Раскрытие ОАО «Мобильные ГТЭС» информации в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.11.1996 № 101 «О порядке публикации бухгалтерской отчетности открытыми акционерными обществами», а также в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» (в редакции постановлений Правительства РФ от 01.02.2005 № 49, от 21.04.2009 № 334, от 09.08.2010 № 609, от 04.11.2011 № 877, от 29.12.2011 № 1179, от 04.05.2012 № 442, от 27.06.2013 № 543, от 22.07.2013 № 614, от 26.07.2013 № 630, от 31.08.2013 № 758, от 09.12.2013 № 1131, от 17.02.2014 № 116, от 17.02.2014 № 119, от 25.02.2014 № 136, от 28.04.2014 № 381).

1. Информация, раскрываемая Обществом как субъектом рынков электроэнергии.

1.1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторские заключения.

Полное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»

Отчетный период: 01.01.2013 - 31.12.2013

Валюта и формат предоставления числовых показателей бухгалтерской отчетности: тыс. руб.

Полное наименование должностей лиц, подписавших бухгалтерскую отчетность, их фамилии, инициалы:

Генеральный директор: Глотов А.В.

Главный бухгалтер: Староверова Т.Н.

Место нахождения, почтовый адрес: Российская Федерация, 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4Б, тел.: (495) 782-39-60, факс: (495) 782-39-61

Орган государственной статистики, в который Общество предоставляет обязательный экземпляр бухгалтерской отчетности: Российская Федерация, 109028, г. Москва, Покровский бульвар, д. 12, Московский Центральный окружной отдел государственной статистики.

Приложение № 1 к Приказу Министерства финансов
к Приказу Министерства финансов РФ
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 06.10.2011 № 124н)

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 13 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Организация	Открытое акционерное общество "Мобильные газотурбинные электрические станции" по ОКПО	96498631		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706627050		
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии по ОКВЭД	40.10.1		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес) 119072, г. Москва, Берсеневская наб., д. 16, стр. 5

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	На 31 декабря 20 13 г.[3]	На 31 декабря 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 11 г.[5]
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1., 2.3.	Основные средства	1150	4 301 908	4 656 098	4 878 914
	в том числе: Основные средства в организации	11501	4 301 908	4 656 098	4 878 914
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	199 856	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	775 211	734 612	574 202
1.6., 2.2.	Прочие внеоборотные активы	1190	685 307	207 606	43 251
	в том числе: Вложения во внеоборотные активы	11901	676 274	199 292	33 951
	Прочие внеоборотные активы	11902	9 033	8 314	9 300
	Итого по разделу I	1100	5 962 282	5 598 316	5 496 367
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1.	Запасы	1210	743 019	1 326 891	2 668 202
	в том числе: Материалы	12101	743 019	1 326 891	2 595 786
	Товары	12102	-	-	10 736
	Основное производство	12103	-	-	61 680
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	173 461	209	-
	в том числе: НДС по принятым работам/услугам	12201	173 461	141	-
	Дебиторская задолженность	1230	3 219 415	930 050	641 190
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты)	12301	-	-	-
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12302	-	-	-
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12303	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12304	-	-	-
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	12305	3 219 415	930 050	641 190
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12306	912 400	587 711	67 798
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12307	2 071 608	186 586	60 822
	Расчеты по налогам и сборам	12308	8	39	297
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12309	22 357	39 955	6 584
	Авансы выданные по договорам страхования	12310	16 760	24 495	22 079
	Расчеты по договору лизинга	12311	-	-	238 774
	НДС по авансам и предоплатам	12312	196 216	91 264	244 836
3.1.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	500 000	890 000	994 100
	в том числе: Депозитные счета	12401	500 000	890 000	994 100
3.1.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	501 181	447 062	1 263 819
	в том числе: Расчетные счета	12501	153 883	52 202	11 489
	Валютные счета	12502	2 387	2 135	2 212
	Аккредитивы	12503	4 381	12 612	9 762
	Депозитные счета (денежные эквиваленты)	12504	340 000	379 000	1 240 000
	Прочие денежные средства	12505	530	1 113	356
	Прочие оборотные активы	1260	4 323	1 491	3 261
	Не предъявленная к оплате начисленная выручка	1270	-	25 393	-
	Итого по разделу II	1200	5 141 399	3 621 096	5 570 572
	БАЛАНС	1600	**11 103 681**	**9 219 412**	**11 066 939**

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	На 31 декабря 20 13 г.[3]	На 31 декабря 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 11 г.[5]
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ [6]				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 397 920	9 397 920	9 397 920
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)[7]	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 269 663)	(1 049 150)	(395 428)
	в том числе: Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1371	(1 049 150)	(1 049 150)	(395 428)
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1372	(220 513)		
	Итого по разделу III	1300	8 126 257	8 348 770	9 002 492
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	-	-	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	2 951 838	857 418	2 052 848
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 319 966	219 459	406 022
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	1 286 306	598 285	1 605 033
	Расчеты по налогам и сборам	15203	345 414	39 124	34 547
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15204	152	550	631
	НДС по авансам и предоплатам выданным	15205	-	-	6 615
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	23 586	13 224	11 599
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 975 424	870 642	2 064 447
	БАЛАНС	1700	**11 103 681**	**9 219 412**	**11 066 939**

Руководитель _____ Глотов Артем Владимирович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Староверова Татьяна Николаевна (подпись) (расшифровка подписи)

"31" января 20 14 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 8417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

6. Некоммерческая организация именует указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о финансовых результатах

за Январь-Декабрь 20 13 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Организация: Открытое акционерное общество "Мобильные газотурбинные электрические станции"	по ОКПО	96498631		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706627050		
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.1		
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	За Январь-Декабрь 20 13 г.[3]	За Январь-Декабрь 20 12 г.[4]
	Выручка [5]	2110	2 754 237	2 165 578
	В том числе: Производство электроэнергии	21101	68 207	111 663
	Производство мощности	21102	817 190	408 653
	Производство строительных работ	21103	1 850 472	25 393
	Прочая деятельность	21104	18 368	1 619 869
6	Себестоимость продаж	2120	(2 616 512)	(2 495 887)
	В том числе: Производство электроэнергии	21201	(42 098)	(101 469)
	Производство мощности	21202	(708 908)	(914 931)
	Производство строительных работ	21203	(1 847 747)	(25 393)
	Прочая деятельность	21204	(17 759)	(1 454 094)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	137 725	(330 309)
6	Коммерческие расходы	2210	(27 320)	(39 049)
6	Управленческие расходы	2220	(293 670)	(555 406)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(183 265)	(924 764)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	75 585	186 973
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	32 963	94 815
	Прочие расходы	2350	(186 281)	(170 740)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(260 998)	(813 716)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(11 600)	(2 333)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(263)	2
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	40 862	160 408
	Прочее	2460	(114)	(416)
	в т.ч. штрафы, пени и др. налоговые санкции	2461	(114)	(416)
	изменение учетной политики		-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(220 513)	(653 722)

Форма 0710002 с. 2

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	За Январь-Декабрь 2013 г.[3]	За Январь-Декабрь 2012 г.[4]
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода [6]	2500	(220 513)	(653 722)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,0001032)	(0,0000306)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель ____ Глотов Артем Владимирович
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер ____ Староверова Татьяна Николаевна
(подпись) (расшифровка подписи)

"31" января 2014 г.

Отражается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

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

6. 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 (убытка) отчетного периода".

Общество с ограниченной ответственностью "АДК-аудит"
115114, г. Москва, улица Дербеневская, дом 11, телефоны: (495) 234-70-33 , (495) 234-70-65
Член СРО НП «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИПАР») ОРНЗ - 10202015968

Исх. № 10-01 от 28 февраля 2014 года	Акционерам и иным пользователям бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции»

Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции»
за период с 1 января по 31 декабря 2013 г.

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование:	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»
Сокращенное наименование:	ОАО «Мобильные ГТЭС»
Государственный регистрационный номер:	ОГРН 1067746865493. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица, серия 77 № 009429881, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 24.07.2006 года.
Место нахождения:	119072, г. Москва, Берсеневская наб., д.16, стр.5.
Идентификационный номер налогоплательщика / Код причины постановки на учет:	7706627050/770601001

Сведения об аудиторе:

Наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит»
Государственный регистрационный номер:	ОГРН 1076672044712. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица, серия 66 № 005614028, выдано 07.12 2007 года.
Место нахождения,	115114, г. Москва, улица Дербеневская, дом 11
Наименование саморегулируемой организации аудиторов:	Некоммерческое Партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»
Номер в реестре аудиторских организаций:	Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций, за основным регистрационным номером 10202015968

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2013 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2013 год,
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год;

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «Мобильные ГТЭС», на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность ОАО «Мобильные ГТЭС», не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «Мобильные ГТЭС».

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Мобильные ГТЭС» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение

денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская отчетность Общества за период с 1 января по 31 декабря 2012 г. включительно была проверена ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ-Аудит» (член СРО НП «МоАП» ОРНЗ 11203056663) , по результатам которой выдано немодифицированное аудиторское заключение, датированное 06 марта 2013 г.

Руководитель аудиторской организации:
Директор
ООО «АДК-аудит»
(квалификационный аттестат № К017085
от 24.06.2004 без ограничения срока действия,
член СРО НП «ИПАР» ОРНЗ 29502019967)

Ю.К.Дацько

«26» февраля 2014 г.

Субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию:

1.2. структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг).

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт 2013 г.
А	1	2	3
1	Материальные затраты	тыс. руб.	92 193,00
1.1.	в т.ч. технологическое топливо	тыс. руб.	31 772,00
2	Покупная электроэнергия и мощность	тыс. руб.	9 200,00
3	Амортизация	тыс. руб.	343 185,00
4	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	307 836,00
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	59 991,00
6	Прочие затраты в т.ч.	тыс. руб.	259 592,00
6.1.	Проект размещения мобильных ГТЭС в г. Калининград	тыс. руб.	45 350,00
7	Итого, затраты на производство и реализацию электрической энергии и мощности	тыс. руб.	1 071 997,00

1.3. в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

- подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий.

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении ОАО «Мобильные ГТЭС» не применяется.

- отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года.

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении ОАО «Мобильные ГТЭС» не применяется.

- отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении ОАО «Мобильные ГТЭС» не применяется.

2. Глава IV. Информация, раскрываемая в соответствии со стандартами раскрытия информации производителями электрической энергии.

2.1. информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официально опубликованного такого решения.

Цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были казаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, на 2014 год (Приказ ФСТ России от 30 октября 2013 года № 1339-э)

N п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Цена на мощность, с 01.01.2014 по 30.06.2014 руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на мощность, с 01.07.2014 по 31.12.2014 руб./МВт. в месяц (без НДС)
13	ОАО "Мобильные ГТЭС"	Мобильная ГТЭС Кызылская	167 571,05	255 677,27

Источник публикации приказа Приказ ФСТ РФ от 30.10.2013 N 1339-э «Российская газета» № 273 от 04.12.2013. Данный документ вступил в силу с 15 декабря 2013 года. (Зарегистрирован в Минюсте рег. № 30460 от 26.11.2013 г.).

Выписка из приказа Федеральной службы по тарифам от 29 ноября 2013 г. №1516-э

Цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, на 2014 год (Приказ ФСТ России от 29 ноября 2013 г. № 1516-э).

Приложение № 1

к приказу Федеральной службы по тарифам от 29.11.2013 № 1516-э*

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.		с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.	
				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)
28	ОАО «Мобильные ГТЭС»	ПС Игнатово	1	4 280,83	516 960,14	4 409,40	516 960,14
		ПС Кирилловская	1,2	4 697,35	129 408,49	4 697,35	129 408,49
		ПС Пушкино	2,3	4 315,92	298 674,13	4 444,28	298 674,13
		ПС Сырово	1	4 339,07	207 613,88	4 339,07	207 613,88
		ПС Псоу	1	4 670,79	409 486,78	4 679,56	409 486,78
		ПС Псоу	2	4 315,92	291 691,01	4 679,56	409 486,78
		ПС Псоу	3	4 280,83	409 486,78	4 679,56	409 486,78
		ПС Псоу	4	4 280,83	409 486,78	4 679,56	409 486,78
		СУГ	1,2,3	4 334,44	142 479,82	4 475,57	158 767,50
		Сочинская МГТЭС	1	4 351,45	412 073,18	4 493,13	412 073,18
		Сочинская МГТЭС	2	4 297,80	412 073,18	4 493,13	412 073,18

Справочно:

* - применяются до даты, указанной в соответствующем решении Правительства Российской Федерации об отмене индексации цен на мощность в 2014 году.

Приложение № 2

к приказу Федеральной службы по тарифам от 29.11.2013 № 1516-э*

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.		с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.	
				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)
28	ОАО «Мобильные ГТЭС»	ПС Игнатово	1	4 280,83	510 359,22	4 280,95	510 359,22
		ПС Кирилловская	1,2	4 560,52	116 915,33	4 560,52	123 920,36
		ПС Пушкино	2,3	4 314,82	290 075,25	4 314,82	290 075,25
		ПС Сырово	1	4 212,67	181 970,05	4 212,67	199 090,61
		ПС Псоу	1	4 543,24	400 968,89	4 543,24	400 968,89
		ПС Псоу	2	4 315,92	291 691,01	4 543,24	400 968,89
		ПС Псоу	3	4 280,83	400 968,89	4 543,24	400 968,89
		ПС Псоу	4	4 280,83	400 968,89	4 543,24	400 968,89
		СУГ	1,2,3	4 334,44	142 479,82	4 345,20	152 337,06
		Сочинская МГТЭС	1	4 351,45	405 059,07	4 362,25	405 059,07
		Сочинская МГТЭС	2	4 297,80	412 073,18	4 493,13	412 073,18

Справочно:
* - применяются с даты, указанной в соответствующем решении Правительства Российской Федерации об отмене индексации цен на мощность в 2014 году.

Источник публикации приказа ФСТ РФ от 29.11.2013 N 1516-э «Российская газета» № 291 от 25.12.2013 года. Данный документ вступил в силу с 05 января 2014 года. (Зарегистрирован в Минюсте рег. № 30701 от 20.12.2013 г.).

Выписка из приказа Федеральной службы по тарифам от 30 декабря 2013 г. №1752-э

Цены (тарифы) на электрическую энергию на 2014 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования на 2014 год (Приказ ФСТ России от 30 декабря 2013 г. № 1752-э).

N п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	2014					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь
58	ОАО "Мобильные ГТЭС"	Мобильные ГТЭС ПС "Игнатово"	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77
		Мобильные ГТЭС ПС N 110 СУГ	4 363,06	4 363,06	4 363,06	4 363,06	4 363,06	4 363,06
		Мобильные ГТЭС ПС N 316 "Дарьино"	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77
		Мобильные ГТЭС ПС N 239 "Пушкино"	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77
		Мобильные ГТЭС ПС N 617 "Сырово"	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77
		Мобильная ГТЭС Кирилловская	4 584,20	4 584,20	4 584,20	4 584,20	4 584,20	4 584,20
		Мобильная ГТЭС Кызылская	5 146,63	5 146,63	5 146,63	5 146,63	5 146,63	5 146,63
		Мобильная ГТЭС ПС "ГПП-3"	4 827,87	4 827,87	4 827,87	4 827,87	4 827,87	4 827,87
		Мобильная ГТЭС ГПП Кодинская	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77	4 378,77
		Сочинская МГТЭС	4 775,04	4 775,04	4 775,04	4 775,04	4 775,04	4 775,04
		ПС Псоу	4 973,18	4 973,18	4 973,18	4 973,18	4 973,18	4 973,18

N п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	2014					
			июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
58	ОАО "Мобильные ГТЭС"	Мобильные ГТЭС ПС "Игнатово"	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30
		Мобильные ГТЭС ПС N 110 СУГ	4 377,78	4 377,78	4 377,78	4 377,78	4 377,78	4 377,78
		Мобильные ГТЭС ПС N 316 "Дарьино"	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30
		Мобильные ГТЭС ПС N 239 "Пушкино"	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30	4 558,30
		Мобильные ГТЭС ПС N 617 "Сырово"	4 424,98	4 424,98	4 424,98	4 424,98	4 424,98	4 424,98
		Мобильная ГТЭС Кирилловская	4 630,93	4 630,93	4 630,93	4 630,93	4 630,93	4 630,93
		Мобильная ГТЭС Кызылская	5 357,64	5 357,64	5 357,64	5 357,64	5 357,64	5 357,64
		Мобильная ГТЭС ПС "ГПП-3"	5 025,81	5 025,81	5 025,81	5 025,81	5 025,81	5 025,81
		Мобильная ГТЭС ГПП Кодинская	4 424,98	4 424,98	4 424,98	4 424,98	4 424,98	4 424,98
		Сочинская МГТЭС	4 775,11	4 775,11	4 775,11	4 775,11	4 775,11	4 775,11
		ПС Псоу	4 973,25	4 973,25	4 973,25	4 973,25	4 973,25	4 973,25

Источник публикации приказа ФСТ РФ от 30.12.2013 N 1752-э «Российская газета» № 31 от 12.02.2014 года. Данный документ вступил в силу с 23 февраля 2014 года. (Зарегистрирован в Минюсте рег. № 31232 от 05.02.2014 г.).

2.2. информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии.

По состоянию на 31.12.2013 года ОАО «Мобильные ГТЭС» не имело в установленном порядке инвестиционной программы.

2.3. информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станций.

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции 2013 год.

№ п/п	Наименование генерирующих объектов	Ед. изм.	Общее потребление по ГТП	Расход на собственные нужды по ГТП	Расход на хозяйственные нужды по ГТП
А	1	2	3	4	5
1	Мобильные ГТЭС ПС № 316 «Дярьино»	кВт.ч	124 413	0	124 413
2	Мобильные ГТЭС ПС № 110 «Рублево»	кВт.ч	228 375	3 283	225 092
3	Мобильные ГТЭС ПС № 617 «Сырово»	кВт.ч	259 406	270	259 136
4	Мобильные ГТЭС ПС № 239 «Пушкино»	кВт.ч	559 388	114 576	444 812
5	Мобильная ГТЭС Кирилловская	кВт.ч	725 410	255 940	469 470
6	Мобильные ГТЭС ПС «Игнатово»	кВт.ч	368 469	2 058	366 411
7	Мобильная ГТЭС Кызылская	кВт.ч	632 100	174 409	457 691
8	Мобильная ГТЭС ПС «ГПП-3»	кВт.ч	72 582	0	72 582
9	**Всего**	**кВт.ч**	**2 970 143**	**550 536**	**2 419 607**

Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду по ОАО «Мобильные ГТЭС» в 2013 г.

В 2013 году в целом по предприятию выбрасывались следующие вещества:

NO2 (Азота диоксид) 5,935 т.

NO (Азота оксид) 0,915 т.

CO (Углерода оксид) 2,228 т.

У/В (Углеводороды) 0,571 т.

SO2 (Серы диоксид) 4,061 т.

Взвеш (Взвешенные вещества) 0,524 т.

В том числе по площадкам, расположенным в Москве и в Московской области:

NO2 (Азота диоксид) 1,167 т.

NO (Азота оксид) 0,190 т.

CO (Углерода оксид) 0,561 т.

У/В (Углеводороды) 0,486 т.

SO2 (Серы диоксид) 0,698 т.

Взвеш (Взвешенные вещества) 0,217 т.

По площадке, расположенной в г.Новороссийске (ПС «Кирилловская») :

NO2 (Азота диоксид) 1,734 т.

NO (Азота оксид) 0,231 т.

CO (Углерода оксид) 1,403 т.

У/В (Углеводороды) 0,040т.

SO2 (Серы диоксид) 2,477 т.

Взвеш (Взвешенные вещества) 0,203 т.

По площадке, расположенной в г.Кызыл (ПС «Кызылская») :

NO2 (Азота диоксид) 3,035 т.

NO (Азота оксид) 0,494 т.

CO (Углерода оксид) 0,263 т.

У/В (Углеводороды) 0,045т.

SO2 (Серы диоксид) 0,886 т.

Взвеш (Взвешенные вещества) 0,104 т.

Для обеспечения нормативных показателей качества атмосферного воздуха населенных мест в непосредственной близости от площадок размещения мобильных ГТЭС в 2013 году введены в эксплуатацию и поддерживаются в рабочем состоянии системы впрыска обессоленной воды в камеры сгорания газотурбинных установок. Применение данного способа снижения концентраций оксидов азота (NOx) в выбросах от ГТУ полностью соответствует «Способам подавления выбросов оксидов азота», описанных в справочнике по НДТ- BREF.

При наступлении неблагоприятных метеорологических условий вводится в действие план по уменьшению выбросов, согласованный с ФГБУ «Центральное УГМС». Других мероприятий по снижению выбросов не требуется. Показатели соответствуют установленным нормативам.

4. Информация об используемом топливе на электрических станциях

По объектам, расположенным в Москве и Московской области:
Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.
Поставщик - ООО «Резерв ойл»
Характеристики топлива ТС-1 по ГОСТ 10227-86:

1. Плотность при 20 °С, кг/м³, не менее	780
2. Кинематическая вязкость, мм²/с (сСт):	
при 20 °С, не менее	1,30 (1,30)
при минус 40 °С, не более	8 (8)
3. Низшая теплота сгорания, кДж/кг, не менее	43120
4. Кислотность, мг КОН на 100 см³ топлива, не более	0,7
5. Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	28
6. Температура начала кристаллизации, °С, не выше	-50
7. Массовая доля общей серы, %, не более	0,20

Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.
Поставщик - ООО «ОЙЛТЭКС-ТРЕЙД»
Характеристики топлива ТС-1 по ГОСТ 10227-86:

1. Плотность при 20 °С, кг/м³, не менее	780
2. Кинематическая вязкость, мм²/с (сСт):	
при 20 °С, не менее	1,30 (1,30)
при минус 40 °С, не более	8 (8)
3. Низшая теплота сгорания, кДж/кг, не менее	43120
4. Кислотность, мг КОН на 100 см³ топлива, не более	0,7
5. Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	28
6. Температура начала кристаллизации, °С, не выше	-50
7. Массовая доля общей серы, %, не более	0,20

По объекту, расположенному в Сибирском регионе (ПС «Кызылская»:
Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.
Поставщик - ООО «Трейдэнерго»
Характеристики топлива ТС-1 по ГОСТ 10227-86:

1. Плотность при 20 °С, кг/м³, не менее	780
2. Кинематическая вязкость, мм²/с (сСт):	
при 20 °С, не менее	1,30 (1,30)
при минус 40 °С, не более	8 (8)
3. Низшая теплота сгорания, кДж/кг, не менее	43120
4. Кислотность, мг КОН на 100 см³ топлива, не более	0,7
5. Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	28
6. Температура начала кристаллизации, °С, не выше	-50
7. Массовая доля общей серы, %, не более	0,20

По объекту, расположенному в г. Новороссийск (ПС «Кирилловская:
Дизельное топливо марки ДТ Л (летнее), ДТ З (зимнее) и ЕВРО кл.2 вид 3
Поставщик - ООО «Новороснефтесервис»
Характеристики дизельного топлива по ГОСТ 305-82:

Наименование показателя	Л	З
1. Цетановое число, не менее	45	45
2. Фракционный состав:		
50% перегоняется при температуре, °С, не выше	280	260
95% перегоняется при температуре, °С, не выше	360	360
3. Кинематическая вязкость при 20 °С, мм²/с (сСт)	3,0-6,0	1,8-5,0
4. Температура застывания, °С, не выше для климатической зоны: умеренной	-10	-35
5. Температура помутнения, °С, не выше для климатической зоны: умеренной		-25
6. Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже:	62	40
7. Массовая доля серы, %, не более		
вида I		0,20
вида II		0,05
8. Массовая доля меркаптановой серы, %, не более	0,01	0,01
9. Зольность, %, не более	0,01	0,01
10. Коксуемость, 10 %-ного остатка, %, не более	0,20	0,30
11. Коэффициент фильтруемости, не более	3	3
12. Содержание механических примесей	Отсутствие	
13. Содержание воды	Отсутствие	
14. Плотность при 20 °С, кг/м³, не более	860	840
15. Предельная температура фильтруемости, °С, не выше, для климатической зоны:		
- умеренной	-5	-25
- холодной	-	-35

Характеристики дизельного топлива по ГОСТ Р 52368-2005:

Наименование показателя	ЕВРО кл.2 вид 3
1. Цетановое число, не менее	48
2. Плотность при 15 °С, кг/м³	800-840
5. Содержание серы, мг/кг, для топлива: вид III, не более	10
6. Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже:	40
7. Коксуемость, 10 %-ного остатка разгонки, % (по массе), не более	0,30
8. Зольность, %, (по массе), не более	0,01
9. Содержание воды, мг/кг, не более	200
10. Общее загрязнение, мг/кг, не более	24
11. Кинематическая вязкость при 40 °С, мм²/с	1,50-4,00
12. Фракционный состав:	
до температуры 180 °С, % (по объему), не более	10
до температуры 340 °С, % (по объему), не менее	95
95% объемных перегоняется при температуре, °С, не выше	360
13. Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	-32
14. Температура помутнения, °С, не выше	-22