





# Информация Общества с ограниченной ответственностью «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

I. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность  
ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» за 2012 г.

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	238	334	204
	Результаты исследований и разработок	1120	919	130	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	2 813	2 249	807
	в том числе:				
	автотранспорт	1151	1 570	851	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	7	7	7
	Отложенные налоговые активы	1180	1 881	4 645	4 199
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 089	3 062	2 990
	Итого по разделу I	1100	8 947	10 427	8 206
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	8 012	12 123	11 521
	в том числе:				
	материалы	1211	1 622	3 293	325
	товары	1212	726	996	2 763
	незавершенное производство	1213	2 548	2 593	-
	непредъявленная к оплате выручка	1214	3 066	5 242	8 433
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 427	3 666	4 200
	Дебиторская задолженность	1230	230 718	249 918	193 676
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	105 201	115 814	82 434
	поставщики и подрядчики	1232	27 320	21 985	39 279
	претензии	1233	7 473	1 085	9
	беспроцентные займы	1234	86 129	107 433	63 183
	переплата по налогам и взносам	1235	-	1 115	6 483
	прочая	1236	4 594	2 486	2 288
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	12 366	4 729	48 171
	в том числе:				
	долговые ценные бумаги	1241	-	-	32 700
	прочие	1242	12 366	4 729	15 471
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 003	6 144	1 952
	Прочие оборотные активы	1260	1 261	1 571	2 481
	в том числе:				
	недостача	1261	1 140	1 150	1 120
	лицензии, права пользования и прочие аналогичные активы	1262	121	421	1 361
	Итого по разделу II	1200	255 787	278 152	262 002
	<b>БАЛАНС</b>	1600	264 734	288 579	270 208

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	13 957	13 957	13 957
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	88 696	56 137	25 900
	Итого по разделу III	1300	102 653	70 094	39 857
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	137	147	238
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	137	147	238
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	32 649	100 152	100 106
	в том числе:				
	кредиты	1511	32 580	100 000	100 000
	проценты по кредитам	1512	69	150	104
	займы	1513	-	2	2
	Кредиторская задолженность	1520	129 294	118 186	130 006
	в том числе:				
	перед поставщиками и подрядчиками	1521	104 772	95 463	112 310
	перед покупателями и заказчиками	1522	8 439	12 928	10 841
	перед персоналом	1523	1 284	2 059	1 702
	по налогам и сборам	1524	14 606	7 671	5 111
	прочая	1525	192	65	41
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	в том числе:				
	НДС по авансам, выплаченным поставщикам		-	-	-
	Итого по разделу V	1500	161 943	218 338	230 112
	<b>БАЛАНС</b>	1700	264 734	288 579	270 207

## ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012 г.	За январь—декабрь 2011 г.
	Выручка	2110	911 657	859 375
	Себестоимость продаж	2120	(771 500)	(727 836)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	140 157	131 539
	в том числе:			
	выручка от реализации электроэнергии	2111	739 010	696 731
	себестоимость реализованной электроэнергии	2121	(702 402)	(638 461)
	выручка от реализации работ, услуг	2112	127 660	112 135
	себестоимость реализованных работ, услуг	2122	(65 208)	(88 696)
	выручка от агентских и посреднических услуг	2113	34 231	48 366
	себестоимость агентских и посреднических услуг	2123	-	-
	прочая выручка	2114	10 756	2 143
	прочая себестоимость	2124	(3 889)	(679)
	Коммерческие расходы	2210	(28 695)	(29 775)
	Управленческие расходы	2220	(36 224)	(40 410)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	75 238	61 354
	Доходы от участия в других организациях	2310	120	-
	Проценты к получению	2320	3 412	272
	Проценты к уплате	2330	(7 621)	(7 684)
	Прочие доходы	2340	500	729
	Прочие расходы	2350	(27 365)	(13 983)
	в том числе:			
	резерв под обесценение финансовых вложений	2351	-	(9 859)
	резерв под сомнительную дебиторскую задолженность	2352	(9 531)	(894)
	прочие	2353	(4 434)	(3 230)
	стоимость электроэнергии, признанной в результате судебного разбирательства, относящейся к 2010 году		(13 400)	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	44 284	40 689
	Текущий налог на прибыль	2410	(8 058)	(10 989)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 162)	-
	в том числе:			
	постоянные налоговые обязательства		-	(2 346)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	10	-
	в том числе:			
	изменение отложенных налоговых обязательств		-	91
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(2 764)	-
	в том числе:			
	изменение отложенных налоговых активов		-	446
	Прочее	2460	(912)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	32 560	30 236

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012 г.	За январь—декабрь 2011 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	32 560	30 236
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

### 1. Движения 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 2010 г.	3100	13 957	-	-	-	25 900	39 857
За 2011 г.							
Увеличение капитала—всего:	3210	-	-	-	-	30 236	30 236
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	30 236	30 236
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
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	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
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 2011 г.	3200	13 957	-	-	-	56 137	70 094

15 →							
За 2012 г.							
Увеличение капитала—всего:	3310	-	-	-	-	32 560	32 560
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	32 560	32 560
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 2012 г.	3300	13 957	-	-	-	88 696	102 653

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал—всего					
до корректировок	3400	39 857	30 236	1	70 094
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	39 857	30 236	1	70 094
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	25 900	30 236	1	56 137
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	25 900	30 236	1	56 137
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 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	102 653	70 094	39 857

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012 г.	За январь—декабрь 2011 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления—всего	4110	921 002	844 735
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	916 018	827 352
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
проценты по дебиторской задолженности контрагентов	4114	329	-
дельта НДС	4115	4 397	16 584
прочие поступления	4119	258	799
Платежи—всего	4120	(869 325)	(830 335)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(804 019)	(765 483)
в связи с оплатой труда работников	4122	(54 866)	(49 445)
процентов по долговым обязательствам	4123	(7 702)	(7 639)
налога на прибыль	4124	(1 284)	(5 630)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(1 454)	(2 138)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	51 677	14 400
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления—всего	4210	12 850	41 944
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	12 850	41 747
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	197
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи—всего	4220	(1 248)	(52 152)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 248)	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	(52 152)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-

	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	11 602	(10 208)

Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012 г.	За январь—декабрь 2011 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления—всего	4310	597 020	302 100
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	597 020	302 100
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи—всего	4320	(664 440)	(302 100)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату 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	(664 440)	(302 100)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(67 420)	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(4 141)	4 192
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 144	1 952
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 003	6 144
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Примечание: единицы измерения—тыс. руб.

## II. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» по итогам деятельности за 2012 г.

### АУДИТОР

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Компания независимых аудиторов»
Место нахождения	Российская Федерация, 620075, РФ г. Екатеринбург, ул. Кузнечная, 92, офис 605
Государственная регистрация	Свидетельство серии 66 № 006422380, выдано 17.02.2009 г. ИФНС по Чкаловскому району г. Екатеринбург, ОГРН 1096674002996
Членство в СРО	Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов», свидетельство № 0778-ю от 21.05.2009 г., ОРН в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10905027028.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО	
Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»
Место нахождения	620026, РФ, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 126
Государственная регистрация	Свидетельство: серия 66 № 003393368, дата регистрации 15.04.2005 г., выдано Инспекцией ФНС по Октябрьскому району г. Екатеринбург Свердловской обл. ОГРН 1056604415394.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» состоит из: бухгалтерского баланса (форма № 1); отчета о финансовых результатах (форма № 2); отчета об изменении капитала (форма № 3); отчета о движении денежных средств (форма № 4); пояснительной записки.

## Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными 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 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 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 доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» и аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» по итогам деятельности за 2012 г. размещены на сайте ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» в сети Интернет—<http://www.eg-arstem.ru>

## III. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2012 г.

Показатель	За отчетный год		За предыдущий год
	наименование	код	
1	2	3	4
Материальные затраты	710	733564	662199
Затраты на оплату труда	720	39 599	10 824
Отчисления на социальные нужды	730	15199	2770
Амортизация	740	937	253
Прочие затраты	750	47 119	121 965
Итого по элементам затрат	760	836 419	798 011
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-44	2592
расходов будущих периодов	766	-295	926

## IV. Показатели, публикуемые в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии

**16** → В связи с тем, что государственное регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) в отношении ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» не осуществляется, 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, причины его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий, отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, информация о выбытии активов в течение года, отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования не приводятся.

## V. Цены на электрическую энергию

А). Цена на электрическую энергию, поставляемую ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд». На основании абзаца 2 пункта 5 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» осуществляет продажу электрической энергии по свободным нерегулируемым ценам, определяемым в договорах купли-продажи с каждым конкретным потребителем.

Б). Цена на электрическую энергию, закупаемую ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» на розничном рынке электрической энергии.

1. Цена на электрическую энергию, закупаемую ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» для поставки клиентам (абонентам) в зоне деятельности ОАО «Екатеринбургэнерго» в 2012 г. и в 2013 г. является нерегулируемой.

Нерегулируемая цена определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно и доводится до сведения всех покупателей на официальном сайте Гарантирующего поставщика по адресу: <http://www.eens.ru>.

2. Цена на электрическую энергию, закупаемую ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» для поставки клиентам (абонентам) в зоне деятельности ОАО «Свердловэнерго» в 2012 г. и в 2013 г. является нерегулируемой.

Нерегулируемая цена определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно и доводится до сведения всех покупателей на официальном сайте Гарантирующего поставщика по адресу: <http://www.sesb.ru>.

В 2012 г. покупка электрической энергии осуществлялась у иного поставщика по договору электроснабжения по цене от 2,19 руб./кВтч без НДС до 3,91 руб./кВтч без НДС. В 2012 г. покупка электрической энергии у иного поставщика осуществлялась по фиксированной (договорной) цене и по переменной цене, определяемой по условиям договора.

В). Цена на электрическую энергию, закупаемую ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Цена на электрическую энергию, закупаемую ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» для поставки клиентам (абонентам) на оптовом рынке электрической энергии и мощности в 2012 г. и в 2013 г. является нерегулируемой.

Нерегулируемая цена в 2012 г. и в 2013 г. определяется ОАО «Администратор торговой системы» ежемесячно по каждой зарегистрированной группе точек поставки и доводится до сведения всем участникам оптового рынка электрической энергии и мощности на официальном сайте ОАО «Администратор торговой системы» по адресу: <http://www.atsenergo.ru/>.

Г). Тарифы на услуги по передаче электрической энергии,

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемые открытым акционерным обществом «МРСК Урала» на территории Свердловской области с 01.01.2012 г. по 31.12.2012 г. утверждены Постановлением РЭК Свердловской области от 21.12.2011 № 203-ПК (опубликовано в Областной газете № 498-502 от 30.12.2011).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемые открытым акционерным обществом «МРСК Урала» на территории Свердловской области с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. утверждены Постановлением РЭК Свердловской области от 18.12.2012 № 212-ПК (опубликовано в Областной газете № 590-592/СВ-1 от 28.12.2012).

Д). Цены на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю.

1. Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности).

Тариф в 2012 г. утвержден Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 29.11.2011 № 302-э/3 (опубликовано в Информационный бюллетень Федеральной службы по тарифам № 46 от 16.12.2011 г.) и составляет: с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. — 0,696 руб./МВт\*ч, с 01.07.2012 по 31.12.2012 — 0,776 руб./МВт\*ч (в редакции Приказа ФСТ России от 17.07.2012 № 179-э/1, опубликованного в Информационном бюллетене Федеральной службы по тарифам № 27 от 27.07.2012)

Тариф в 2013 г. утвержден Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 04.12.2012 № 321-э/2 (опубликован в Российской газете № 289 от 14.12.2012 г.) и составляет: с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. — 0,776 руб./МВт\*ч, с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. — 0,920 руб./МВт\*ч.

2. Размер платы за комплексную услугу ЗАО «ЦФР».

Размер платы в период с 01.01.2012 г. до 30.06.2012 г. утвержден Наблюдательным советом НП «Совет Рынка» 17.12.2010 г. и составляет 0,239 руб./МВтч.

Размер платы в период с 01.07.2012 г. и на 2013 г. утвержден Наблюдательным советом НП «Совет Рынка» 29.05.2012 г. и составляет 0,267 руб./МВтч.

Размер платы за комплексную услугу ЗАО «ЦФР» публикуется на официальном сайте ОАО «АТС» по адресу: <http://www.atsenergo.ru/cfr/payments/>.

3. Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» на 2012 г. утвержден Приказом ФСТ РФ от 13.12.2011 № 348-э/1 (опубликован в Информационном бюллетене Федеральной службы по тарифам № 48 от 30.12.2011 г.) в размере 1,453 руб./МВт\*ч, на 2013 г. утвержден Приказом ФСТ России от 04.12.2012 № 320-э/1 (опубликован в «Российской газете» № 289 от 14.12.2012) в размере: с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. — 1,453 руб./МВт\*ч, с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. — 1,528 руб./МВт\*ч.

## VI. Основные условия договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии) с потребителями (абонентами, клиентами) ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»

Предмет договора — энергосбытовая организация обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии (мощности) в точках поставки абонента (клиента), а также обязуется урегулировать с сетевыми организациями отношения по вопросу оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) до точек поставки абонента (клиента), а абонент (клиент) обязуется принять и оплатить поставленную электрическую энергию (мощность), а также оплатить иные платежи, предусмотренные договором.

По договору электроснабжения ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» самостоятельно урегулирует вопросы по передаче электрической энергии по сетям ТСО до точек поставки электрической энергии. По договору купли-продажи указанные отношения урегулируются потребителем (абонентом, клиентом) самостоятельно.

Срок действия договора электроснабжения (купли-продажи) — один календарный год с последующим ежегодным продлением на тот же срок и тех же условиях, за исключением условий и порядке расчета стоимости электрической энергии (мощности), а также плановых (договорных) объемах потребления электрической энергии (мощности) на следующий год, если за два месяца до окончания срока действия договора не последует заявление от одной из сторон об изменении либо об отказе от договора.

Виды цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная) — в соответствии с абзацем 2 пункта 5 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (пунктом 107 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 — до 1.10.2012 г.), цена на электрическую энергию, поставляемую ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» определяется по соглашению сторон договора. В соответствии с договором (соглашением) по каждому потребителю цена на поставляемую электроэнергию устанавливается индивидуально. В 2012 г. и в 2013 г. цена на поставляемую электрическую энергию определяется исходя из цены на электроэнергию Гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого находятся точки поставки потребителя ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд», установленной для категории потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится потребитель ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» (группа точек поставки потребителя) и действующей (установленной) в отношении расчетного периода, за который осуществляются расчеты.

Форма оплаты — оплата за электроэнергию производится путем перечисления абонентом (клиентом) денежных средств на расчетный счет энергосбытовой организации. Оплата электроэнергии осуществляется в следующем порядке и сроки: до 5-го числа месяца, в котором производится текущее потребление электрической энергии (мощности) — предварительный платеж в размере 50 % от договорного объема потребления Клиентом электрической энергии (мощности) за соответствующий месяц по цене, согласованной в договоре;

до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом — 50 % от договорного объема потребления Клиентом электрической энергии (мощности) предыдущего периода (месяца) по цене, согласованной в договоре;

до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом — окончательный расчет за электрическую энергию (мощность) исходя из итоговой (общей) стоимости электрической энергии (мощности) подлежащей оплате за расчетный период, определенной в соответствии договором.

Условия по расчетам могут быть определены индивидуально с каждым потребителем (Абонентом, Клиентом).

Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору — в случаях и в порядке, предусмотренных нормативными актами РФ и соглашением сторон, энергосбытовая организация вправе произвести частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) абонента (клиента). По соглашению сторон может быть предусмотрена договорная неустойка за нарушение абонентом обязательств по оплате поставленной электрической энергии (мощности).

Зона обслуживания — исходя из положений действующего законодательства РФ зона обслуживания Энергосбытовых организаций действующим законодательством не регламентируется. Вместе с тем покупка электрической энергии осуществляется либо у Гарантирующего поставщика, либо у производителя электроэнергии, либо у иного поставщика, имеющего право на распоряжение электроэнергией, в том числе иной Энергосбытовой организацией по точкам поставки, находящимся в границах зоны деятельности соответствующего Гарантирующего поставщика.

Условия расторжения договора — договор может быть расторгнут в следующих случаях:

— по соглашению сторон;

— по инициативе одной из сторон с обязательным письменным предупреждением об этом другой стороны не менее чем за два месяца до даты предстоящего расторжения;

— по инициативе энергосбытовой организации в случае нарушения абонентом двух или более сроков оплаты электрической энергии (мощности), подряд, предусмотренных договором (включая оплату предварительных платежей), с обязательным письменным уведомлением абонента о расторжении договора в срок не менее чем за 10 дней до даты предстоящего расторжения договора;

— в иных случаях, предусмотренных законодательством и соглашением сторон.

Ответственность сторон — стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств в соответствии с договором и действующим законодательством РФ. Соглашением сторон может быть предусмотрена договорная неустойка за нарушение абонентом (клиентом) обязательств по оплате поставленной электрической энергии (мощности).

## Информация о деятельности энергосбытовой организации — ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»

ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» осуществляет свою деятельность в зоне обслуживания следующих Гарантирующих поставщиков: ОАО «Свердловэнерго» (информацию по данному ГП можно уточнить на официальном сайте в сети Интернет по адресу <http://www.sesb.ru>), ОАО «Екатеринбургэнерго» (информацию по данному ГП можно уточнить на официальном сайте в сети Интернет по адресу <http://www.eens.ru>).

ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» выданы следующие лицензии: лицензия № 003994-ИР от 03.10.2007 г. на осуществление деятельности по изготовлению и ремонту средств измерений, лицензия действует до 03.10.2012 г., лицензия ГТ № 0007605 от 11.11.2009 (рег. номер 2257) на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

## Информация о банковских и иных реквизитах ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд».

**Место нахождения:** 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 126.  
**Почтовый адрес:** 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 26 / ул. Белинского, 9.  
**Телефон** (343)310-70-80, **факс** (343)310-32-18, **ИНН** 6672185635  
**р/с** 40702810000261002759 в Филиале Газпромбанк (ОАО) в г. Екатеринбурге.  
**БИК** 046568945, **к/счет** 3010181080000000945  
**Сайт** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» в сети Интернет — <http://www.eg-arstem.ru>  
ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» не осуществляет поставку электрической энергии населению.

## Информация Общества с ограниченной ответственностью «ПУСК-ЕКБ»

### Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

### I. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «ПУСК-ЕКБ» за 2012 г.

### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	-	13	65
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	790	1293	1323
	Прочие внеоборотные активы	1190	410	416	416
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	1200	1722	1804
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	32	1	26
	<b>в том числе:</b>				
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	551	1091	1173
	Дебиторская задолженность	1230	950 568	969 557	873 189
	<b>в том числе:</b>				
	задолженность покупателей	1231	98 819	88 260	124 053
	задолженность поставщиков	1232	121 551	121 437	79 643
	задолженность прочая	1234	730 198	759 860	669 493
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	25 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 534	990	168
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	953 685	971 639	899 556
	<b>БАЛАНС</b>	1600	954 885	973 361	901 359

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	150	150	150
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	74 034	48 729	17 832
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	74 184	48 879	17 982
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	34
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	-	-	34
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	652 920	669 889	600 908
	<b>в том числе:</b>				
	кредиты	1511	651 830	669 000	600 000
	проценты по кредитам		1 090	889	908
	Кредиторская задолженность	1520	227 781	254 593	282 434
	<b>в том числе:</b>				
	перед поставщиками и подрядчиками	1521	181 407	243 856	254 366
	перед покупателями и заказчиками	1522	28 800	10 520	20 370
	задолженность по налогам и взносам	1523	2 880	215	7 661
	прочая	1524	14 694	2	37
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	880 701	924 482	883 342
	<b>БАЛАНС</b>	1700	954 885	973 361	901 359

### ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012г.	За январь—декабрь 2011г.
	Выручка	2110	1 282 143	1 737 303
	Себестоимость продаж	2120	-1181387036	1 (583 659)

17 →

Валовая прибыль (убыток)	2100	100 756	153 644
Коммерческие расходы	2210	(2 752)	(50 071)
Управленческие расходы	2220	(1 158)	(1 183)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	96 846	102 390
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	-	1 186
Проценты к уплате	2330	(65 527)	(51 670)
Прочие доходы	2340	428 429	291 929
Прочие расходы	2350	(426 704)	(302 783)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	33 044	41 052
Текущий налог на прибыль	2410	(6 958)	(10 159)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(852)	-
в том числе:			
постоянные налоговые обязательства		-	1 944
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
в том числе:			
изменение отложенных налоговых обязательств		-	34
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(503)	-
в том числе:			
изменение отложенных налоговых активов		-	(30)
Прочее	2460	(277)	-
Чистая прибыль (убыток)	2400	25 306	30 893

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012 г.	За январь—декабрь 2011 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	25 306	30 893
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

### 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 2010 г.	3100	150	-	-	-	17 832	17 982
За 2011 г.							
Увеличение капитала—всего:	3210	-	-	-	-	30 897	30 897
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	30 897	30 897
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
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	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
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 2011 г.	3200	150	-	-	-	48 729	48 879
За 2012 г.							
Увеличение капитала—всего:	3310	-	-	-	-	25 306	25 306
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	25 306	25 306
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 2012 г.	3300	150	-	-	-	74 032	74 182

### 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал—всего					
до корректировок	3400	17 982	30 897	-	48 879
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	17 982	30 897	-	48 879
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	17 832	30 897	-	48 729
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	17 832	30 897	-	48 729
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 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	74 184	48 879	17 786

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012 г.	За январь—декабрь 2011 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления—всего	4110	1 253 519	1 757 845
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 253 515	1 729 577
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
ндс от покупателей	4114	-	28 267
прочие поступления	4119	4	1
Платежи—всего	4120	(1 302 370)	(1 813 881)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 227 639)	(1 750 502)
в связи с оплатой труда работников	4122	(165)	(178)
процентов по долговым обязательствам	4123	(65 326)	(51 689)
налога на прибыль	4124	(5 556)	(9 912)
ндс, уплаченный поставщикам	4125	(3 170)	-
прочие платежи	4129	(514)	(1 600)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(48 851)	(56 036)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления—всего	4210	508 742	258 451
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	508 742	257 860
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	591
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи—всего	4220	(441 177)	(270 593)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(441 177)	(270 593)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	67 565	(12 142)

Наименование показателя	Код	За январь—декабрь 2012 г.	За январь—декабрь 2011 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления—всего	4310	1 118 497	1 443 150
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 118 497	1 443 150
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-

→ 19

<b>18</b> <span>→</span>			
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи— всего	4320	(1 135 667)	(1 374 150)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату 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	(1 135 667)	(1 374 150)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(17 170)	69 000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 544	822
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	990	168
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 534	990
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Примечание: единицы измерения—тыс. руб.

## II. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской отчетности)

## ООО «ПУСК-ЕКБ» по итогам деятельности за 2012 г.

# АУДИТОР

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Компания независимых аудиторов»
Место нахождения	Российская Федерация, 620075, РФ г. Екатеринбург, ул. Кузнечная, 92, офис 605
Государственная регистра-ция	Свидетельство серии 66 № 006422380, выдано 17.02.2009 г. ИФНС России по Чкаловскому району г. Екатеринбурга, ОГРН 1096674002996
Членство в СРО	Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов», свидетельство № 0778-ю от 21.05.2009 г., ОРН в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10905027028.

# АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ПУСК-ЕКБ»
Место нахождения	620026, РФ, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 126
Государственная регистра-ция	Свидетельство серии 66 № 0132709, дата регистрации 21.07.2005 г., выдано Инспекцией ФНС по Верх-Исетскому району г. Екатеринбурга Свердловской обл. ОГРН 1056602753767.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «ПУСК-ЕКБ» за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года включительно.

## Финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «ПУСК-ЕКБ» состоит из:

бухгалтерского баланса (форма № 1);
отчета о финансовых результатах (форма № 2);
отчета об изменении капитала (форма № 3);
отчета о движении денежных средств (форма № 4);
пояснительной записки.

# Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными 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 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 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 доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

# Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «ПУСК-ЕКБ» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность ООО «ПУСК-ЕКБ» и аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «ПУСК-ЕКБ» по итогам деятельности за 2012 г. размещены на сайте ООО «ПУСК-ЕКБ» в сети Интернет—<http://www.eg-arstem.ru>

## III. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2012 г.

## Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель			
наименование	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	1181427	1583834
Затраты на оплату труда	720	128	126
Отчисления на социальные нужды	730	39	43
Амортизация	740	16	57
Прочие затраты	750	3 688	50 853
Итого по элементам затрат	760	1 185 297	1 634 913
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			

# Экономика Уральского округа

	незавершенного производс-тва	765	-	
	расходов будущих периодов	766		

## IV. Показатели, публикуемые в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии

В связи с тем, что государственное регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) в отношении ООО «ПУСК-ЕКБ» не осуществляется, 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, причины его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий, отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, информация о выбытии активов в течение года, отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования не приводятся.

## V. Цены на электрическую энергию

А). Цена на электрическую энергию, поставляемую ООО «ПУСК-ЕКБ». На основании абзаяца 2 пункта 5 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 ООО «ПУСК-ЕКБ» осуществляет продажу электрической энергии по свободным нерегулируемым ценам, определяемым в договорах купли-продажи с каждым конкретным потребителем.

Б). Цена на электрическую энергию, покупаемую ООО «ПУСК-ЕКБ» на розничном рынке электрической энергии.

1. Цена на электрическую энергию, покупаемую ООО «ПУСК-ЕКБ» для поставки клиентам (абонентам) в зоне деятельность ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» в 2012 г. и в 2013 г. является нерегулируемой.

Нерегулируемая цена определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно и доводится до сведения всех покупателей на официальном сайте Гарантирующего поставщика по адресу: <http://www.eens.ru>.

2. Цена на электрическую энергию, покупаемую ООО «ПУСК-ЕКБ» для поставки клиентам (абонентам) в зоне деятельность ОАО «Свердловэнергосбыт» в 2012 г. и в 2013 г. является нерегулируемой.

Нерегулируемая цена определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно и доводится до сведения всех покупателей на официальном сайте Гарантирующего поставщика по адресу: <http://www.sesb.ru/>.

В соответствии с абзацем 2 пункта 5 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках продают электрическую энергию (мощность) по свободным нерегулируемым ценам.

В 2012 г. покупка электрической энергии осуществлялась у производителей электрической энергии по договорам купли-продажи по цене от 1,12 руб./кВтч без НДС до 1,40 руб./кВтч без НДС, а также у иных поставщиков электрической энергии по договорам купли-продажи и электроснабжения по цене от 1,04 руб./кВтч без НДС до 2,42 руб./кВтч без НДС. В 2012 г. покупка электрической энергии у производителей электрической энергии осуществлялась по фиксированной (договорной) цене и по переменной цене, определяемой по условиям договора, у иных поставщиков— по фиксированной (договорной) цене и по переменной цене, определяемой по условиям договора.

В 2013 г. покупка электрической энергии осуществлялась у производителей электрической энергии по договорам купли-продажи по цене от 1,15 руб./кВтч без НДС до 1,22 руб./кВтч без НДС, а также у иного поставщика электрической энергии по договору электроснабжения по цене от 2,29 руб./кВтч без НДС до 2,34 руб./кВтч. В 2013 г. покупка электрической энергии у производителей электрической энергии осуществлялась по фиксированной (договорной) цене и по переменной цене, определяемой по условиям договора, у иного поставщика— по фиксированной (договорной) цене и по переменной цене, определяемой по условиям договора.

III. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемые открытым акционерным обществом «МРСК Урала» на территории Свердловской области с 01.01.2012 г. по 31.12.2012 г. утверждены Постановлением РЭК Свердловской области от 21.12.2011 № 203-ПК (опубликовано в Областной газете № 498-502 от 30.12.2011).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемые открытым акционерным обществом «МРСК Урала» на территории Свердловской области с 01.01.2013 по 31.12.2013 г. утверждены Постановлением РЭК Свердловской области от 18.12.2012 № 212-ПК (опубликовано в Областной газете № 590-592/СВ-1 от 28.12.2012).

## VI. Основные условия договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии) с потребителями (абонентами, клиентами) ООО «ПУСК-ЕКБ»

Предмет договора— энергосбытовая организация обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии (мощности) в точках поставки абонента (клиента), а также обязуется урегулировать с сетевыми организациями отношения по вопросу оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) до точек поставки абонента (клиента), а абонент (клиент) обязуется принять и оплатить поставленную электрическую энергию (мощность), а также оплатить иные платежи, предусмотренные договором.

По договору электроснабжения ООО «ПУСК-ЕКБ» самостоятельно урегулирует вопросы по передаче электрической энергии по сетям ТСО до точек поставки электрической энергии. По договору купли-продажи указанные отношения урегулируются потребителем (абонентом, клиентом) самостоятельно.

Срок действия договора электроснабжения (купли-продажи)— один календарный год с последующим ежегодным продлением на тот же срок и тех же условиях, за исключением условий о цене и порядке расчета стоимости электрической энергии (мощности), а также плановых (договорных) объемах потребления электрической энергии (мощности) на следующий год, если за два месяца до окончания срока действия договора не последует заявление от одной из сторон об изменении либо об отказе от договора.

Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная)— в соответствии с абзацем 2 пункта 5 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (пунктом 107 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530— до 11.06.2012 г.), цена на электрическую энергию, поставляемую ООО «ПУСК-ЕКБ» определяется по соглашению сторон договора. В 2012 г. и в 2013 г. цена на поставляемую электрическую энергию определяется исходя из цены на электроэнергию Гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого находятся точки поставки потребителя ООО «ПУСК-ЕКБ», установленной для категории потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится потребитель ООО «ПУСК-ЕКБ» (группа точек поставки потребителя) и действующей (установленной) в отношении расчетного периода, за который осуществляются расчеты.

Форма оплаты— оплата за электроэнергию производится путем перечисления абонентом (клиентом) денежных средств на расчетный счет энергосбытовой организации. Оплата электроэнергии осуществляется в следующем порядке и сроки:

до 5-го числа месяца, в котором производится текущее потребление электрической энергии (мощности)— предварительный платеж в размере 50 % от договорного объема потребления Клиентом электрической энергии (мощности) за соответствующий месяц по цене, согласованной в договоре;

до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом— 50 % от договорного объема потребления Клиентом электрической энергии (мощности) предыдущего периода (месяца) по цене, согласованном в договоре;

до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом— окончательный расчет за электрическую энергию (мощность) исходя из итоговой (общей) стоимости электрической энергии (мощности) подлежащей оплате за расчетный период, определенной в соответствии договором.

Условия по расчетам могут быть определены индивидуально с каждым потребителем (Абонентом, Клиентом).

Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору— в случаях и в порядке, предусмотренных нормативными актами РФ и соглашением сторон, энергосбытовая организация вправе произвести частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) абонента (клиента). По соглашению сторон может быть предусмотрена договорная неустойка за нарушение абонентом обязательств по оплате поставленной электрической энергии (мощности).

Зона обслуживания— исходя из положений действующего законодательства РФ зона обслуживания Энергосбытовых организаций действующим законодательством не регламентируется. Вместе с тем покупка электрической энергии осуществляется либо у Гарантирующего поставщика, либо у производителя электроэнергии, либо у иного поставщика, имеющего право на распоряжение электроэнергией, в том числе иной Энергосбытовой организацией по точкам поставки, находящимся в границах зоны деятельности соответствующего Гарантирующего поставщика.

Условия расторжения договора— договор может быть расторгнут в следующих случаях:

— по соглашению сторон;

— по инициативе одной из сторон с обязательным письменным предупреждением об этом другой стороны не менее чем за два месяца до даты предстоящего расторжения;

— по инициативе энергосбытовой организации в случае нарушения абонентом двух или более сроков оплаты электрической энергии (мощности), подряд, предусмотренных договором (включая оплату предварительных платежей), с обязательным письменным уведомлением абонента о расторжении договора в срок не менее чем за 10 дней до даты предстоящего расторжения договора;

— в иных случаях, предусмотренных законодательством и соглашением сторон.

Ответственность сторон— стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств в соответствии с договором и действующим законодательством РФ. Соглашением сторон может быть предусмотрена договорная неустойка за нарушение абонентом (клиентом) обязательств по оплате поставленной электрической энергии (мощности).

## Информация о деятельности энергосбытовой организации— ООО «ПУСК-ЕКБ»

ООО «ПУСК-ЕКБ» осуществляет свою деятельность в зоне обслуживания следующих Гарантирующих поставщиков: ОАО «Свердлов-энергосбыт», информацию по данному ГП можно уточнить на официальном сайте в сети Интернет по адресу <http://www.sesb.ru> и ОАО «Екатеринбургэнергосбыт», информацию по данному ГП можно уточнить на официальном сайте в сети Интернет по адресу <http://www.eens.ru>

ООО «ПУСК-ЕКБ» не имеет каких-либо лицензий на осуществления соответствующих видов деятельности, так как деятельность ООО «ПУСК-ЕКБ» не подлежит лицензированию.

## Информация о банковских и иных реквизитах ООО «ПУСК-ЕКБ».

**Место нахождения:** 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 126.
**Почтовый адрес:** 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 26 /ул. Белинского, 9.
**Телефон** (343)310-70-80, **факс** (343)310-32-18, **ИНН** 6672192826
**р/с** 40702810600261001574 в Филиале Газпромбанк (ОАО) в г. Екатеринбурге.
**БИК** 046568945, **к/с** 30101810800000000945
**Сайт** ООО «ПУСК-ЕКБ» в сети Интернет—<http://www.eg-arstem.ru>
ООО «ПУСК-ЕКБ» не осуществляет поставку электрической энергии населению.

## ЭНЕРГЕТИКА Осенью

в Екатеринбурге запустят первую очередь ТЭЦ «Академическая»

## На юге будет тепло

Людмила Лескова,  
Свердловская область

ОДНОВРЕМЕННО с окончанием отопительного сезона уральские теплоэнергетики подвели итоги зимы. Тенденция к снижению числа повреждений на теплосетях Екатеринбурга, намечавшаяся в прошлом году, ныне продолжилась, отмечают они. Стабилизировалась и ситуация с должниками: по крайней мере, платежная дисциплина управляющих компаний не ухудшается.

По словам Павла Родина, главного инженера Свердловского филиала ОАО «ТЭК-9», завершившийся отопительный сезон был «информационно спокойным». После «горячей» зимы 2010–2011 годов, когда число инцидентов на теплосетях превысило количество морозных дней, отсутствие инфоповодов в СМИ для теплоэнергетиков до сих пор остается синонимом успешного прохождения сезона.

Для обеспечения уральцев теплом на станциях компании было сожжено три миллиона тонн угля и 2,5 миллиарда кубометров газа. На подготовку генерирующего оборудования к осенне-зимнему периоду было затрачено около 580 миллионов рублей. В текущем сезоне, по словам Родина, на эти цели запланиро-

Потребители задолжали теплоэнергетикам более шести миллиардов рублей



Теплоэнергетики назвали прошедший отопительный сезон «информационно спокойным».

вано 572 миллиона. Эти средства направят на ремонт семи тепловых агрегатов, одного гидроагрегата и 16 водогрейных котлов. Кроме того, к будущему отопительному сезону будет сдан первый пусковой комплекс ТЭЦ «Академическая».

«Принято решение установить в здании ТЭЦ второй водогрейный котел», — отмечает Павел Родина. — Так что к осени мы будем иметь для обеспечения растущих нагрузок два котла мощностью по 240 гигакалорий. Проблемы, которые у нас сейчас есть в обеспечении теплом южной части города, в том числе и района Академический, будут сняты.

Еще 1,3 миллиарда рублей направят на техническое перевооружение и реконструкцию энергообъектов Свердловской теплонаблюдательной компании (ОАО «СТК»). Так, летом планируется переоборудовать 30,6 километра трубопроводов, более

20 километров из них — в Екатеринбурге. По словам Андрея Шмелькова, главного инженера СТК, это составляет пять процентов от протяженности всех городских теплосетей. Именно такого темпа следует придерживаться из года в год, чтобы поддерживать рабочее состояние теплосистем и в дальнейшем уменьшать число повреждений.

«Хороший эффект дает и диагностика», — считает Шмельков. — Она позволяет определить, нуждается ли трубопровод, отслуживший свой срок эксплуатации, в срочном ремонте.

Еще одна задача вот уже третий год стоит перед екатеринбургскими теплоэнергетиками: это планомерное снижение количества гидравлических испытаний. Применение трех передвижных установок сегодня позволяет проводить опрессовку участков сетей без отключения горячей воды. В предстоящую ремонтную кампанию ожидается всего четыре этапа «больших» опрессовок (для сравнения: в прошлом и позапрошлом годах их было 6 и 8 соответственно). Масштабная работа проводится и в части стабилизации гидравлического режима. Для этого СТК второй год совместно с управляющими компаниями Екатеринбурга реализует проект «Шайба».

Между тем потребители задолжали теплоэнергетикам более шести миллиардов рублей. Порядка 80 процентов дебиторки приходится на управляющие компании, ТЭС и ЖСК. По словам заместителя директора по работе с потребителями ОАО «СТК» Светланы Ивановой, всего 40 процентов коммунальных компаний, работающих на территории присутствия СТК, пла-



Анна Колесник, Свердловская область

«РГ» уже писала о крестьянском хозяйстве в селе Коменки Богдановичского района, которое вылезло поднимать частные инвесторы. Ровно через год мы решили вновь навестить это агропредприятие, чтобы узнать, что изменилось в деревне с приходом городских предпринимателей, и не разочаровались ли они сами, вложившие деньги в это направление. Увиденное обрадовало: хозяйство не только не прогорело, но и наращивает объемы производства и строит далеко идущие планы.

Посевная здесь пока в самом разгаре. Выращивают главным образом кормовые культуры, чтобы обеспечить молочно-ферму, в которой уже около 800 голов скота. Коменки объясняют: почти всю продукцию комбинированного завода в Богдановиче приобретает крупнейший местный свинопроизводитель, мелким сельхозпроизводителям мало что



Посевная в крестьянском хозяйстве ООО «Степанов» в селе Коменки Свердловской области началась с радостного события: здесь приобрели новую сеялку белорусского производства. Обновить парк техники и реконструировать молочно-ферму хозяйству помогли частные инвесторы. Приход бизнеса в агропромышленный комплекс позволяет поднять на новый уровень материально-техническую базу хозяйств и способствует возрождению уральской деревни.

Тенденция На Среднем Урале успешно развиваются хозяйства, поддерживаемые инвесторами

## Частные всходы

Анна Колесник,  
Свердловская область

Посевная на Урале в этом году началась с опозданием. Виною тому — затяжная и холодная весна. Обычно в эту пору работа уже завершается, а ныне крестьяне все еще в полях, порой в две смены. Однако беспокойство аграриев вызывают не только капризы погоды: в сельском хозяйстве по-прежнему непаханое поле проблем.

И, хотя сумма господдержки АПК в этом году увеличилась, все же крестьянам приходится рассчитывать главным образом не на государство, а на свои силы. Либо на помощь инвесторов, которые в последние годы по-новому взглянули на сельское хозяйство — не как на «черную дыру», а как на перспективный бизнес. Ведь продукты питания будут востребованы всегда, хотя затраты в этой отрасли окупаются не слишком быстро.

«РГ» уже писала о крестьянском хозяйстве в селе Коменки Богдановичского района, которое вылезло поднимать частные инвесторы. Ровно через год мы решили вновь навестить это агропредприятие, чтобы узнать, что изменилось в деревне с приходом городских предпринимателей, и не разочаровались ли они сами, вложившие деньги в это направление. Увиденное обрадовало: хозяйство не только не прогорело, но и наращивает объемы производства и строит далеко идущие планы.

Посевная здесь пока в самом разгаре. Выращивают главным образом кормовые культуры, чтобы обеспечить молочно-ферму, в которой уже около 800 голов скота. Коменки объясняют: почти всю продукцию комбинированного завода в Богдановиче приобретает крупнейший местный свинопроизводитель, мелким сельхозпроизводителям мало что

достается. Чтобы не возить корма издалека, покупая их в тридцаткилометровом комбайне — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

Впрочем, как оказалось, мало накопить на качественную технику — не трактор — тоже импортный. Планируют купить также зерноуборочный комбайн — уже российскопроизводства. Крестьяне уверены, что эти вложения окупятся, но без помощи инвестора обзавестись такими машинами не удалось бы. К слову, по информации профильного министерства, в 2013 году сумма субсидий на приобретение техники в области составит 376 миллионов рублей — это не так уж много, если учесть что один комбайн стоит около 4,5 миллиона.

## РАКУРС

Уральские бизнесмены вкладывают деньги не в свое дело, а в банки

## ПРОЦЕНТЫ НА БЕЗДЕЛЬЕ

Ольга Даль

В ТЕКУЩЕМ году уральцы положили в банки почти вдвое больше денег, чем за аналогичный период 2012-го. Однако, по мнению аналитиков, эта динамика означает отток денег из сферы малого бизнеса.

В первом квартале жители УрФО, по статистике ЦБ, положили в банки почти вдвое больше денег, чем за аналогичный период 2012-го. Однако, по мнению аналитиков, эта динамика означает отток денег из сферы малого бизнеса.

В первом квартале жители УрФО, по статистике ЦБ, положили в банки почти вдвое больше денег, чем за аналогичный период 2012-го. Однако, по мнению аналитиков, эта динамика означает отток денег из сферы малого бизнеса.

Предприниматели, оценив высокие размеры социальных взносов, приходят к выводу, что примерно с той же доходностью в 10 процентов их деньги могут просто лежать на депозите, а они освобождаются от забот

Но многие эксперты банковской сферы по поводу роста сбережений не обольщаются: безусловно, такая динамика свидетельствует о повышении уровня доверия к банковской системе, однако есть здесь и обратная сторона. В Уральском банковском союзе поясняют: то и дело звучат прогнозы грядущего снижения ставок по депозитам, поэтому люди стремятся воспользоваться нынешними, относительно высокими. Также информация о замедлении роста экономики часто воспринимается как предкризисная, и граждане ищут защиту для своих накоплений в банках. Но и это не все.

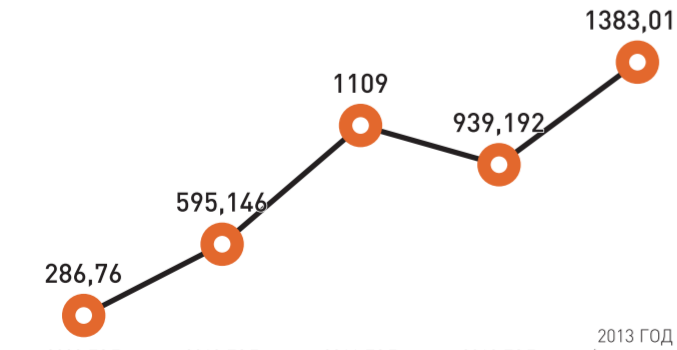
«Так как реальные доходы населения выросли за год не в два и не в четыре раза, у нас есть гипотеза, что некий сегмент населения в массовом порядке выбрал вложение во вклады взамен других инвестиций», — говорит зампреда Уральского банковского союза Евгений Болотин. — И вероятно всего, это предприниматели. Вывод денег из бизнеса в пользу вкладов обусловлен тем, что люди, ведущие свое дело, оценив высокие размеры социальных взносов, приходят к выводу, что примерно с той же доходностью в 10 процентов их деньги могут просто лежать на депозите, а они освобождаются от забот. Увеличение количества крупных вкладов и рост объема депозитов юридических лиц подтверждают тенденцию. Причем бизнес — не обязательно закрытый — просто отказывается от инвестиций, отравляя прибыль в банковскую систему.

ЦИФРА  
950  
МИЛЛИАРДОВ

рублей составил объем средств, размещенных гражданами на рублевых банковских вкладах в кредитных учреждениях Уральского федерального округа на 1 апреля 2013 года

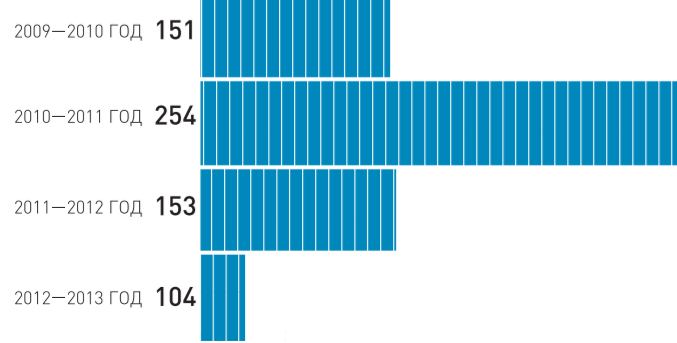
## КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ ОАО «СТК» НА ПЕРЕКЛАДКУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, МИЛЛИОНЫ РУБЛЕЙ

Источник: ОАО «СТК»



## ПОВРЕЖДАЕМОСТЬ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН (КОЛИЧЕСТВО ИНЦИДЕНТОВ)

Источник: ОАО «СТК»



## ИНИЦИАТИВА В Свердловской области создадут центр аддитивных технологий

## Экономику вырастят послойно

Юлия Санатина,  
Свердловская область

В Свердловской области есть все условия для создания кластера так называемых аддитивных технологий — одного из современных, наиболее динамично развивающихся направлений «цифрового» производства. И при условии объединения усилий власти и бизнеса наш регион мог бы стать лидером в развитии этих технологий в России.

С таким предложением ректор Уральского федерального университета по инновационной деятельности Сергей Кортков выступил на заседании президиума свердловского правительства, где обсуждалась концепция областной целевой программы (ОЦП) развития промышленности и повышения ее конкурентоспособности. По его словам, выполнение одного из ключевых индикаторов

программы — пятикратное увеличение к 2018 году доли инновационной продукции — невозможно без внедрения в уральской промышленности самых передовых технологических решений.

В отличие от традиционного способа изготовления деталей и различных узлов, когда с заготовкой снимается «лишнее», аддитивные технологии основаны на ином принципе — послойного наращивания. Сначала создается 3D-модель, по которой можно достаточно быстро «вырастить» детали любой сложности, не требующие последующей механической обработки. Поэтому неудивительно, что идею вузовских инноваторов горячо поддержали машиностроители, увидевшие перспективу для развития отрасли на новой технологической основе.

— В последние годы мы активно переоснащаем производство, закупая новое оборудование. Но

это все старые технологии, а нужен рынок, — говорит гендиректор одного из оборонных предприятий Николай Клейн. — Предприятия ОПК готовы вместе с правительством области выступить соучредителями такого центра.

Сегодня наша страна занимает лишь три процента мирового рынка аддитивных технологий, общий объем которого в 2012 году составил 3,5 миллиарда долларов. Лидируют в развитии этого направления США, где такие центры создаются при активной поддержке государства. Так, по словам Корткова, объем начального финансирования центра в штате Огайо составил 70 миллионов долларов.

Вряд ли уральский кластер сможет рассчитывать на такой стартовый капитал, однако общий объем инвестиций, предусмотренных проектом областной целевой программы развития промышленности, весьма впечатляет.

только расходы бюджета Свердловской области с 2014 по 2018 год составят 7,8 миллиарда рублей, а привлеченные не бюджетные деньги — 42 миллиарда.

Надеемся, что бизнес с самого начала примет участие в разработке этого документа самое активное участие. Как отметил вице-президент Свердловского областного Союза промышленников и предпринимателей Михаил Черепанов, проект прошел путь от неприятия до одобрения промышленниками. Поскольку в финальном варианте большинство их предложений учтено. Важно, отметил Черепанов, что концепция предусматривает управляющее воздействие власти на промышленность, тогда как изначально предполагалось ограничиться функциями учета и контроля. Правда, пока в концепции совершенно не проработан муниципальный уровень. Вот и получается:

только расходы бюджета Свердловской области с 2014 по 2018 год составят 7,8 миллиарда рублей, а привлеченные не бюджетные деньги — 42 миллиарда.

Надеемся, что бизнес с самого начала примет участие в разработке этого документа самое активное участие. Как отметил вице-президент Свердловского областного Союза промышленников и предпринимателей Михаил Черепанов, проект прошел путь от неприятия до одобрения промышленниками. Поскольку в финальном варианте большинство их предложений учтено. Важно, отметил Черепанов, что концепция предусматривает управляющее воздействие власти на промышленность, тогда как изначально предполагалось ограничиться функциями учета и контроля. Правда, пока в концепции совершенно не проработан муниципальный уровень. Вот и получается: