энергии и мощности, выработанной на собственном генерирующем оборудовании.

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики. Отрасль является жизненно важной для развития экономики России, и все происходящее в российской электроэнергетике так или иначе затрагивает практически все отрасли народного хозяйства. Ключевыми проблемами отрасли являются:

- существенный износ основных фондов;
- сильное регулирование со стороны государства при установлении цен на электроэнергию. Неэффективная тарифная политика (ценообразование по принципу «издержки плюс» на тепловую энергию), ведущая к занижению финансовых показателей компаний.

К числу отраслевых рисков ОАО «ТГК-6» можно отнести следующие:

1) Эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов.

Возможные негативные изменения в отрасли: потеря надежности энергоснабжения.

Действия Общества в случае наступления указанных изменений:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- техническое перевооружение генерирующих и теплопередающих объектов;
- страхование имущества и перерывов в деятельности.

2) Риски, связанные с повышением цен на топливные ресурсы, используемые станциями ОАО «ТГК-6». Для отрасли характерна высокая зависимость себестоимости генерации электроэнергии от цен на другие энергоресурсы (в первую очередь газ), которые на сегодняшний день подвержены значительным колебаниям.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния Общества.

Действия ОАО «ТГК-6» в случае наступления указанных изменений:

- повышение операционной эффективности компании путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение взвешенной финансовой политики.

3) Риски, связанные с установлением цен на тепловую энергию и электроэнергию ниже экономически обоснованного уровня.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния Общества.

Действия ОАО «ТГК-6» в случае наступления указанных изменений:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- более эффективная работа на либерализованном рынке электроэнергии;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- взаимодействие с органами государственной законодательной и исполнительной власти в части проведения взвешенной тарифной политики.

4) Риски, связанные с неисполнением обязательств по Договорам о предоставлении мощности.

Возможное влияние наступления указанного негативного события: ухудшение финансово-экономического состояния Общества, потеря надежности энергоснабжения.

Раскрытие информации о правовых рисках, связанные с деятельностью Общества (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

1) Риски изменения валютного регулирования.

Так как Общество не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, изменение законодательства о валютном регулировании и контроле не отразится на деятельности Общества.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения валютного регулирования как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил валютного контроля не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

2) Риски изменения налогового законодательства.

Общество является участником налоговых отношений. Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено частым изменениям, при этом Общество не исключает возможности увеличения налогового бремени на российских налогоплательщиков.

Руководство Общества считает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальную возможность расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Реализация данного риска, то есть изменение правил налогообложения в РФ, может повлечь увеличение налоговой нагрузки на Общество и снижение чистой прибыли Общества.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений налогового законодательства.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как средняя, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как низкий.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения налогового законодательства как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил налогообложения не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

3) Риски изменения правил таможенного контроля и пошлин.

Общество осуществляет деятельность по импорту товаров и услуг.

Реализация данного риска, то есть ужесточение правил таможенного контроля и увеличение пошлин, может повлечь повышение цены импортируемых товаров и увеличение сроков прохождения таможенного контроля при ввозе товаров на территорию Российской Федерации.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений таможенного законодательства.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия таможенного контроля Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как низкая, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как средний.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения правил таможенного контроля и пошлин как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил таможенных правил и увеличения пошлин не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

4) Риски изменения требований по лицензированию основной деятельности либо лицензированию прав пользования некоторыми объектами.

Деятельность Общества связана с необходимостью получения лицензий на отдельные виды деятельности.

Реализация данного риска, то есть ужесточение правил получения лицензий, может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Общества штрафных санкций и выдачи государственными органами предписаний о приостановлении осуществления отдельных видов деятельности, в случае если лицензия не будет получена вовремя.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений требований по лицензированию.

В случае внесения изменений в действующий порядок и условия получения лицензий Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как низкая, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как низкий.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения требований по лицензированию как незначительный и полагает, что проблема возможного изменения правил получения или продления лицензий не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

5) Риски изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества.

Реализация данного риска, то есть изменение судебной практики, может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Общества штрафных санкций.

Для того чтобы ограничить возможное отрицательное влияние данного риска на свою деятельность, Обществом предусматриваются такие меры, как проведение постоянного мониторинга изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Вероятность возникновения данного риска оценивается как низкая, ущерб для Общества от реализации данного риска оценивается как низкий.

Таким образом, Общество рассматривает риск изменения судебной практики как незначительный и полагает, что проблема возможного вынесения судебных решений, имеющих негативный характер для Общества, не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Страновые и региональные риски, связанные с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями (военными конфликтами, чрезвычайным положением, транспортными сбоями и т.д.)

Место нахождения ОАО «ТГК-6»: Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16.

Объем реализуемой ОАО «ТГК-6» продукции приходится на территорию Российской Федерации, таким образом, Общество мало подвержено страновым рискам прочих государств. Данный риск учитывается преимущественно при принятии решений о совершении сделок с иностранными контрагентами (закупке товаров, работ, услуг).

Макроэкономические факторы оказывают непосредственное влияние как на ситуацию в Российской Федерации в целом, так и в отдельных регионах. Кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства, которые влекут снижение энергопотребления, и, как следствие, создают потенциальный риск снижения выручки генерирующих компаний.

Стабильность российской экономики во многом зависит от хода экономических реформ, развития правовой, налоговой, административной инфраструктуры, а также от эффективности предпринимаемых Правительством Российской Федерации мер в сфере финансов и денежно-кредитной политики.

В настоящее время политическая ситуация в стране является относительно стабильной, в то же время российская экономика подвержена влиянию колебаний в мировой экономике.

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и его контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионе Российской Федерации, в котором Общество осуществляет свою деятельность, Общество предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества

Регионы, в которых Общество осуществляет свою деятельность: Владимирская область, Ивановская область, Республика Мордовия, Нижегородская область, Пензенская область.

По данным рейтингового агентства Эксперт РА, по состоянию на 13.12.2013 г., регионам присутствия ОАО «ТГК-6» присвоены следующие инвестиционные рейтинги: Владимирской области, Ивановской области, Пензенской области - 3B1- пониженный потенциал, умеренный риск; республике Мордовия – 3B2 – незначительный потенциал, умеренный риск; Нижегородской области – 2B – средний потенциал, умеренный риск.

Наибольший потенциал Владимирской области – туристический и инфраструктурный, Ивановской области – инфраструктурный, Республики Мордовия – инфраструктурный, Нижегородской области – инновационный, Пензенской области – инфраструктурный.

Общество не может полностью исключить риски, связанные с возможным возникновением военных конфликтов, введением чрезвычайного положения, забастовок в регионах присутствия. Компания учитывает возможное негативное влияние подобных факторов на осуществление им финансово-хозяйственной деятельности в данных регионах. Однако данный риск оценивается как низкий.

ОАО «ТГК-6» учитывает географические особенности регионов, в которых осуществляет свою деятельность, а также связанные с ними риски. В большинстве регионов присутствия ОАО «ТГК-6» имеется развитая инфраструктура и подверженность рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и прочими подобными рисками, оценивается Обществом как минимальная.

Предполагаемые действия Общества для минимизации негативного влияния рисков, а также в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионах присутствия на его деятельность:

- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков;
- организация взаимодействия с органами власти, крупными компаниями в регионах присутствия;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств компании;
- разработка сценариев условий работы в стратегически важных направлениях деятельности на основе прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

Таким образом, в случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Общество предпримет все возможные меры по минимизации их негативного влияния. К таким действиям могут относиться: оптимизация издержек производства, сокращение инвестиционных программ, изменение политики в области привлечения заемных средств.

6.9. Финансовые инструменты срочных сделок

6.9.1. Общая информация о финансовых инструментах срочных сделок (ФИСС)

- Общество является стороной фьючерсных срочных сделок;
- Цель срочных сделок – хеджирование рисков;
- Права и обязанности Общества по срочным сделкам – краткосрочные требования и обязательства;
- Общество не имеет существенных сделок, не исполненных в срок;
- Виды базисных активов, являющиеся предметом срочных сделок – индекс среднемесячной цены электроэнергии рынка РСВ;
- Общество не имеет прибылей и убытков по ФИСС, не признанных в годовой бухгалтерской отчетности.

6.9.2. Информация о стоимости ФИСС на отчетные даты:

(Тыс. руб.)

ФИСС	Обращается (не обращается) на организованном рынке	Балансовая стоимость	
		На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
ЕСВМ-12.12	обращается	-	46 686
ЕСВМ-1.13	обращается	-	6 662

6.9.3. Хеджирование рисков²⁸

(Тыс. руб.)

Объект хеджирования (средняя цена э/э за месяц)	Хеджируемые риски	ФИСС, используемый для хеджирования	Финансовый результат хеджирования ²⁹	Рыночная стоимость
70	изменение цены	ЕСВМ-1.13	574	68
88	изменение цены	ЕСВМ-10.13	79	88
88	изменение цены	ЕСВМ-9.13	40	91
79	изменение цены	ЕСВМ-6.13	19	74
79	изменение цены	ЕУВМ-9.13	10	83
31	изменение цены	ЕСРМ-2.13	6	30
68	изменение цены	ЕСВМ-2.13	3	67
75	изменение цены	ЕСВМ-4.13	(1 597)	72
98	изменение цены	ЕСВМ-8.13	(937)	93
96	изменение цены	ЕСВМ-7.13	(554)	89
80	изменение цены	ЕСВМ-12.13	(376)	78
75	изменение цены	ЕСВМ-5.13	(116)	74
79	изменение цены	ЕСВМ-11.13	(7)	81
75	изменение цены	ЕСВМ-3.13	(4)	74
Итого:	х	х	(2 860)	х

6.10. Отложенные налоги

Ведение бухгалтерского учета отложенных налогов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 г. № 114н.

Структура и суммы отложенных налогов Общества за отчетный и предыдущий год:

(Тыс. руб.)

	2013 г.	2012 г.
Условный расход/ доход	171 596	(75 884)
Постоянное налоговое обязательство, в т.ч.	(49 937)	(191 611)
За текущий период	(49 937)	(191 611)
По уточненным налоговым декларациям за прошлые периоды	-	-
Вычитаемые временные разницы, в т.ч.	(299 195)	283 425
За текущий период	(624 675)	83 865
Убыток по налоговому учету	264 795	201 710
По уточненным налоговым декларациям за прошлые периоды	100 195	-
По выбывшим активам (РБП, ОС)	(39 510)	(2 150)
Отложенный налоговый актив, в т.ч.	(59 839)	56 685
Начисленный за текущий период	(124 935)	16 773
По налоговому убытку	52 959	40 342
По уточненным налоговым декларациям за прошлые периоды	20 039	-
Списание актива	(7 902)	(430)
Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.	(887 195)	(805 645)

²⁸ В состав информации о ФИСС, раскрываемой в вышеуказанном порядке, не включается информация о сделках на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения;

²⁹ Сверка прибылей и убытков по ФИСС и соответствующему объекту хеджирования.

	2013 г.	2012 г.
За текущий период	(747 785)	(528 535)
По уточненным налоговым декларациям за прошлые периоды	-	-
По выбывшим активам (ОС, РБП)	(139 410)	58 565
По ретроспективной корректировке	-	(335 675)
Отложенное налоговое обязательство, в т.ч.	(177 439)	(161 129)
Начисленное за текущий период	(149 557)	(105 707)
По уточненным налоговым декларациям за прошлые периоды	-	-
Списание обязательства	(27 882)	11 713
Ретроспективная корректировка	-	(67 135)
Текущий налог на прибыль	-	-
Налог на прибыль по уточненным налоговым декларациям за прошлые периоды	29 992	(14)

6.11. Выручка и прочие доходы

Ведение бухгалтерского учета выручки и прочих доходов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 32н.

6.11.1. Информация о структуре доходов по обычным видам деятельности

Выручка от продажи Обществом товаров, продукции, работ услуг (стр. 2110 Отчета о финансовых результатах) составила:

	(Тыс. руб.)	
Доходы от основной деятельности	2013 г.	2012 г.
От реализации электроэнергии, в т.ч.	12 219 580	11 583 702
Продажа электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД)	1 389 953	902 640
От реализации теплоты	11 353 150	11 161 416
От реализации мощности	4 066 268	3 757 292
От реализации прочей продукции	1 093 069	1 549 530
Итого:	28 732 067	28 051 940

6.11.2. Информация о прочих доходах

Расшифровка прочих доходов (строки 2320 и 2340 Отчета о финансовых результатах):

	(Тыс. руб.)	
Прочие доходы	2013 г.	2012 г.
Проценты к получению:	1 228 515	1 498 637
-дисконт по векселям	534 507	535 972
-по займам выданным	443 637	456 193
-по депозитным вкладам	140 209	278 592
-на остаток денежных средств на расчетных счетах	110 162	226 828
-по облигациям	-	1 052
Восстановление оценочных резервов и обязательств, в т.ч.:	1 788 426	1 251 694
-резерв по сомнительным долгам	1 172 837	770 469
-резерв под снижение стоимости нефункциональных капитальных вложений	523 585	413 031
-резерв под снижение стоимости ОС	65 550	2 459

Прочие доходы	2013 г.	2012 г.
Доходы от реализации ОС, МПЗ и других активов	46 248	208 323
Доходы от продажи ценных бумаг	-	98 404
Прибыль прошлых лет, выявленных в отчетном периоде	182 678	47 911
Штрафы, пени, неустойки, признанные по решению суда об их взыскании	34 811	45 094
Прочие	115 668	80 308
Итого:	3 396 346	3 230 371

6.11.3. Информация о выручке, полученной не денежными средствами

(Тыс. руб.)

Наименование организации	Стоимость продукции (товаров)
МКП «Теплоснабжение г. Пензы»	671 315
МП «Ивгортеплоэнерго»	596 561
МУП «Гортеплосеть г. Кузнецка»	76 270
ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1»	45 183
ОАО «Севкавказэнерго»	17 627
ОАО «Каббалкэнерго»	16 693
ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»	15 042
Прочие	73 418
Итого:	1 512 109

Доля выручки по договорам со связанными сторонами в общей сумме выручки составляет 0,2 %.

6.12. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы и прочие расходы

Ведение бухгалтерского учета расходов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 33н.

6.12.1. Информация о структуре расходов по обычным видам деятельности (соответствующая каждому виду выручки)

Структура себестоимости продаж товаров, продукции, работ услуг (стр. 2120 Отчета о финансовых результатах):

(Тыс. руб.)

Себестоимость продаж по основным видам деятельности	2013 г.	2012 г.
Теплоэнергии	13 971 039	13 484 408
Электроэнергии	10 526 705	10 207 209
Мощности	3 080 150	3 421 014
Прочей продукции	923 118	872 553
Итого:	28 501 012	27 985 184

(Тыс. руб.)

Вид расхода	2013	Доля в общей сумме расходов (%)
Материальные затраты, в т.ч.	20 532 523	72%
-Топливо	16 998 614	60%
-Покупная электроэнергия и мощность, в т.ч.	2 923 083	10%
-Закупка электроэнергии на РСВ во исполнение обязательств по свободным двусторонним договорам (СДД)	1 177 926	4%
-Сырье и материалы	610 826	2%
Амортизация ОС и прочих внеоборотных активов	2 144 637	8%
Затраты на оплату труда	1 886 465	7%
Отчисления на социальные нужды	566 519	2%
Налоги, сборы и плата за пользование водными объектами	386 103	1%
Услуги сторонних организаций, в т.ч.	2 984 765	10%
-Услуги по ремонтам	354 352	1%
-Услуги по диспетчерскому управлению	378 329	1%
-Услуги по информационному обслуживанию	326 724	1%
-Прочие услуги сторонних организаций	1 925 360	7%
Итого:	28 501 012	100%

6.12.2. Информация о прочих расходах

Расшифровка прочих расходов (строки 2330 и 2350 Отчета о финансовых результатах):

(Тыс. руб.)

Прочие расходы	2013 г.	2012 г.
Проценты к уплате, в т.ч.:	1 645 927	1 318 755
-проценты по полученным кредитам и займам	1 193 508	902 605
-проценты (купонный доход) по размещенным облигациям	452 419	416 150
Создание оценочных резервов и обязательств, в т.ч.:	700 562	911 654
-резерв по сомнительным долгам	672 899	889 089
-оценочное обязательство по налоговым спорам	25 946	-
Единовременные поощрения работников	86 337	83 261
Убытки прошлых лет выявленные в отчетном периоде	63 720	55 469
Выбытие активов без дохода	57 322	130 815
Стоимость оборудования к установке, объектов ОС, МПЗ, НЗС	56 391	696 944
Расходы на проведение собрания акционеров	19 927	14 836
Услуги кредитных организаций	17 876	17 106
Оказание безвозмездной финансовой помощи, прощение долга	433	88 320
От реализации права требования	-	132 793
От продажи ценных бумаг	-	99 664
Прочие	120 926	126 926
Итого:	2 769 421	3 676 543

6.12.3. Информация о затратах на использование энергетических ресурсов

Информация о затратах на энергетические ресурсы раскрывается Обществом в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» (ст. 22, п. 5) и письмом Минфина РФ от 28.01.2010 г. № 07-02-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2009 год.

Затраты на использование электрической и тепловой энергии раскрыты в суммовом выражении в разделе 6.12.1 «Информация о структуре расходов по обычным видам деятельности (соответствующая каждому виду выручки)».

6.12.4. Информация о чрезвычайных фактах хозяйственной деятельности

По состоянию на 31.12.2013 г. факты хозяйственной деятельности, признаваемые в соответствии с Учетной политикой Общества чрезвычайными, отсутствуют.

6.13. Прибыль на акцию

Информация о прибыли на акцию раскрывается Обществом в соответствии с «Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 г. № 29н.

Количество акций, выпущенных и полностью оплаченных – 1 862 882 135 385 шт. Неоплаченные или частично оплаченные акции отсутствуют. На 31.12.2013 г. акции Общества в собственности отсутствуют.

Разводненная прибыль на акцию равна базовой в связи с отсутствием фактов конвертации конвертируемых ценных бумаг в обыкновенные акции или договоров на размещение собственных обыкновенных акций по цене ниже рыночной.

По состоянию на отчетную дату 12 766 250 551 шт. акций Общества, номинальной стоимостью 127 663 тыс. рублей, находятся в собственности ООО «ТГК-6-Инвест».

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Наименование показателя	2013 г.	2012 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	650 694	(483874)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	1 862 882 135 385	1 862 882 135 385
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,000349	(0,000259)

Так как Общество не планирует действий, разводняющих базовую прибыль, то величина разводненной прибыли равна величине базовой прибыли на одну акцию.

6.14. Информация по сегментам

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 08.11.2010 г. № 143н.

6.14.1. Показатели отчетных сегментов³⁰

(Тыс. руб.)

Наименование отчетного сегмента	Общая величина выручки	Общая величина активов	Общая величина обязательств	Финансовый результат (прибыль или убыток)	Величина внеоборотных активов
Исполнительный аппарат	-	16 051 441	20 253 370	(1 355 710)	1 329 748
Владимирский филиал	4 159 781	10 961 081	4 471 399	529 278	8 896 538
Ивановский филиал	4 862 476	4 594 624	430 932	269 317	1 812 027
Мордовский филиал	2 894 067	3 753 525	293 638	385 900	1 547 730
Нижегородский филиал	12 368 040	17 518 716	2 118 691	1 328 679	13 213 750
Пензенский филиал	4 447 703	5 090 136	551 808	(506 770)	1 873 297
Итого по сегментам³¹	28 732 067	57 969 523	28 119 838	650 694	28 673 090
Итого по организации³²	28 732 067	57 969 523	28 119 838	650 694	28 673 090

6.14.2. Дополнительные показатели отчетных сегментов

(Тыс. руб.)

Наименование отчетного сегмента	Код строки Отчета о финансовых результатах	Владимирский филиал	Ивановский филиал	Мордовский филиал	Нижегородский филиал	Пензенский филиал	Прочие сегменты	Итого по сегментам
Прибыль до налогообложения	2300	529 278	269 317	385 900	1 328 679	(506 770)	(1 148 424)	857 980
Проценты к получению	2320	(3 838)	(51)	(67)	(12 751)	(111)	(1 211 697)	(1 228 515)
Проценты к уплате	2330	-	-	-	133	-	1 645 794	1 645 927
Нетто-величина доходов-расходов от реализации ОС, НМА, финансовых вложений и прочих активов	2119,2129, 2340,2350	8 640	4	(919)	(1 822)	(205)	(706)	4 992
Доходы /расходы от безвозмездно полученного (переданного) имущества	2340, 2350	-	310	122	(326)	-	-	106
Нетто-величина курсовых разниц	2340, 2350	(222)	-	-	14 272	-	327	14 377
Расходы по амортизации ОС, НМА	2120	292 814	316 627	136 432	764 380	511 734	122 650	2 144 637

³⁰ Сегмент считается отчетным, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:

- выручка от продаж покупателям составляет не менее 10% общей суммы выручки всех сегментов;
 - финансовый результат (прибыль или убыток) сегмента составляет не менее 10% от наибольшей из двух величин: суммарной прибыли прибыльных сегментов и суммарного убытка убыточных сегментов;
 - активы сегмента составляют не менее 10% суммарных активов всех сегментов.
- (ПБУ 12/2010);

³¹ Указываются суммарные величины показателей отчетных сегментов (для целей сопоставления суммарных величин существенных показателей отчетных сегментов, включая показатели прочих сегментов, с величинами соответствующих статей бухгалтерской отчетности организации (ПБУ 12/2010));

³² Указываются величины соответствующих статей бухгалтерской отчетности организации.

Наименование отчетного сегмента	Код строки Отчета о финансовых результатах	Владимир- ский филиал	Ивановс- кий филиал	Мордовс- кий филиал	Нижегородс- кий филиал	Пензенс- кий филиал	Прочие сегменты	Итого по сегментам
Убыток от списания ОС, обесценения НМА, финансовых вложений и прочих активов	2340, 2350	(83 308)	(54 913)	(278 519)	(131 557)	784	4 524	(542 989)
Нетто-величина доходов/расходов от создания/восстановл ения РСД, финансовым вложениям; Списание ДЗ	2340, 2350	15	(2 902)	(3 164)	(806 233)	32 010	314 919	(465 355)
Дивиденды полученные		-	-	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения, скорректированная на величину амортизации, сумму процентов к получению и уплате и величину прочих доходов и расходов		743 379	528 392	239 785	1 154 775	37 442	(272 613)	2 431 160
Результат движения денежных средств от текущей деятельности		(1 948 884)	(2 588 108)	(2 042 589)	(6 896 853)	(2 533 222)	10 215 979	(5 793 677)
Результат движения денежных средств от инвестиционной деятельности		(2 922 234)	(165 337)	(60 772)	(2 075 294)	83 332	3 467 122	(1 673 183)
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности		3 549 246	-	-	608 945	-	4 906 669	9 064 860

6.14.3. Выручка от продаж покупателям по видам продукции, товаров, услуг

(Тыс. руб.)

Вид продукции, товаров, услуг или однородных групп продукции, товаров, услуг	Владимир- ский филиал	Ивановс- кий филиал	Мордовс- кий филиал	Нижегородс- кий филиал	Пензенс- кий филиал	Выручка от продаж покупате- лям
Электроэнергия	1 785 436	1 847 162	1 368 358	5 574 216	1 644 408	12 219 580
Мощность	676 648	712 887	353 309	1 919 904	403 520	4 066 268
Теплоэнергия	1 621 915	2 138 036	945 379	4 278 063	2 369 757	11 353 150
Теплоноситель	14 983	118 088	34 386	463 928	3 745	635 130
Прочие товары, продукция, работы, услуги	60 799	46 303	192 636	131 929	26 272	457 939

6.14.4. Информация о покупателях (заказчиках), выручка от продаж которым составляет не менее 10% общей выручки от продаж покупателям (заказчикам) организации

(Тыс. руб.)

Наименование покупателя	Наименование отчетного сегмента	Общая величина выручки от продаж
ОАО Центр финансовых расчетов	Владимирский филиал	1 220 971
ОАО Центр финансовых расчетов	Ивановский филиал	1 259 430
ОАО Центр финансовых расчетов	Мордовский филиал	990 871
ОАО Центр финансовых расчетов	Нижегородский филиал	4 228 681
ОАО Центр финансовых расчетов	Пензенский филиал	1 146 840

У компании отсутствуют покупатели (заказчики), выручка от продаж которым составила более 10%.

6.14.5. Информация по географическим регионам (если применимо/ не дублируется)

(Тыс. руб.)

Наименование географического региона				
Наименование отчетного сегмента	Общая величина выручки	В том числе:		Стоимость внеоборотных активов
		от продаж в РФ	от продаж за рубежом	
Исполнительный аппарат	-	-	-	1 329 748
Владимирский филиал	4 159 781	4 159 781	-	8 896 538
Ивановский филиал	4 862 476	4 862 476	-	1 812 027
Мордовский филиал	2 894 067	2 894 067	-	1 547 730
Нижегородский филиал	12 368 040	12 368 040	-	13 213 750
Пензенский филиал	4 447 703	4 447 703	-	1 873 297
Итого по региону	28 732 067	28 732 067	-	28 673 090

6.15. Информация о связанных сторонах

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.2008г. № 48н.

Операции Общества со связанными сторонами

(Тыс. руб.)

Виды операций (без НДС)	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества	Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
1	2	3	4
Продажа продукции (товаров), работ, услуг, в т.ч.	-	1 916 490	4 156 667
- <i>продукции (товаров)*</i>	-	1 675 444	3 392 557
- предоставление имущества в аренду	-	172 938	53 244
- <i>прочие услуги (работы)*</i>	-	68 108	1 809
- <i>по договору комиссии, заключенному с ОАО «ЦФР»</i>	-	-	709 057
Продажа основных средств и других активов, в т.ч.	-	-	32 782
- <i>прочих активов (в т.ч. ДЗ)*</i>	-	-	32 782

Виды операций (без НДС)	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества	Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
1	2	3	4
Приобретение ТМЦ, работ, услуг, в т.ч.	-	80 056	1 367 120
- товарно-материальных ценностей*	-	307	419 496
- прочие услуги (работы)*	-	79 749	947 624
Приобретение основных средств и др. активов, в т.ч.*	-	53 316	274 303
- основных средств*	-	-	274 303
- прочих активов (в т.ч. ДЗ)*	-	53 316	-
Прочие доходы*, в т.ч.	39 375	135 688	951 333
- сумма процентов начисленных по займам ³³ выданным	39 375	123 256	265 125
Прочие расходы*, в т.ч.	-	150	25 865
- сумма списанной дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности и др. долгов, нереальных к взысканию	-	-	359

* обособленно в случае их существенности

Незавершенные операции со связанными сторонами

(Тыс. руб.)

Виды задолженности (без НДС)	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества	Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
1	2	3	4
Дебиторская задолженность, в т.ч.*	79 074	847 731	7 931 184
- по договору комиссии, заключенному с ОАО «ЦФР»	-	-	-
Кредиторская задолженность, в т.ч.*	-	172	345 020
По займам выданным (в т.ч. долговым ЦБ):	375 000	-	8 705 316
- подлежащие возврату в течение 12 мес.	375 000	-	8 705 316
Прочие операции	-	647 683	-

* раскрывается по видам в случае существенности

Сумма выданных связанным сторонам и полученных от связанных сторон обеспечений исполнения обязательств составила

(Тыс. руб.)

Обеспечения исполнения обязательств (поручительства, гарантии и т.п.)	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества	Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
1	2	3	4
Полученные	6 700 179	-	83 399

³³ И кредитам (здесь и далее).

В соответствии с УП для целей бухгалтерского учета создан резерв по сомнительным долгам:

(Тыс. руб.)

Связанные стороны	Резерв по сомнительным долгам
1	2
Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием	658

Вознаграждение основного управленческого персонала составило 32 259 тыс. руб. за 2013 год. Исчисленные с суммы вознаграждения:

- НДФЛ: 4 639 тыс. руб.
- страховые взносы: 1 270 тыс. руб.

Вознаграждение членам Совета Директоров утверждается общим годовым собранием акционеров.

Существенные денежные потоки между Обществом и его дочерними, зависимыми и основным хозяйственными обществами.

(Тыс. руб.)

Денежные потоки ³⁴	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества
1	2	3
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Поступило денежных средств	-	3 460 021
Направлено денежных средств	-	(102 623)
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	-	3 357 398
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Поступило денежных средств	175 114	961 432
Направлено денежных средств	-	(822 000)
Результат движения денежных средств от инвестиционной деятельности	175 114	139 432
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств	-	2 047 973
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	-	2 047 973

Основными акционерами Общества являются:

Акционер	Голосующие акции	
	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
INTEGRATED ENERGY SYSTEMS LIMITED	13,15%	13,15%
PRIMAGATE TRADING LIMITED	18,41%	18,41%
JAMICA LIMITED	19,53%	19,53%
MEROL TRADING LIMITED	24,50%	8,99%
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	0,00%	24,99%

³⁴ НДС по денежным потокам отражается свернуто (или в составе «поступило» или в составе «направлено»).

Акционер	Голосующие акции	
	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Lygendor Enterprises Limited	12,70%	0,00%
Прочие	11,71%	14,93%

Никто из акционеров не является конечной контролирующей стороной Общества на 31 декабря 2013 года и на 31 Декабря 2012 года.

6.16. События после отчетной даты

После отчетной даты Общество заключило следующий договор кредитной линии:

(Тыс. руб.)

Продукт	Компания	Кредитор	Договор			
			Вид, № договора	Дата заключения/привлечения	Дата окончания	Лимит по договору
Кредитная линия	ОАО «ТГК-6»	ОАО «Газпромбанк»	Дог. № 0114-008	05.03.2014г.	05.03.2019г.	8 000 000

06.02.2014г. между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-6» был заключен договор о предоставлении банковской гарантии № 00UM1R на сумму, не превышающую 500 000 тыс. руб.

6.17. Оценочные обязательства, условные обязательства и активы, обеспечения

Ведение бухгалтерского учета условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 г. № 167н.

Информация по оценочным обязательствам, условным обязательствам и активам, обеспечениям, представлена в таблицах № 7 и 8 Пояснений (в табличной форме).

6.17.1. Условные обязательства

Общество подписало долгосрочный договор с ОАО «Центр финансовых расчетов» (далее ОАО «ЦФР»), ОАО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (ОАО «АТС»), ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС») и Некоммерческим партнерством «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка») на предмет предоставления мощности на оптовый рынок (Агентский договор, далее Договор). В соответствии с договором, Общество обязуется предоставить, а ОАО «ЦФР» принять мощность, произведенную генерирующими активами Общества. Общая мощность, произведенная этими активами равна 560 МВт. (без учета Объектов № 1 (ПТУ) и № 2 (ПТУ) мощностью по 5 МВт, введенных до 2011 года). Месторасположение и технические характеристики генерирующих активов, а так же время поставок указаны в договоре. В случае нарушения времени поставок и объема предоставляемой мощности, Общество должно полностью возместить ОАО «ЦФР» потери, связанные с недостаточным объемом предоставленной мощности.

Агентский договор вступает в силу с 01.11.2010 г. и действует до 01.01.2028 г. Срок действия данного договора должен соответствовать периоду поставки мощности по всем договорам о предоставлении мощности, заключенным в отношении Общества.

Общество вправе однократно отложить дату начала поставки мощности любого одного, нескольких или всех объектов генерации (инвестиционных проектов) на срок, не превышающий одного года от даты начала исполнения обязательства по поставке мощности.

Руководство Общества считает, что сможет вовремя выполнить принятую инвестиционную программу и предоставить мощность ОАО «ЦФР» в полном объеме с учетом внесенных изменений в договор. В случае неисполнения или частичного исполнения обязательств ОАО «ТГК-6» по предоставлению мощности компания обязана покрыть все расходы и убытки, возникшие по своей вине, но не более 14 114 780 тыс. руб.

В соответствии с п. 25 Приказа Минфина РФ от 02.02.2011 г. № 11н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» ПБУ 23/2011» организация обязана раскрывать информацию о суммах денежных потоков, связанных с поддержанием деятельности организации на уровне существующих объемов производства, отдельно от денежных потоков, связанных с расширением масштабов этой деятельности.

Сумма платежей в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов согласно Форме № 4 за 2013 год составила 5 336 513 тыс. руб. (без НДС), в том числе на строительство новых мощностей было потрачено 4 661 312 тыс. руб. (без НДС). Остальные денежные средства в сумме 675 201 тыс. руб. были направлены на поддержание текущих мощностей.

Директор по экономике ЗАО «КЭО»
по доверенности б/н от 05.12.2010



Е.А. Силантьева

Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
**Открытого акционерного общества «Территориальная
генерирующая компания №6»**
за 2013 год

Март 2014 г.

**Аудиторское заключение - Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» за 2013 год:	
Бухгалтерский баланс	6
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №6»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г., отчета о финансовых результатах за 2013 год и приложений к ним.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения с оговоркой.

Основание для выражения мнения с оговоркой

По статье «Финансовые вложения» раздела «Оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена стоимость векселя связанной стороны в сумме 6 180 315 тыс. рублей и займы, выданные связанным сторонам в сумме 2 900 000 тыс. рублей. По статье «Краткосрочная дебиторская задолженность» раздела «Оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена прочая дебиторская задолженность по процентам на займы, выданные связанным сторонам, в сумме 611 503 тыс. рублей. Мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно способности указанных финансовых вложений и дебиторской задолженности приносить экономические выгоды и вероятности поступления основных сумм указанных финансовых вложений и указанной дебиторской задолженности от их выбытия. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных и связанных с ними показателей.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельства, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» по состоянию на 31 декабря 2013 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» за 2012 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 29 марта 2013 г. с выражением модифицированного мнения о невозможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно способности ряда финансовых вложений и дебиторской задолженности приносить экономические выгоды и вероятности поступления основных сумм указанных финансовых вложений и указанной дебиторской задолженности от их выбытия, а также отсутствие резерва под обесценение финансового вложения в дочернее общество.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» за 2011 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 29 марта 2012 г. с выражением модифицированного мнения о невозможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно способности ряда финансовых вложений и дебиторской задолженности приносить экономические выгоды и вероятности поступления основных сумм указанных финансовых вложений и указанной дебиторской задолженности от их выбытия.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

И.А. Буян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

31 марта 2014 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 27 апреля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1055230028006.
Местонахождение: 603950, Российская Федерация, город Нижний Новгород, улица Алексеевская, дом 10/16.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР).
ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 1/9
заседания Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту**

Форма проведения заседания: заочное голосование (опросным путем).

Дата проведения заседания: 14 мая 2014 года

Место проведения заседания: г. Москва

Дата составления протокола: 14 мая 2014 года

Члены Комитета, принявшие участие в голосовании опросным путём:

Куликова А.В., Лыков К.А., Филькин Р.А.

Не принимали участие в голосовании: нет

Кворум имеется.

Повестка дня:

1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «Об утверждении годового отчета Общества за 2013 год».
2. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах, за 2013 год».
3. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «О рассмотрении кандидатуры аудитора Общества».
- 4. Об оценке аудиторского заключения, подготовленного ООО «Эрнст энд Янг» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-6» за период с 01 января по 31 декабря 2013 года включительно.**

Вопрос 4. Об оценке аудиторского заключения, подготовленного ООО «Эрнст энд Янг» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-6» за период с 01 января по 31 декабря 2013 года включительно.

Проект решения, поставленный на голосование:

Утвердить заключение Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту, в соответствии с Приложением №1.

Итоги голосования:

«ЗА» - Куликова А.В., Лыков К.А., Филькин Р.А.
«ПРОТИВ» - нет
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет

Принятое решение:

Утвердить заключение Комитета Совета директоров ОАО «ТГК-6» по аудиту, в соответствии с Приложением №1.

Приложение:

1. Заключение Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-6» в отношении аудиторского заключения, подготовленного ООО «Эрнст энд Янг» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-6» за период с 01 января по 31 декабря 2012 года включительно.

Корпоративный секретарь ОАО «ТГК-6»



Бельский А.В.

Приложение №1

к Протоколу 1/9 от 14.05.2014 г.
заседания Комитета Совета директоров
ОАО «ТГК-6» по аудиту

**КОМИТЕТ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ОАО «ТГК-6»**

г. Москва

«14» мая 2014 года

Заключение Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-6»

Настоящим дается оценка аудиторскому заключению, подготовленному ООО «Эрнст энд Янг» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-6» за период с 01 января по 31 декабря 2013 года включительно (далее – «Аудиторское заключение»).

Заключение подготовлено для предоставления акционерам ОАО «ТГК-6» в качестве материала к Годовому общему собранию акционеров ОАО «ТГК-6».

Аудиторское заключение включает в себя следующие существенные элементы:

- а) наименование;
- б) адресата;
- в) сведения об аудиторе:
 - организационно-правовая форма и наименование;
 - место нахождения;
 - номер и дата свидетельства о государственной регистрации;
 - членство в саморегулируемой организации аудиторов;
- г) сведения об аудируемом лице:
 - организационно-правовая форма и наименование;
 - место нахождения;
 - номер и дата свидетельства о государственной регистрации;
- д) вводную часть;
- е) часть, описывающую объем аудита;
- ж) часть, содержащую мнение аудитора;
- з) дату аудиторского заключения;
- и) подпись аудитора.

Аудиторское заключение адресовано акционерам и содержит необходимый и достаточный перечень проверенной финансовой (бухгалтерской) отчетности аудируемого лица с указанием отчетного периода и ее состава.

Аудиторское заключение включает в себя заявление о том, что ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности возложена на аудируемое лицо, и заявление о том, что ответственность аудитора заключается только в выражении на основании проведенного аудита мнения о достоверности этой финансовой (бухгалтерской) отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Таким образом, форма и содержание аудиторского заключения соответствует Федеральному стандарту аудиторской деятельности (ФСАД 1/2010) «Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности и формирование мнения о ее достоверности» утвержденному Приказом Минфина РФ от 20.05.2010 №46н.

СВЕДЕНИЯ
о кандидатах в Совет директоров ОАО «ТГК-6»

№ п/п	Кандидатура, предложенная акционерами для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Место работы и занимаемая должность кандидата, предложенная акционерами для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества
1	Санарова Елена Викторовна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Директор по стратегическим коммуникациям и взаимодействию с инвесторами
2	Федоров Дмитрий Константинович	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель департамента производственно-технической политики и развития
3	Лыков Кирилл Александрович	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Заместитель генерального директора по экономике и финансам
4	Жданов Максим Владимирович	Закрытое акционерное общество «КЭС-Трейдинг», Заместитель руководителя департамента ключевых клиентов и маркетинга
5	Старкова Ольга Викторовна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель Департамента управления активами и страхования
6	Устинов Михаил Викторович	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель Департамента казначейства
7	Иванов Сергей Александрович	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель департамента по развитию теплового бизнеса
8	Белый Василий Васильевич	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Технический директор
9	Аникин Виталий Владимирович	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Директор по развитию
10	Эльменкина Инна Валентиновна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель департамента технической инспекции
11	Белобородова Ирина Михайловна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель департамента методологии и бизнес-планирования
12	Брюханова Юлия Алексеевна	Общество с ограниченной ответственностью «Ренова Актив», Генеральный директор
13	Пуляков Константин Владимирович	Закрытое акционерное общество «КЭС-Трейдинг», Руководитель департамента планирования и анализа маржинального дохода
14	Вилесов Александр Игоревич	Закрытое акционерное общество «КЭС-Трейдинг», Заместитель Генерального директора – Директор дирекции прогнозирования, маркетинга и ключевых клиентов
15	Канаков Роман Валерьевич	Закрытое акционерное общество «КЭС-Трейдинг», Руководитель департамента прогнозирования и моделирования
16	Шереметьев Кирилл Владимирович	Закрытое акционерное общество «ЮНИС», Генеральный директор
17	Куликова Альбина Викторовна	Закрытое акционерное общество «Учетно-финансовый сервис», Исполнительный директор
18	Ишмаева Наталья Сергеевна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Начальник отдела операционного финансирования Кредитного управления
19	Морозов Виктор Алексеевич	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель управления правового обеспечения инвестиционной деятельности
20	Бранис Александр Маркович	Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Директор

21	Евстратенко Денис Викторович	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Со-директор
22	Кривошапко Алексей Владимирович	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Директор
23	Спирин Денис Александрович	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Директор по корпоративному управлению
24	Филькин Роман Алексеевич	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Со-директор
25	Мазалов Иван Николаевич	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Глава представительства

Письменное согласие на выдвижение кандидатуры в состав Совета директоров ОАО «ТГК-6» представлено всеми кандидатами, выдвинутыми для избрания в состав Совета директоров ОАО «ТГК-6», кроме Аникина Виталия Владимировича.

СВЕДЕНИЯ
о кандидатах в Ревизионную комиссию
ОАО «ТГК-6»

№ п/ п	Кандидатура, предложенная акционерами для включения в список для голосования по выборам в Ревизионную комиссию Общества	Место работы и занимаемая должность кандидата, предложенная акционерами для включения в список для голосования по выборам в Ревизионную комиссию Общества
1	Балабаева Марина Николаевна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Заместитель начальника Отдела финансового контроля
2	Ткаченко Кирилл Владимирович	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Начальник Управления налоговой политики Налогового департамента
3	Бабенко Дмитрий Александрович	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Главный специалист Управления налоговой политики Налогового департамента
4	Романенков Валентин Васильевич	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Начальник управления методологии налогообложения
5	Журавлева Татьяна Викторовна	Самарский филиал ОАО «Волжская ТГК» Управление по контролю и внутреннему аудиту, Начальник управления
6	Шабаева Людмила Венеровна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», аудитор Департамента внутреннего аудита
7	Гречко Данил Николаевич	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Главный специалист Департамент экономической безопасности
8	Шевцова Ольга Александровна	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», и.о. начальника управления экономической безопасности
9	Горностаев Максим Николаевич	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Заместитель директора по безопасности режиму - Руководитель департамента режима, антитеррористической защиты и информационно-аналитической работы
10	Мазанкин Сергей Николаевич	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», менеджер Департамента внутреннего аудита

Представлено письменное согласие всех кандидатов, выдвинутых для избрания в Ревизионную комиссию ОАО «ТГК-6», кроме Мазанкина Сергея Николаевича.

**СВЕДЕНИЯ
о кандидатуре Аудитора ОАО «ТГК-6»**

Советом директоров ОАО «ТГК-6» на заседании 16.05.2014 (Протокол № 14/213 от 19.05.2014) принято решение предложить годовому Общему собранию акционеров принять следующее решение по вопросу об утверждении Аудитора Общества на 2014 год:

«Утвердить Аудитором Общества на 2014 год Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (ОГРН 1027739707203)».

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг»**

Место нахождения: **Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, 77, стр. 1.**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: (495) 755-9700

Факс: (495) 755-9701

Данные о членстве в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения: **105120 Россия, г.Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3**

Обоснование условий и порядка реорганизации ОАО «ТГК-6» в форме присоединения к ОАО «Волжская ТГК»

Общему собранию акционеров предлагается принять решение о реорганизации ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» (далее по тексту ОАО «ТГК-6», «Общество») в форме присоединения к ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» (далее – ОАО «Волжская ТГК»).

Объединение вышеуказанных компаний производится в целях создания новой вертикально интегрированной компании, потенциально обладающей большей инвестиционной привлекательностью, финансовой и технологической надежностью.

Реорганизация направлена на консолидацию финансовых, управленческих и технологических ресурсов объединяемых компаний для наиболее эффективного использования таких ресурсов, а также на повышение конкурентоспособности, дальнейшее расширение спектра и географии деятельности компаний, что в свою очередь создаст предпосылки для роста стоимости и ликвидности акций объединенной компании.

Консолидация компаний и создание на их базе объединенной компании, позволит:

- повысить эффективность деятельности реорганизуемых компаний за счет сокращения количества управленческих уровней и создания прозрачной вертикальной системы управления;
- сократить административные и управленческие расходы за счет централизации управления и устранения дублирующих функций;
- оптимизировать затраты за счет исключения расходов на создание дублирующих элементов инфраструктуры;
- снизить зависимость от недобросовестных посредников между генерирующими компаниями и потребителями;
- повысить кредитную устойчивость объединенной компании за счет эффекта масштаба;
- укрепить финансовое положение объединенной компании и, как следствие, обеспечить возможность доступа к более дешевому финансированию в больших объемах;
- повысить акционерную стоимость объединенной компании.

Важность присоединения

Успешное объединение ОАО «ТГК-6» и ОАО «Волжская ТГК» укрепит фундаментальные предпосылки для роста рыночной стоимости акций объединенной компании и их привлекательности на рынке ценных бумаг. Это произойдет как за счет заметного увеличения масштабов деятельности общества, так и за счет понимания инвесторами новых, улучшившихся перспектив его развития.

Основной целью реорганизации является кардинальное повышение конкурентоспособности и эффективности объединяемых обществ.

Стратегическая цель реорганизации - создать первый национальный бренд в сфере ритейла тепла, электроэнергии и оказания энергосервисных услуг.

В дополнение к стратегическим существует целый ряд тактических преимуществ объединения: проведение единой технической, технологической и договорной политики; улучшение взаимодействия с крупными клиентами, поставщиками оборудования и услуг; повышение способности обслуживания долговых обязательств за счет консолидации денежных потоков; возможность концентрации ресурсов на приоритетных направлениях.

Основные условия и порядок реорганизации

В соответствии с пунктом 1 статьи 17 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (далее – «ФЗ «Об акционерных обществах») предлагаемая форма реорганизации Общества (присоединение) подразумевает прекращение присоединяемого общества с передачей всех прав и обязанностей другому (присоединяющему) обществу.

При присоединении к ОАО «Волжская ТГК» переходят все права и обязанности ОАО «ТГК-6» в соответствии с передаточным актом.

Передаточный акт Общества будет утверждаться в рамках решения о реорганизации.

Акции Общества при присоединении будут конвертированы в акции ОАО «Волжская ТГК».

Конвертация подразумевает, что все акционеры ОАО «ТГК-6» в момент внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Общества получают вместо акций Общества определенное количество акций ОАО «Волжская ТГК».

Соотношение обмена (коэффициенты конвертации) рассчитано исходя из соотношения рыночной стоимости акций ОАО «ТГК-6» к рыночной стоимости акций ОАО «Волжская ТГК».

Для целей определения коэффициентов конвертации и цены выкупа акций ОАО «ТГК-6» был привлечен независимый оценщик - ЗАО «Делойт и Туш СНГ» (далее – «Делойт»). Компания Делойт - одна из ведущих аудиторских и консалтинговых фирм, предоставляющая услуги в области аудита, консалтинга, корпоративных финансов, управления рисками и консультирования по вопросам налогообложения и права, использующая профессиональный опыт около 2500 сотрудников в 18 офисах в 11 странах региона. Наряду с ПрайсвотерхаусКуперс, Эрнст энд Янг и КПМГ, Делойт входит в «большую четвёрку» аудиторских компаний.

Коэффициенты конвертации указаны в решении о реорганизации, а также в договоре о присоединении, который будет утверждаться в рамках решения о реорганизации.

Ориентировочный срок внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Общества в связи с присоединением – декабрь 2014г.

До сведения акционеров на сайте www.tgc6.ru в сети Интернет будет доведена информация о дате подачи документов в регистрирующий орган для внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединяемого юридического лица (Общества) и о дате внесения соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

Дополнительной гарантией соблюдения интересов акционеров при реорганизации Общества является право акционеров, голосовавших против или не принимавших участие в голосовании по вопросу о реорганизации, требовать у Общества выкупа их акций. Выкуп акций осуществляется по цене, определенной советом директоров Общества с привлечением независимого оценщика. Порядок осуществления выкупа акций установлен ФЗ «Об акционерных обществах» и доводится до сведения акционеров в рамках сообщения о проведении общего собрания акционеров Общества.

Гарантией соблюдения при реорганизации прав кредиторов Общества является уведомление кредиторов о принятии Обществом решения о реорганизации и наличие у последних права в судебном порядке потребовать прекращения или досрочного исполнения обязательств и возмещения убытков в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и ФЗ «Об акционерных обществах».

Реорганизация Общества осуществляется в соответствии с нормативными актами Российской Федерации, в частности: *Гражданским кодексом Российской Федерации; Федеральным законом «Об акционерных обществах»; Федеральным законом «О рынке ценных бумаг»; Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»; Приказом ФСФР России от 02.02.2012 N 12-6/пз-н "Об утверждении Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров"; Приказом ФСФР России от 04.07.2013 N 13-55/пз-н «Об утверждении Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг».*

Совет директоров

ОАО «ТГК-6»

УТВЕРЖДЕН

Решением годового общего собрания акционеров
Открытого акционерного общества «Волжская
территориальная генерирующая компания»
___06.2014 г.

УТВЕРЖДЕН

Решением годового общего собрания акционеров
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №6»
___06.2014 г.

ДОГОВОР О ПРИСОЕДИНЕНИИ
Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6»
к
Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания»

Московская обл.,
Красногорский р-н

«___» _____ 2014 г.

Руководствуясь Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом Российской Федерации от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (в дальнейшем «Закон «Об акционерных обществах»)),

Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (сокращенное фирменное наименование: ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7», место нахождения: 443100, Российская Федерация, г. Самара, ул. Маяковского, 15), зарегистрированное Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Самары «01» августа 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1056315070350, в дальнейшем именуемое **ОАО «Волжская ТГК»** или **«Основное общество»**, в лице Генерального директора ЗАО «КЭС» Вайнзихера Бориса Феликсовича, действующего на основании Устава и Договора о передаче полномочий акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления от 31.03.2012 г., заключенного между ОАО «Волжская ТГК» и ЗАО «КЭС» (Управляющая организация),

и

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТГК-6», место нахождения: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16), зарегистрированное Инспекцией Федеральной налоговой службы по Нижегородскому району г. Нижнего Новгорода «27» апреля 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1055230028006, в дальнейшем именуемое **ОАО «ТГК-6»** или **«Присоединяемое общество»**, в лице представителя Александрова Кирилла Игоревича, действующего на основании Доверенности №349 от 06.05.2014г. ,

(далее совместно именуемые «**Стороны**» или по отдельности - «**Сторона**»)

заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

На основании статей 15 и 17 Закона «Об акционерных обществах» в целях достижения наиболее эффективных результатов деятельности:

1.1. Стороны договорились осуществить реорганизацию путем присоединения Присоединяемого общества к ОАО «Волжская ТГК». Реорганизация считается осуществленной в отношении Присоединяемого общества с момента внесения в государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Присоединяемого общества. Основное общество считается реорганизованным с момента внесения в государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Присоединяемого общества.

1.2. Реорганизация считается завершенной с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Присоединяемого общества.

1.3. В течение срока действия настоящего Договора Стороны осуществляют действия, необходимые для организационного обеспечения проведения процедуры реорганизации в форме присоединения в порядке, определяемом настоящим Договором и действующим законодательством.

1.4. Стороны обеспечивают следующее:

1.4.1. Созывают и проводят общие собрания акционеров с вопросами повестки дня о реорганизации, а также осуществляют все законные действия для принятия решений компетентными органами управления по вопросам реорганизации, необходимость и обязательность принятия которых предусмотрена законодательством Российской Федерации, учредительными и внутренними документами Основного общества и Присоединяемого общества;

1.4.2. Уведомляют кредиторов об осуществляемой реорганизации, а также принимают меры по расчетам с кредиторами, предъявившими требование о прекращении или досрочном исполнении обязательств в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации;

1.4.3. Уведомляют контролирующие и регистрирующие государственные органы об осуществляемой реорганизации (в случаях, предусмотренных настоящим Договором, соответствующее уведомление от имени Сторон осуществляет Основное общество);

1.4.4. Уведомляют работников о реорганизации в соответствии с требованиями трудового законодательства Российской Федерации;

1.4.5. Осуществляют иные действия для целей реорганизации, установленные действующим законодательством Российской Федерации, учредительными и внутренними документами Сторон, а также положениями настоящего Договора.

1.5. Основное общество также осуществляет следующие действия:

1.5.1. Принимает на себя общее руководство реорганизацией и контроль над ее осуществлением в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, учредительными и внутренними документами Основного общества, а также положениями настоящего Договора;

1.5.2. Обеспечивает подготовку проектов документов (решений, протоколов, уведомлений, сообщений и т.д.), необходимых для проведения реорганизации, и обеспечивает их рассмотрение, принятие и утверждение Основным обществом в порядке, установленном действующим законодательством, учредительными и внутренними документами Основного общества;

1.5.3. Оказывает консультационную и иную поддержку Присоединяемому обществу в подготовке документов, необходимых для проведения реорганизации, а также информирует Присоединяемое общество о ходе реорганизации;

1.5.4. Вправе принимать на себя все необходимые финансовые расходы, связанные с проведением реорганизации;

1.5.5. Утверждает необходимые изменения и дополнения в устав Основного общества, связанные с проведением реорганизации (принимает устав Основного общества в новой редакции), а также обеспечивает государственную регистрацию названных изменений и дополнений;

1.5.6. Осуществляет необходимые меры по выкупу акций у акционеров, имеющих право требовать такого выкупа в случае предъявления таких требований в порядке, определенном Законом «Об акционерных обществах»;

1.5.7. Обращается в антимонопольный орган с ходатайством в целях получения предварительного согласия на реорганизацию в форме присоединения Присоединяемого общества к Основному обществу.

1.6. Присоединяемое общество также осуществляет следующие действия:

1.6.1. По требованию уполномоченных лиц Основного общества оперативно предоставляет Основному обществу, а также его уполномоченным представителям любые необходимые для проведения реорганизации документы и информацию;

1.6.2. Предварительно согласовывает с Основным обществом проекты документов (решений, протоколов, уведомлений, сообщений и т.д.), необходимых для проведения реорганизации;

1.6.4. Осуществляет необходимые меры по выкупу акций у акционеров, имеющих право требовать такого выкупа в случае предъявления таких требований в порядке, определенном Законом «Об акционерных обществах»;

1.6.5. Предоставляет Основному обществу информацию и документы, необходимые для получения предварительного согласия антимонопольного органа на реорганизацию в форме присоединения Присоединяемого общества к Основному обществу.

2. УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ПРИСОЕДИНЕНИЯ

2.1. Реорганизация Основного общества путем присоединения Присоединяемого общества осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом:

2.1.1. Уполномоченными органами Сторон принимаются решения о реорганизации в форме присоединения;

2.1.2. В соответствии с решениями о реорганизации Основное общество в течение 3 (Трех) рабочих дней после принятия Основным обществом и Присоединяемым обществом решения о реорганизации сообщает в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, о начале процедуры реорганизации. После внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о начале процедуры реорганизации Основное общество дважды от имени всех участвующих в реорганизации обществ с периодичностью один раз в месяц помещает в средствах массовой информации, в которых публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление о реорганизации;

2.1.3. Не ранее опубликования второго уведомления о реорганизации, предусмотренного пунктом 2.1.2 настоящего Договора, Присоединяемое общество обращается в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, с заявлением о государственной регистрации прекращения деятельности Присоединяемого общества.

2.1.4. Стороны осуществляют иные действия, необходимые для осуществления процедуры реорганизации в форме присоединения в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.2. Удовлетворение требований кредиторов осуществляется за счет имущества Основного общества и Присоединяемого общества, а после внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Присоединяемого общества – за счет имущества Основного общества.

2.3. Выкуп акций у акционеров – владельцев голосующих акций Сторон, которые голосовали против реорганизации или не принимали участия в голосовании по данному вопросу и предъявили требования о выкупе всех или части принадлежащих им акций в порядке и в сроки, предусмотренные статьями 75 и 76 Закона «Об акционерных обществах», осуществляется следующим образом:

2.3.1. Требования акционеров о выкупе акций принимаются Основным обществом или Присоединяемым обществом у акционеров, имеющих в соответствии с действующим законодательством право требовать такого выкупа, на основании данных реестра акционеров соответствующего общества на день составления списка лиц, имеющих право участвовать в общем собрании акционеров, на котором принимается решение о реорганизации соответствующего общества;

2.3.2. Требование акционера о выкупе акций должно быть предъявлено соответствующему обществу не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты принятия общим собранием акционеров соответствующего общества решения о реорганизации в форме присоединения;

Выкуп акций осуществляется по цене, определенной уполномоченным органом соответствующего общества, но не ниже рыночной стоимости акций, определенной независимым оценщиком, без учета ее изменения в результате действий Основного или Присоединяемого общества, повлекших возникновение права требования оценки и выкупа акций;

2.3.3. Выкуп акций осуществляется в течение 30 (Тридцати) дней с момента истечения срока, установленного для предъявления требования о выкупе акций;

2.3.4. В соответствии с требованиями Закона «Об акционерных обществах» общая сумма средств, направляемых на выкуп акций, не может превышать 10% (Десять процентов) стоимости чистых активов общества, акции которого предъявлены к выкупу, на дату принятия соответствующего решения о реорганизации в форме присоединения. В случае если общее количество акций, в отношении которых заявлены требования о выкупе, превысит количество акций, которое может быть выкуплено с учетом вышеуказанных ограничений, установленных Законом «Об акционерных обществах», акции выкупаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям;

2.3.5. Акции Присоединяемого общества, выкупленные в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Договора, поступают в распоряжение Присоединяемого общества и впоследствии, при присоединении Присоединяемого общества к Основному обществу, погашаются.

2.4. Обязательства Присоединяемого общества перед Основным обществом прекращаются в дату внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Присоединяемого общества.

2.5. После завершения процесса реорганизации в форме присоединения Основное общество становится правопреемником Присоединяемого общества по всем его правам и обязанностям, в том числе по всем обязательствам в отношении всех кредиторов и должников, включая и обязательства, оспариваемые сторонами, в соответствии с передаточным актом, утвержденным уполномоченным органом управления Присоединяемого общества.

3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОСНОВНОГО ОБЩЕСТВА И ПРИСОЕДИНЯЕМОГО ОБЩЕСТВА

3.1. Уставный капитал ОАО «Волжская ТГК» на момент заключения настоящего Договора составляет 30 011 859 694 (Тридцать миллиардов одиннадцать миллионов восемьсот пятьдесят девять тысяч шестьсот девяносто четыре) рубля и разделен на 30 011 859 694 (Тридцать миллиардов одиннадцать миллионов восемьсот пятьдесят девять тысяч шестьсот девяносто четыре) обыкновенные именные акции с номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55113-Е, зарегистрирован ФСФР России «01» ноября 2005 года.

3.2. Уставный капитал ОАО «ТГК-6» на момент заключения настоящего Договора составляет 18 628 821 353 (Восемнадцать миллиардов шестьсот двадцать восемь миллионов восемьсот двадцать одна тысяча триста пятьдесят три) рубля 85 (Восемьдесят пять) целых и 324 663 072 924/1 289 500 236 067 (дробное число от деления числителя Триста двадцать четыре миллиарда шестьсот шестьдесят три миллиона семьдесят две тысячи девятьсот двадцать четыре на знаменатель Один триллион двести восемьдесят девять миллиардов пятьсот миллионов двести тридцать шесть тысяч шестьдесят семь) копеек и разделен на 1 862 882 135 385 (Один триллион восемьсот шестьдесят два миллиарда восемьсот восемьдесят два миллиона сто тридцать пять тысяч триста восемьдесят пять) целых и 324 663 072 924/1 289 500 236 067 (дробное число от деления числителя Триста двадцать четыре миллиарда шестьсот шестьдесят три миллиона семьдесят две тысячи девятьсот двадцать четыре на знаменатель Один триллион двести восемьдесят девять миллиардов пятьсот миллионов двести тридцать шесть тысяч шестьдесят семь) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55091-Е, зарегистрирован ФСФР России «04» августа 2005 года.

4. ПОРЯДОК КОНВЕРТАЦИИ АКЦИЙ ПРИСОЕДИНЯЕМОГО ОБЩЕСТВА В АКЦИИ ОАО «ВОЛЖСКАЯ ТГК»

4.1. ОАО «Волжская ТГК» осуществляет эмиссию дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в размере, необходимом для конвертации акций ОАО «ТГК-6» в акции ОАО «Волжская ТГК» и определяемом решением Общего собрания акционеров ОАО «Волжская ТГК».

4.2. Все принадлежащие акционерам обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-6» подлежат конвертации в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Волжская ТГК» в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

4.3. Стороны устанавливают следующий порядок конвертации ценных бумаг, размещаемых при реорганизации в форме присоединения:

Способ размещения – конвертация.

Коэффициент конвертации акций ОАО «ТГК-6» в акции Основного общества определяется отношением рыночной стоимости одной такой акции к рыночной стоимости одной акции Основного общества.

Для расчета рыночной стоимости одной акции Присоединяемого общества, которая подлежит конвертации в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Договора, и рыночной стоимости одной акции Основного общества привлечен независимый оценщик – Сероногов Вячеслав Вячеславович, член саморегулируемой организации оценщиков Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков «СМАО», заключивший трудовой договор с Закрытым акционерным обществом «Делойт и Туш СНГ» (РФ, 125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 5).

Коэффициент конвертации акций ОАО «ТГК-6» составляет 1037,080254, то есть 1037,080254 обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-6» номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка каждая конвертируются в 1 (Одну) дополнительную обыкновенную именную бездокументарную акцию Основного общества номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая.

4.4. Количество дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Волжская ТГК», которое должен получить каждый акционер Присоединяемого общества, рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных именных бездокументарных акций Присоединяемого общества на коэффициент конвертации.

4.5. Если при определении расчетного количества дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Волжская ТГК», которое должен получить акционер Присоединяемого общества, у какого-либо акционера расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по правилам математического округления, под которыми понимаются следующие правила:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются.

4.6. Если расчетное количество дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Волжская ТГК», подлежащее размещению акционеру Присоединяемого общества, будет выражено дробным числом, которое меньше единицы, указанное количество акций подлежит округлению до одной целой акции, т.е. если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «Волжская ТГК», то такой акционер получает одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТГК».

4.7. Дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Волжская ТГК» должны предоставлять акционерам такие же права, как и размещенные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Волжская ТГК», в соответствии с Уставом ОАО «Волжская ТГК» и законодательством Российской Федерации.

4.8. Обыкновенные именные бездокументарные акции Присоединяемого общества признаются конвертированными в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Волжская ТГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Присоединяемого общества, на основании данных реестра акционеров Присоединяемого общества на указанный день.

4.9. Обыкновенные именные бездокументарные акции Присоединяемого общества, подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

4.10. В соответствии с п. 4 ст. 17 Закона «Об акционерных обществах» при присоединении не конвертируются и погашаются:

- 1) собственные акции, принадлежащие Присоединяемому обществу;
- 2) акции Присоединяемого общества, принадлежащие Основному обществу;
- 3) акции Основного общества, принадлежащие Присоединяемому обществу.

5. ПРАВОПРЕЕМСТВО

5.1. При присоединении Присоединяемого общества к Основному обществу к последнему переходят все права и обязанности Присоединяемого общества в соответствии с передаточным актом.

5.2. Имущество Присоединяемого общества передается Основному обществу по остаточной стоимости, отраженной в бухгалтерском учете Присоединяемого общества.

5.3. При изменении вида, состава, стоимости имущества Присоединяемого общества, изменении (в том числе возникновении, прекращении) прав и/или обязанностей Присоединяемого общества в период с даты, на которую составлен передаточный акт, утверждаемый общим собранием акционеров Присоединяемого общества, до даты завершения реорганизации Присоединяемого общества, такие изменившиеся имущество, права и/или обязанности считаются переданными Основному обществу в измененном виде в порядке универсального правопреемства в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Присоединяемого общества.

5.4. Разрешения, лицензии и иные разрешительные документы Присоединяемого общества подлежат переоформлению на Основное общество в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения (подписания Сторонами). Настоящий Договор подлежит утверждению уполномоченным органом управления каждой из Сторон.

6.2. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Каждая Сторона обязана соблюдать конфиденциальный характер любой получаемой и предоставляемой информации в связи с настоящим Договором, за исключением случаев, когда раскрытие указанной информации осуществляется по письменному указанию или с предварительного письменного согласия другой Стороны либо предусмотрено применимым законодательством, либо осуществляется по требованию суда или иного государственного органа либо иного регулятора (включая биржи, на которых обращаются ценные бумаги какой-либо Стороны), или необходимо для целей судебного или третейского разбирательства, а также за исключением случаев, когда такая информация является или становится общеизвестной (не вследствие нарушения настоящего Договора).

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. Если иное прямо не предусмотрено настоящим Договором, любые изменения и дополнения, вносимые в настоящий Договор, должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон. Изменения и дополнения, вносимые в настоящий Договор, являются неотъемлемой частью настоящего Договора и подлежат утверждению общим собранием акционеров каждой Стороны.

8.3. В случае изменения наименования или места нахождения какой-либо Стороны такая Сторона обязана в течение 2 (Двух) дней письменно уведомить другую Сторону о произошедших изменениях. Внесение изменений и дополнений в настоящий Договор в данном случае не требуется.

8.4. По всем вопросам, не урегулированным Договором, Стороны будут руководствоваться нормами законодательства Российской Федерации.

8.5. Стороны обязуются самостоятельно нести все расходы, связанные с осуществлением реорганизации, включая, среди прочего, расходы на оплату услуг юридических, финансовых и иных консультантов, аудиторов, независимых оценщиков, регистраторов, а также все иные расходы в связи с реорганизацией за исключением случаев, когда указанные расходы приняло на себя Основное общество в соответствии с п. 1.5.4 настоящего Договора.

8.6. Настоящий договор составлен в 4 (четыре) оригинальных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

9.1. В случае изменения указанных реквизитов Стороны настоящего Договора обязаны не позднее, чем в двухдневный срок уведомить об этом друг друга.

Подписи Сторон:

Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания»:

Генеральный директор ЗАО «КЭС» - Управляющей организации Открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания»

_____/Б.Ф. Вайнзихер /
М.П. М.П. УО

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»:

Представитель Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6», действующего на основании доверенности №349 от 06.05.2014г.

_____/К.И. Александров /
М.П.

УТВЕРЖДЕН

Решением годового Общего собрания акционеров

ОАО "ТГК-6" от «___» июня 2014 года

(Протокол № _____ от «___» _____ 2014г.)

**ПЕРЕДАТОЧНЫЙ АКТ
о правопреемстве прав и обязанностей**

г. Нижний Новгород

«___» _____ 2014 года

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №6" (сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТГК-6», ОГРН 1055230028006, место нахождения: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16) в лице представителя Лыкова Кирилла Александровича, действующего на основании Доверенности № _____ от «___» _____ 2014 года, именуемое в дальнейшем «Сторона 1», с одной стороны,

и

Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (сокращенное фирменное наименование: ОАО «Волжская ТГК», место нахождения: 443100, Российская Федерация, г. Самара, ул. Маяковского, 15), зарегистрированное Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Самары «01» августа 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1056315070350, в лице Генерального директора ЗАО «КЭС» Вайнзихера Бориса Феликсовича, действующего на основании Устава и Договора о передаче полномочий акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления от 31.03.2012 г., заключенного между ОАО «Волжская ТГК» и ЗАО «КЭС» (Управляющая организация), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», с другой стороны,

в связи с реорганизацией Стороны 1 в форме ее присоединения к Стороне 2 и на основании положений статей 58, 59 Гражданского кодекса Российской Федерации, статьи 17 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (в действующей редакции), составили настоящий передаточный акт о нижеследующем:

Сторона 1 передает, а Сторона 2 принимает все активы и пассивы Стороны 1, а также все права и обязанности Стороны 1 в отношении всех ее кредиторов и должников, включая обязательства, оспариваемые сторонами. Указанные права и обязанности переходят к Стороне 2 в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Стороны 1 в том составе, объеме и виде, в котором они будут существовать на указанный момент.

В соответствии с настоящим передаточным актом происходит правопреемство Стороны 2 по всем правам и обязанностям Стороны 1, в том числе в отношении всех тех кредиторов, которые не заявят требования о досрочном выполнении Стороной 1 своих обязательств либо о прекращении соответствующих обязательств.

Сторона 2 является правопреемником Стороны 1 по всем её обязательствам в отношении всех её кредиторов и должников, включая обязательства, оспариваемые сторонами.

Правопреемство Стороны 2 по правам и обязанностям Стороны 1 имеет место как в отношении прав и обязанностей, прямо названных в тексте настоящего передаточного акта, так и в отношении всех прочих прав и обязанностей Стороны 1, не названных в тексте настоящего передаточного акта, в том числе, по причине их возникновения после даты, на которую составлен передаточный акт, но до даты завершения реорганизации (даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности Стороны 1), в том числе, в отношении прав и обязанностей, оспариваемых сторонами.

Если в период между датой, на которую составлен передаточный акт и до даты завершения реорганизации (даты внесения записи в Единый государственный реестр

юридических лиц о прекращении деятельности Стороны 1) изменится вид, состав, стоимость имущества Стороны 1, возникнут, изменятся или прекратятся права и обязанности Стороны 1, указанные изменившиеся имущество, права и/или обязанности, считаются переданными Стороне 2 в измененном виде в порядке универсального правопреемства в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Стороны 1.

Настоящий Передаточный акт составлен в соответствии с данными бухгалтерской отчетности Стороны 1 по состоянию на 31 декабря 2013 года (дата, по состоянию на которую определен состав имущества, прав и обязанностей Стороны 1, передаваемых по настоящему передаточному акту Стороне 2) - Приложение №1 к настоящему Передаточному акту.

Сторона 1 передает Стороне 2:

1. Внеоборотные активы: **28 673 090** тыс. руб.;
2. Оборотные активы: **29 296 433** тыс. руб.;
3. Капитал и резервы: **29 849 685** тыс. руб.;
4. Долгосрочные обязательства: **12 177 684** тыс. руб.;
5. Краткосрочные обязательства: **15 942 154** тыс. руб.;

Общая балансовая стоимость передаваемых активов, определенная по состоянию на 31 декабря 2013 года, составляет **57 969 523** тысяч рублей.

Общая балансовая стоимость передаваемых пассивов, определенная по состоянию на 31 декабря 2013 года, составляет **57 969 523** тысяч рублей.

Также Сторона 1 передает Стороне 2 иное имущество, учитываемое по состоянию на 31 декабря 2013 года на забалансовых счетах:

1. Арендованные основные средства: **10 590 844** тыс. руб.;
2. Материалы, принятые в переработку: **2** тыс. руб.;
3. Бланки строгой отчетности: **12** тыс. руб.;
4. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов: **230 171** тыс. руб.;
5. Материальные ценности в эксплуатации: **123 576** тыс. руб.;
6. Материальные ценности принятые на ответственное хранение: **260 480** тыс. руб.;
7. Объекты и имущество гражданской обороны: **1 567** тыс. руб.

В дату внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Стороны 1 последняя передает Стороне 2 также все первичные учетные и правоустанавливающие документы по материальным ценностям, документы, удостоверяющие (подтверждающие) права на имущество, архивную и иную документацию. Претензий по переданным активам, пассивам, имуществу, обязательствам, основным и оборотным средствам, делопроизводству, договорам, соглашениям и иным документам, материалам и сведениям Сторона 2 не имеет.

Приложения:

1. **Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-6» по состоянию на 31 декабря 2013 года на 77 листах.**

Сторона №1:

Представитель ОАО «ТГК-6»
по доверенности

К.А. Лыков
М.П.

Сторона №2:

Генеральный директор ЗАО «КЭС» -
управляющей организации ОАО
«Волжская ТГК»

Б.Ф. Вайнзихер
М.П.

Уведомление о праве требовать выкупа акций ОАО «ТГК-6» (далее также – Общество)

Уведомляем Вас о том, что акционеры, проголосовавшие «ПРОТИВ» или не принявшие участие в голосовании по вопросу повестки дня годового Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-6», которое состоится 26.06.2014, «О реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта», вправе требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случае принятия годовым Общим собранием акционеров Общества решения о реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта.

Выкуп акций будет осуществляться по цене, определенной Советом директоров ОАО «ТГК-6» на основании отчета независимого оценщика в соответствии с п.3 ст.75 Федерального закона «Об акционерных обществах», которая составляет 0,1732 (Ноль целых одна тысяча семьсот тридцать две десятитысячных) копейки за одну обыкновенную акцию Общества.

Список акционеров, имеющих право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций, составляется на основании данных реестра акционеров Общества **по состоянию на 16.05.2014** (день составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, которое состоится 26.06.2014).

Выкуп акций будет осуществляться Обществом в следующем порядке:

1. Акционер, имеющий право требовать от ОАО «ТГК-6» выкупа всех или части принадлежащих ему акций, должен направить в Общество требование о выкупе принадлежащих ему акций (далее – «Требование») в письменной форме с указанием:

- фамилии, имени, отчества (полного наименования) акционера;
- места жительства (места нахождения) акционера;
- количества, категории (типа) и государственного регистрационного номера выпуска акций, выкупа которых требует;
- паспортных данных для акционера – физического лица;
- основного государственного регистрационного номера (ОГРН) акционера – юридического лица в случае, если он является резидентом, или информации об органе, зарегистрировавшем иностранную организацию, регистрационного номера, даты и места регистрации акционера – юридического лица, в случае, если он является нерезидентом;
- банковских реквизитов для перечисления денежных средств.

Примерная форма Требования размещена на веб-сайте Общества в сети Интернет: www.tgc6.ru, также ее можно получить по адресу 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16, ОАО «ТГК-6».

Подпись акционера – физического лица, равно как и его представителя, на Требовании и на отзыве указанного Требования должна быть удостоверена нотариально или держателем реестра акционеров Общества.

Требование акционера – юридического лица или отзыв указанного Требования должно содержать подпись уполномоченного лица акционера – юридического лица и печать акционера – юридического лица.

В случае, если Требование или отзыв указанного Требования подписано уполномоченным представителем акционера – физического лица/юридического лица, к Требованию или отзыву Требования должен прилагаться оригинал оформленной в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенности, подтверждающей полномочия представителя акционера – физического лица/юридического лица на подписание Требования или отзыва Требования.

В случае если акции, выкупа которых требует акционер, учитываются на счете депо в депозитарии, к Требованию прилагается оригинал выписки со счета депо акционера, с указанием общего количества учитываемых ценных бумаг и количества акций, подлежащих выкупу, в отношении которых осуществлено блокирование операций, выданной депозитарием.

2. Требование акционера о выкупе принадлежащих ему акций направляется или вручается Обществу.

Требование направляется по следующему почтовому адресу: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16, ОАО «ТГК-6» или представляется акционером лично по адресу: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16, с 13 часов 00 минут до 17 часов 00 минут по местному времени.

3. Требование должно быть предъявлено Обществу не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты принятия годовым Общим собранием акционеров указанного выше решения о реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта, то есть, начиная с **27.06.2014** и не позднее **11.08.2014**. Требования, поступившие в Общество **ранее 27.06.2014**, а также Требования, поступившие **после 11.08.2014**, к рассмотрению приниматься не будут.

В соответствии с абз.3 п.3 ст.76 Федерального закона «Об акционерных обществах», с момента получения Обществом Требования до момента внесения в реестр акционеров Общества записи о переходе прав собственности на выкупаемые акции к Обществу или до момента отзыва акционером Требования акционер не вправе совершать связанные с отчуждением или обременением этих акций сделки с третьими лицами.

Акционер вправе отозвать свое Требование не позднее 45 (сорока пяти) дней с даты принятия годовым Общим собранием акционеров указанного выше решения о реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта, то есть, **начиная с 27.06.2014** и не позднее **11.08.2014**. В этом случае акционер направляет или вручает в письменной форме отзыв Требования по адресу, по которому направляется Требование. Отзыв акционером Требования должен поступить в Общество не позднее указанного срока.

Примерная форма отзыва Требования размещена на веб-сайте Общества в сети Интернет: www.tgc6.ru, также ее можно получить по адресу 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16, ОАО «ТГК-6».

4. В случае если совокупная стоимость предъявленных и подлежащих выкупу акций Общества превысит 10 (десять) процентов стоимости чистых активов Общества, акции выкупаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям (п. 5 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Количество акций, подлежащих выкупу у каждого акционера в этом случае, определяется путем деления общего количества акций, которые могут быть выкуплены с учетом указанного ограничения, на общее количество акций, заявленных к выкупу. Полученное число (коэффициент пересчета) умножается на количество акций, предъявленных к выкупу каждым акционером, с использованием математических правил округления, под которыми понимаются следующие правила:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются.

5. Акционеры – клиенты номинальных держателей перед направлением в Общество Требования обязаны предъявить Требование депозитарию. Депозитарий на основании Требования и в порядке, предусмотренном депозитарным договором, обязан произвести блокирование операций в отношении подлежащих выкупу акций по счету депо акционера, в количестве, указанном в Требовании, и выдать акционеру в течение 1 (одного) рабочего дня выписку с его счета депо с указанием общего количества акций, учитываемых на его счете депо, и количества подлежащих выкупу акций, в отношении которых осуществлено блокирование операций.

6. Выкуп акций у акционеров, предъявивших Требование, будет осуществляться в течение 30 (тридцати) дней после истечения 45-дневного срока с даты принятия годовым Общим собранием акционеров указанного выше решения о реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта, то есть в период с **12.08.2014** по **10.09.2014**.

Оплата акций, подлежащих выкупу, осуществляется за счет Общества в безналичной форме путем перечисления денежных средств на банковский счет, указанный в Требовании.

После оплаты подлежащих выкупу ценных бумаг Обществом акции будут списаны с лицевых счетов зарегистрированных лиц в установленном законом порядке. Акции, выкупленные Обществом, поступают в распоряжение Общества.

7. Обращаем Ваше внимание, что в соответствии с п. 5 ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах» лицо, зарегистрированное в реестре акционеров Общества, обязано своевременно информировать держателя реестра акционеров об изменении своих данных в порядке установленном законодательством.

В случае непредставления зарегистрированными лицами информации об изменении своих данных требование акционеров о выкупе Обществом акций может быть не удовлетворено, при этом ОАО «ТГК-6» не несет ответственности за причиненные в связи с этим убытки.

Совет директоров ОАО «ТГК-6»

Задание на оценку

Объект оценки	Одна обыкновенная акция ОАО «ТПК-6» в составе 100% пакета (регистрационный номер 1-01-55091-Е).
Имущественные права на Объект оценки	Местонахождение: ОАО «ТПК-6»: ул. Алексеевская, д. 10/16, г. Нижний Новгород, Россия, 603950 Структура акционеров/собственников и данные о дивидендных выплатах по акциям приведены в разделе «Описание Объекта оценки», информация о выпусках акций Компании – в Приложениях к Отчету Право собственности
Основание для проведения оценки	Договор № FAS/2013/21263 от «27» сентября 2013 г.
Цель оценки	Определение рыночной стоимости Объекта оценки с целью содействия менеджменту Заказчика в принятии управленческих решений, в том числе для определения цены выкупа акций у акционеров, в соответствии со ст. 75 ФЗ «Об акционерных обществах», и определения коэффициентов конвертации акций ОАО «ТПК-6» в одну акцию ОАО «Волжская ТПК»
Предполагаемое использование результатов оценки и связанные с этим ограничения	Для целей выкупа акций, в соответствии со статьей 75 Федерального закона от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах». Определение рыночной стоимости Объекта оценки для определения коэффициента конвертации акций ОАО «ТПК-6» в одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «Волжская ТПК»
Вид оцениваемой стоимости	Рыночная стоимость
Дата оценки	31 декабря 2013 г.
Период проведения работ по оценке	Февраль-март 2014 г.
Дата составления Отчета	31 марта 2014 г.
Допущения и ограничения, на которых основывалась оценка	Представлены в разделе «Допущения и ограничительные условия» Отчета

Основные факты и выводы

Общая информация, идентифицирующая Объект оценки	Объектом оценки является одна обыкновенная акция ОАО «ТГК-6» в составе 100% пакета. Более подробная информация о Компании представлена в разделе «Описание Объекта оценки».
Балансовая стоимость Объекта оценки	Балансовая стоимость акций различается в зависимости от собственников. Номинальная стоимость Объекта оценки составляет 1 коп.
Результаты оценки, полученные при применении различных подходов	Рыночная стоимость Объекта оценки была определена исключительно на базе метода дисконтирования денежных потоков в рамках доходного подхода. Соответственно, веса затратного и сравнительного подходов были приняты нами равными нулю. Рыночная стоимость Объекта оценки, полученная с использованием доходного подхода (вес – 100%), составила 0,1732 коп.
Итоговая величина рыночной стоимости Объекта оценки	Рыночная стоимость Объекта оценки по состоянию на 31 декабря 2013 г. составляет (округленно): 0,1732 коп. (Ноль целых одна тысяча семьсот тридцать две десятитысячных копейки)

Сертификат оценки

Исходя из всей доступной информации, имеющей отношение к настоящей оценке, удостоверяется следующее:

- С учетом всех имеющихся у нас данных, факты, изложенные в Отчете, являются достоверными и точными.
- Приведенные в Отчете аналитические процедуры, заключения и выводы полностью и исключительно основаны на оговоренных допущениях и ограничительных условиях и являются собственными профессиональными аналитическими процедурами, заключениями и выводами Исполнителя. Исполнитель не имел никакой коммерческой заинтересованности в бизнесе Компании и действовал непредвзято и без предубеждения.
- Ни ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ни кто-либо из его сотрудников не имеют финансовой заинтересованности в бизнесе Компании, а причитающееся Исполнителю вознаграждение не зависит от стоимости, определенной в результате проведения оценки, получения какого-либо оговоренного результата или наступления какого-либо события после Даты оценки, в том числе в результате использования Отчета.

Отчет подготовлен в трех экземплярах, два из которых переданы Заказчику, а третий хранится у ЗАО «Делойт и Туш СНГ» и тиражированию не подлежит.



Вячеслав Сероногов, ~~Оценщик~~,
Директор Департамента корпоративных финансов
ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

в Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»

от _____
Ф.И.О. / полное фирменное наименование юридического лица

данные документа, удостоверяющего личность / данные о государственной регистрации
юридического лица

адрес проживания (место нахождения юридического лица), телефон

ТРЕБОВАНИЕ АКЦИОНЕРА О ВЫКУПЕ ОБЩЕСТВОМ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ АКЦИЙ

26 июня 2014 года годовое Общее собрание акционеров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» (далее – Общество) приняло решение о реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта.

В соответствии с п. 1 ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах» заявляю требование о выкупе следующего количества принадлежащих мне акций Общества:

_____ (_____)
прописью

штук обыкновенных акций по цене и в порядке, указанных в Уведомлении о праве требовать выкупа акций Обществом, регистрационный номер выпуска акций № 1-01-55091-Е.

Если данное требование не может быть удовлетворено в полном объеме в силу ограничений, сформулированных в п. 5 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах», требую выкупить у меня количество акций пропорционально заявленным требованиям (п. 5 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Акции не проданы, не заложены, не обременены иными имущественными правами третьих лиц, под арестом и запретом не состоят.

Выплату причитающихся денежных средств прошу осуществить в безналичном порядке

Банковские реквизиты:

Наименование/ФИО получателя _____

Счет получателя № _____

Наименование кредитной организации _____

Место нахождения кредитной организации _____

ИНН кредитной организации _____

Расчетный счет № _____

БИК _____

Корреспондентский счет № _____

(Необходимо указать все вышеперечисленные реквизиты)

Подпись акционера _____ / _____ /
(представителя акционера) _____ М.П.

Дата подписания требования: «__» _____ 201_ г.

Удостоверение подписи акционера - физического лица (его представителя)¹:

¹ В соответствии с абз. 1 п. 3 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

в Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»

от _____
Ф.И.О. / полное фирменное наименование юридического лица

данные документа, удостоверяющего личность / данные о государственной регистрации
юридического лица

адрес проживания (место нахождения юридического лица), телефон

ОТЗЫВ ТРЕБОВАНИЯ АКЦИОНЕРА О ВЫКУПЕ ОБЩЕСТВОМ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ АКЦИЙ

26 июня 2014 года годовое Общее собрание акционеров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» (далее – Общество) приняло решение о реорганизации Общества, в том числе об утверждении договора о присоединении и передаточного акта.

В соответствии с п. 1 ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах» мною было заявлено требование о выкупе принадлежащих мне акций Общества по цене и в порядке, указанных в Уведомлении о праве требовать выкупа акций Обществом (приложение к Сообщению о проведении годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2013 года).

В соответствии с п. 3 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах» отзываю требование о выкупе следующего количества принадлежащих мне акций Общества:

_____ (_____ прописью)

штук обыкновенных акций по цене и в порядке, указанных в Уведомлении о праве требовать выкупа акций Обществом, регистрационный номер выпуска акций № 1-01-55091-Е.

Подпись акционера _____ / _____ /
(представителя акционера) _____ М.П.

Дата подписания требования: «__» _____ 201_ г.

Удостоверение подписи акционера - физического лица (его представителя)²:

² В соответствии с абз. 1 п. 3 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

**Расчет оценки стоимости чистых активов Открытого акционерного общества
"Территориальная генерирующая компания №6" по состоянию на 31 марта 2014 года.**

тыс.руб.

Наименование показателя		Код строки бухгалтер ского баланса	2013	На конец отчетного периода
I.	Активы			
1.	Нематериальные активы	1110	12	11
2.	Основные средства(без незавершенного строительства, долгоср. ремонт.и ревиз. техн. состояния)	1 150	11 937 928	11 601 269
3.	Незавершенное строительство	1 151	12 310 592	14 229 007
4.	Долгоср. ремонты.и ревиз. техн. Состояния	1 152	636 955	585 101
5.	Доходные вложения в материальные ценности	1 160		
6.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	1170,1240	9 727 999	9 859 795
7.	Прочие внеоборотные активы ²	1190,1180	3 139 920	2 733 442
8.	Запасы	1210	1 862 579	1 713 764
9.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	140 149	104 620
10.	Дебиторская задолженность ³	1231,1235	14 896 938	20 801 472
11.	Денежные средства	1250	3 316 390	4 584 666
12.	Прочие оборотные активы	1260	61	52
13.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)	1600	57 969 523	66 213 199
II.	Пассивы			
14.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	11 277 887	14 964 739
15.	Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	1420,1450	899 797	835 842
16.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	11 324 180	16 335 985
17.	Кредиторская задолженность	1520	4 348 274	3 416 321
18.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			
19.	Оценочные обязательства краткосрочные ⁵	1540	264 472	320 163
20.	Прочие обязательства	1550		
21.	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		28 114 610	35 873 050
22.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		29 854 913	30 340 149

Главный бухгалтер



Г.В. Чурина

Информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения годового Общего собрания акционеров

В течение года до даты проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-6» по итогам 2013 года в адрес ОАО «ТГК-6» в соответствии со ст.32.1 ФЗ «Об акционерных обществах» не поступало уведомлений от лиц, заключивших акционерные соглашения.