

ООО «Шахтинская ГТЭС»

Раскрытие информации субъектом оптового рынка энергии (мощности) за 2017год:

Информация ООО «Шахтинская ГТЭС» за 2017год, раскрываемая в соответствии со "Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

По пункту 9 (раздел I) постановления Правительства РФ №24 от 21.01.2004г.

а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность и аудиторское заключение за 2017г:



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 001

Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Номер корректировки 0-- Отчетный период (код) 34 Отчетный год 2017

Общество с ограниченной ответственностью
"Шахтинская Газотурбинная Электростанция"
я

(наименование организации)

Дата утверждения отчетности . . .

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 35.11.1-

Код по ОКПО 95049552

Форма собственности (по ОКФС) 16

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 65---

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

На 12 страницах с приложением документов или их копий на листах

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

2 1 - руководитель
2 - уполномоченный представитель

Подгорный
Дмитрий
Эдуардович

(фамилия, имя, отчество* руководителя
уполномоченного представителя) полностью

Подпись Дата 30.03.2018



Наименование документа,
подтверждающего полномочия представителя

Доверенность № 260
от 08.07.2017 г.

* Отчество при наличии
** При наличии

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код)

на страницах

в составе (отметить знаком V)

0710001		0710002	
0710003		0710004	
0710005		0710006	

с приложением
документов или их копий на листах

Дата представления
документа . . .

Зарегистрирован
за №

Фамилия, И.О.*

Подпись



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 002

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 346521

Субъект Российской Федерации (код) 61

Район

Город Шахты

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

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

Номер дома (владения) 1а

Номер корпуса (строения)

Номер офиса



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 003

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

АКТИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Нематериальные активы	1110	-	-	-
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
-	Основные средства	1150	101343	87261	101809
-	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
-	Финансовые вложения	1170	-	-	-
-	Отложенные налоговые активы	1180	1184	1169	1146
-	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
-	Итого по разделу I	1100	102527	88430	102955
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Запасы	1210	109326	47833	39863
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10789	271	2230
-	Дебиторская задолженность	1230	267265	383469	262784
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	154437	192597	193397
-	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8508	26613	12242
-	Прочие оборотные активы	1260	1565	1573	573
-	Итого по разделу II	1200	551890	652356	511089
-	БАЛАНС	1600	654417	740786	614044



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 004

ПАССИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
-	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3003	3003	3003
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров ²	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
-	Резервный капитал	1360	-	-	-
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	300273	297967	289626
-	Итого по разделу III	1300	303276	300970	292629
III ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ³					
-	Пасвой фонд	1310	-	-	-
-	Целевой капитал	1320	-	-	-
-	Целевые средства	1350	-	-	-
-	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
-	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
-	Итого по разделу III	1300	-	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1410	-	-	-
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	1823	6	6
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	3461	-	100682
-	Итого по разделу IV	1400	5284	6	100688



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 005

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

-	Заемные средства	1510	-	-	-
-	Кредиторская задолженность	1520	334130	435296	217349
-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
-	Оценочные обязательства	1540	11713	4514	3378
-	Прочие обязательства	1550	14	-	-
-	Итого по разделу V	1500	345857	439810	220727
-	БАЛАНС	1700	654417	740786	614044

Примечания

- 1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
2 Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.
3 Заполняется некоммерческими организациями



ИНН 6155043551 - -
КПП 615501001 Стр. 006

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о финансовых результатах

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4	5
-	Выручка ²	2110	1624862	1535329
-	Себестоимость продаж	2120	(1595840)	(1506394)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	29022	28935
-	Коммерческие расходы	2210	(2132)	(2176)
-	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	26890	26759
-	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
-	Проценты к получению	2320	6043	7389
-	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
-	Прочие доходы	2340	125907	36116
-	Прочие расходы	2350	(132207)	(56345)
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	26633	13919
-	Текущий налог на прибыль	2410	(15027)	(5601)
-	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(11504)	(2795)
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1818)	-
-	Изменение отложенных налоговых активов	2450	15	22
-	Прочее	2460	(7497)	-
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	2306	8340
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
-	Совокупный финансовый результат периода ³	2500	2306	8340
СПРАВОЧНО				
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2 Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

3 Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк «Чистая прибыль (убыток)», «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода».



ИНН 6155043551 - -
КПП 615501001 Стр. 007

Отчет об изменениях капитала

Форма по ОКУД 0710003

1. Движение капитала

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)					
3003	(-)	-	-	289626	292629
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3210)					
0	-	-	-	8341	8341
в том числе:				8341	8341
чистая прибыль (3211)				-	-
переоценка имущества (3212)				-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)				-	-
дополнительный выпуск акций (3214)				-	-
увеличение номинальной стоимости акций (3215)				-	-
реорганизация юридического лица (3216)				-	-
Уменьшение капитала – всего: (3220)					
(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3221)				(-)	(-)
переоценка имущества (3222)				(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3223)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)				-	(-)
уменьшение количества акций (3225)				-	(-)
реорганизация юридического лица (3226)				-	(-)
дивиденды (3227)				(-)	(-)
Изменение добавочного капитала (3230)				-	-
Изменение резервного капитала (3240)				-	-



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 008

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года (3200)					
3003	(-)	-	-	297967	300970
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3310)					
0	-	-	-	2306	2306
в том числе:					
чистая прибыль (3311)				2306	2306
переоценка имущества (3312)				-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3313)				-	-
дополнительный выпуск акций (3314)				-	-
увеличение номинальной стоимости акций (3315)				-	-
реорганизация юридического лица (3316)				-	-
Уменьшение капитала – всего: (3320)					
(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:					
убыток (3321)				(-)	(-)
переоценка имущества (3322)				(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)				-	(-)
уменьшение количества акций (3325)				-	(-)
реорганизация юридического лица (3326)				-	(-)
дивиденды (3327)				(-)	(-)
Изменение добавочного капитала (3330)				-	-
Изменение резервного капитала (3340)				-	-
Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)					
3003	(-)	-	-	300273	303276



ИНН 615504351-
КПП 615501001 Стр. 009

2. Корректировка в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему	Изменение капитала за предыдущий год за счет чистой прибыли (убытка)	Изменение капитала за предыдущий год за счет иных факторов	На 31 декабря предыдущего года
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего:					
до корректировок	3400	91784	8341	0	100125
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	200845	0	0	200845
после корректировок	3500	292629	8341	0	300970
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	88781	8341	0	97122
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	200845	0	0	200845
после корректировок	3501	289626	8341	0	297967
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	3003	0	0	3003
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	3003	0	0	3003

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	303276	300970	292629



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 010

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710004

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	1772651	1642394
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1602048	1497287
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	170603	145107
Платежи – всего	4120	(1845550)	(1420745)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1592831)	(1261852)
в связи с оплатой труда работников	4122	(108301)	(96558)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налог на прибыль	4124	(8131)	(4018)
прочие платежи	4129	(136287)	(58317)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(72899)	221649
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	46921	22220
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	46921	22220
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи – всего	4220	(0)	(70803)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(-)	(-)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(0)	(70803)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	46921	(48583)



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 011

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	2213987	273670
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	0	25670
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	2213987	248000
Платежи – всего	4320	(2206115)	(432364)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(815)	(184364)
прочие платежи	4329	(2205300)	(248000)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	7872	(158694)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(18106)	14372
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	26613	12242
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	8507	26614
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



ИНН 6155043551--
КПП 615501001 Стр. 012

Отчет о целевом использовании средств

Форма по ОКУД 0710006

Наименование показателя 1	Код строки 2	За отчетный год 3	За предыдущий год 4
Остаток средств на начало отчетного года	6100	0	-
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210	-	-
Членские взносы	6215	-	-
Целевые взносы	6220	-	-
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230	-	-
Прибыль от приносящей доход деятельности	6240	-	-
Прочие	6250	-	-
Всего поступило средств	6200	-	-
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310	(-)	(-)
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311	(-)	(-)
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312	(-)	(-)
иные мероприятия	6313	(-)	(-)
Расходы на содержание аппарата управления	6320	(-)	(-)
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321	(-)	(-)
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322	(-)	(-)
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323	(-)	(-)
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324	(-)	(-)
ремонт основных средств и иного имущества	6325	(-)	(-)
прочие	6326	(-)	(-)
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330	(-)	(-)
Прочие	6350	(-)	(-)
Всего использовано средств	6300	(-)	(-)
Остаток средств на конец отчетного года	6400	0	-

Исх. № АФ02 - 272/055

Дата: 25.05.2018г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Участникам Общества с ограниченной ответственностью «Шахтинская газотурбинная
электростанция»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Шахтинская газотурбинная электростанция» (ОГРН 1066155044010, 346521, Ростовская область, город Шахты, улица Энергетики, дом 1, корпус А), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества с ограниченной ответственностью «Шахтинская газотурбинная электростанция» по состоянию на 31.12.2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

*www.audit-vela.ru
344082, г. Ростов-на-Дону,
ул. Береговая, 8, бизнес-центр «Риверсайд-Дон»
Тел. + 7 (863) 20-17-225
e-mail: office@audit-vela.com*

Ответственность руководства аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные

сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством аудируемого лица, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Директор департамента аудита



Баранник А.Г.

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью аудиторская фирма «Аудит-Вела»
ОГРН: 1056166013672
БЦ «Риверсайд-Дон», 3 этаж, офис 307, Береговая ул., 8, Ростов-на-Дону, Ростовская обл., 344082
член саморегулируемой организации аудиторов Саморегулируемая организация аудиторов
«Российский Союз Аудиторов»
ОРНЗ 11603071967

- По пункту 9 постановления Правительства РФ №24 от 21.01.2004г.

б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2017г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи	2017 год
1	Топливо	652 474
2	Амортизация основных средств	19 364
3	Аренда имущества	641 814
4	Расходы на оплату труда, включая страховые платежи	152 271
5	Платежи инфраструктурным организациям	10 799
6	Налоги, сборы и прочие платежи	15 884
7	Расходы на безопасность	8 311
8	Другие расходы	112 082
9	Всего расходы	1 612 999

По пункту 15 (раздел IV) постановления Правительства РФ №24 от 21.01.2004г.:

- Подпункт а) Информация о тарифах на поставку электрической энергии и мощности ООО «Шахтинская ГТЭС» с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения:

- Тарифы на электрическую энергию и мощность на 2017г.:

Приказом Федеральной антимонопольной службой (ФАС России) от 30 ноября 2016 г. N 1692/16 г. Москва «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 22 декабря 2016 г. Регистрационный N 44863) утвержден тариф на электрическую энергию и мощность на 2017г.:

Субъект ОРЭМ	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	I полугодие 2017г.		II полугодие 2017г.	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС	1,2,3,4,5	1 621,25	776 409,12	1 775,98	776 409,12
	Шахтинская ГТЭС	6	1 621,25	693 203,46	1 775,98	693 203,46

Текст приказа опубликован на официальном интернет-портале правовой информации <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001201612220039> 22 декабря 2016 г. (номер опубликования: 0001201612220039)

Приказом Федеральной Антимонопольной службы РФ от 23 декабря 2016 г. №1839/16 г. Москва «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2017 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 30 декабря 2016 г. Регистрационный №45089)

Субъект ОРЭМ	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	I полугодие 2017г.		I полугодие 2017г.	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС	1,2	1 621,25	776 409,12	1 775,98	776 409,12
	Шахтинская ГТЭС	6	1 621,25	693 203,46	1 775,98	693 203,46
	Шахтинская ГТЭС	3,5	1 621,25	х	1 775,98	х

Текст приказа опубликован на официальном интернет-портале правовой информации <http://publication.pravo.gov.ru/Search> 30 декабря 2016 г. (номер опубликования: 0001201612300088).

• **Тарифы на электрическую энергию и мощность на 2018г.:**

Приказом Федеральной антимонопольной службой (ФАС России) от 30 ноября 2017 г. N 1615/17 г. Москва «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2018 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 28.12.2017 № 49519) утвержден тариф на электрическую энергию и мощность на 2018г.:

Субъект ОРЭМ	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	I полугодие 2018г.		II полугодие 2018г.	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС	1,2,3,4,5	1 775,98	776 409,12	1 835,32	776 409,12
	Шахтинская ГТЭС	6	1 775,98	693 203,46	1 835,32	693 203,46

Текст приказа опубликован на официальном интернет-портале правовой информации <http://publication.pravo.gov.ru/Search> 26 декабря 2017 г. (номер опубликования: 0001201712290045)

Приказом Федеральной Антимонопольной службы РФ от 18 декабря 2017 г. N 1721/17 г. Москва «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2018 год» (Зарегистрировано в Минюсте России 28.12.2017 N 49518)

Субъект ОРЭМ	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	I полугодие 2017г.		I полугодие 2017г.	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС	1,2	1 775,98	776 409,12	1 835,32	776 409,12
	Шахтинская ГТЭС	6	1 775,98	693 203,46	1 835,32	693 203,46
	Шахтинская ГТЭС	3,5	1 775,98	х	1 835,32	х

Текст приказа опубликован на официальном интернет-портале правовой информации <http://publication.pravo.gov.ru/Search> 29 декабря 2017г. (номер опубликования: 0001201712290051).

Подпункт б) Информация за 2017 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятия по их сокращению на 2018 год.

Приложение N 1
к приказу ФАС
России
от 08.10.2014 N
631/14

Форма раскрытия информации
о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное
влияние на окружающую среду, и мероприятиях
по их сокращению на следующий год
ООО "Шахтинская Газотурбинная электростанция" за 2017 год

N п/п	Экологические показатели	Единица измерени я - тонны	2017 год	2018 год	
			Факт по итомам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				
	1.1. оксид азота	тонн	180,458	-	-
	1.2. диоксид серы	тонн	2,387	-	-
	1.3. твердые вещества	тонн	0,015	-	-
	1.4. летучие органические вещества	тонн	0	-	-
	1.5. оксид углерода	тонн	153,398	-	-
	1.6. углеороды (без летучих органических соединений)	тонн	0	-	-
	1.7. прочие и газообразные	тонн	0	-	-
	Итого:	тонн	336,258	-	-

Выбросы загрязняющих веществ ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция» в 2017 году по сравнению с 2016 годом увеличились на 15,5% и составили 336,3 тонн. Увеличение выбросов в атмосферу связано с увеличением часов работы газоиспользующего оборудования предприятия в 2017 году.

Мероприятия по снижению негативного воздействия выбросов предприятия на атмосферный воздух.

Результаты машинных расчетов показали нецелесообразность проведения мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, так как расчетные приземные концентрации всех выбрасываемых предприятием вредных веществ и групп веществ, обладающих комбинированным вредным воздействием, не превышают действующих критериев качества атмосферного воздуха.

Мероприятия за соблюдением нормативов выбросов

1. Регулярно осуществлять производственный контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов (ПДВ).
2. Проводить периодические инструментальные замеры выбросов по плану-графику.

Подпункт в) Информация об инвестиционных программах производителя электроэнергии:

Инвестиционная программа для ООО «Шахтинская ГТЭС» на 2017 и 2018г. не утверждена.

Подпункт г) Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования ООО «Шахтинская ГТЭС»:

Приложение N 3
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 N 631/14

Форма раскрытия информации
о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные
нужды генерирующего оборудования при выработке
электрической и тепловой энергии (раздельно)
ООО "Шахтинская Газотурбинная электростанция" за 2017 год

N п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения - тыс. кВт·ч)		
		на собственные нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	2	3	4	5
1	ООО "Шахтинская газотурбинная электростанция"	36634	3655	52

Подпункт д) Информация об используемом топливе ООО «Шахтинская ГТЭС» с указанием поставщиков и характеристик топлива в 2017г.

Приложение N 4
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 N
631/14

**Форма раскрытия информации
об используемом топливе на электрических станциях
с указанием поставщиков и характеристик топлива
ООО "Шахтинская Газотурбинная электростанция" за 2017 год**

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива	Характеристика топлива	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5
ООО "Шахтинская ГТЭС"	Газ	389,4 г/кВтч 151,4 кг/Гкал	Основные физико-технические показатели установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс.куб.метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб м (33080 кДж/куб.м)	ООО "Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону", 344006 Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, пр.Ворошиловский, 20/17; ОАО "НК "Роснефть", г. Москва, Софийская наб. 26/1
	Мазут	нет	нет	нет
	Уголь	нет	нет	нет