

ПАО «СТАВРОПОЛЬЭНЕРГОСБЫТ»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ
за 2015 год**

г.Ессентуки

СОДЕРЖАНИЕ

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА И ЕГО ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	3
1.1 Общие сведения об Обществе.	3
1.2 Производственные показатели.....	4
1.2.1 Покупка электроэнергии за 2015г.	4
1.2.2 Итоги энергосбытовой деятельности за 2015г.	4
1.2.3 Анализ структуры дебиторской задолженности покупателей электроэнергии.....	6
1.3 Экономические показатели.....	6
1.3.1 Годовые КПЭ.....	6
1.3.2 Квартальные КПЭ	7
1.3.3 Определение рейтинга финансовой устойчивости.....	10
1.4 Выполнение обязательств перед поставщиками и подрядчиками.....	13
1.5 Органы управления и контроля Общества.....	16
2 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	18
2.1 Основа составления.	18
2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.	19
2.3 Основные средства.	19
2.4 Долговые обязательства.	19
2.5 Материально-производственные запасы.	19
2.6 Расходы будущих периодов.....	19
2.7 Задолженность покупателей и заказчиков.	20
2.8 Резервы предстоящих расходов.	20
2.9 Признание дохода.	20
2.10 Признание расхода.....	21
2.11 Добавочный и резервный капитал.	21
2.12 Налоговый учет.	22
2.13 Изменения в учетной политике.	22
3 РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.	23
3.1 Акции Общества.....	23
3.1.1 Информация о реестродержателе Общества.....	23
3.1.2 Распределение акций ПАО “Ставропольэнергосбыт” по состоянию реестра акционеров на 31.12.2015 г.	
23	

3.2	Государственная помощь	24
3.3	Прибыль на акцию.....	24
3.4	Аффилированные лица.	25
3.5	Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.	26
3.5.1	Крупные сделки:	26
3.5.2	Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:.....	27
3.6	Выплата вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.....	27
3.7	Информация по сегментам	27
3.7.1	Первичная информация – операционные сегменты.	27
3.7.2	Вторичная информация - географические сегменты.....	28

1. Характеристика Общества и его производственно-хозяйственной деятельности

ПАО «Ставропольэнергосбыт» создано в результате реорганизации ОАО «Ставропольэнерго» в форме выделения на основании решения внеочередного общего собрания акционеров от 11.10.2004 г. Свидетельство о регистрации общества выдано ИМНС России по г. Пятигорску Ставропольского края от 01.04.2005г. № 1052600222927. 31 декабря 2009 г. ПАО «Ставропольэнергосбыт» реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Горэлектросети» (Протокол № 5/09/BOCA от 13.11.2009г.). 01 июля 2015 года ПАО «Ставропольэнергосбыт» реорганизовано в форме присоединения к нему АО «Горэлектросеть» (Протокол № 01/15/BOCA от 30.04.2015 г.).

На основании ст. 66.3 Гражданского кодекса Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 N 51-ФЗ (ред. от 06.04.2015) ОАО «Ставропольэнергосбыт» отвечает признакам публичного акционерного общества, в связи с чем Общество изменило фирменное наименование на Публичное акционерное общество "Ставропольэнергосбыт". Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц выдан Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 10 по Ставропольскому краю от 13.05.2015 г.

Основные виды деятельности общества:

- покупка электроэнергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии.
- реализация электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов.
- прочие виды деятельности, незапрещенные законом.

1.1 Общие сведения об Обществе.

В состав общества по состоянию на 31.12.2015г. входят восемь отделений и тридцать четыре участка. ПАО «Ставропольэнергосбыт» занимает доминирующее положение на сбытовом рынке электроэнергии Ставропольского края. Доля компании составляет 51% потребления на региональном рынке электроэнергии. Основные потребители: население и потребители приравненные к категории «Население» - объем потребления 27,4% от полезного отпуска Общества и промышленность - объем потребления 17,3% от полезного отпуска Общества.

Место нахождения Общества: Ставропольский край, г. Ессентуки.

Адрес Общества: 357633, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Большевистская, 59А.

1.2 Производственные показатели.

1.2.1 Покупка электроэнергии за 2015г.

В 2015 году ПАО «Ставропольэнергосбыт» покупало электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии (мощности) и розничном рынке.

Таблица 1.
млн. кВт/ч.

№ П/П	Наименование	Объем млн. кВт/ч.	То же в % от общей покупки
1.	Покупка электроэнергии – всего	4 422,8	100,00%
1.1.	Покупка электроэнергии с оптового рынка – всего	4 354,3	98,45%
1.1.1.	Покупка с регулируемого сектора ОРЭМ	1 314,7	29,73%
1.1.2.	Покупка с РСВ	2 916,0	65,93%
1.1.3.	Покупка с БР	123,6	2,79%
1.2.	Покупка электроэнергии на региональном рынке – всего	68,5	1,55%
1.2.1.	Покупка от ОАО «Межрегионэнергосбыт»	6,8	0,15%
1.2.2.	Покупка от блок – станций и генераций	46,7	1,06%
1.2.3.	Покупка от прочих региональных поставщиков	15,1	0,34%
	СПРАВОЧНО:		
	Нагрузочные потери плановые	214,2	
	Нагрузочные потери оплаченные	204,6	

Покупка с оптового рынка электроэнергии (мощности) составляет 98,45% от общего объема покупки, при этом по регулируемым двусторонним договорам в 2015г. куплено 1 314,7 млн. кВт.ч или 29,73% от общего объема покупки. Покупка электроэнергии с розничного рынка в 2015г. составила соответственно 1,55% от общего объема покупки.

Основными поставщиками на оптовом рынке электроэнергии (мощности) являлись АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «РусГидро», ПАО "Энел ОГК-5". На региональном рынке поставка электроэнергии осуществлялась ОАО «Межрегионэнергосбыт» и ОАО «Ставропольсахар».

1.2.2 Итоги энергосбытовой деятельности за 2015г.

Доходы от продажи электроэнергии (полезный отпуск электроэнергии) и прочих услуг в 2015г. составили 16 372,9 млн. руб. в том числе 16333,5 млн. руб. за 2015год, 39,3 млн .руб. корректировка доходов за прошлые периоды. Объем реализации электроэнергии и прочих услуг за 2015г. 16 200,9 млн. руб. Уровень реализации 99,2 %.

Полезный отпуск электроэнергии собственным потребителям за период с января по декабрь 2015 г. составил 13 968,5 млн. руб. Реализация за период – 13 728,1 млн. руб., что составляет 98,3% к полезному отпуску. Оплата за соответствующий период составила 98,5% к полезному отпуску. Уровень оплаты потребленной электроэнергии по группам потребителей составил: непромышленной 101,2%, сельскохозяйственной 100,0%, население 100,2% федерального бюджета 102,1%, местного бюджета 101,8%, краевого бюджета 100,3%. Низкий уровень оплаты по промышленной группе потребителей -96,1% в том числе ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» - 71,5%, ЗАО «Байсад» -90,7%

Кредиторская задолженность собственным потребителям по состоянию на 31.12. 2015г. выросла на 36,1 млн. руб.

Итоги энергосбытовой деятельности за 2015г.: (Таблица 2.)

Группа потребителей	Задолженность на 01.01.15		Реорганизация в форме присоединения ОАО "Горэлектросеть" г. Ессентуки задолженность на 01.07.2015г		Полезный отпуск тыс. руб.	Реализация тыс. руб.	% реализации	Оплата тыс. руб.	% оплаты	Списание задолженности		Дебеторская задолженность на 01.01.16	« - » снижение, « + » увеличение	Кредиторская задолженность на 01.01.16	« - » снижение, « + » увеличение	
	Дебеторска	Кредиторска	Дебеторска	Кредиторска						дебиторской	кредиторской					
1. Продажа электроэнергии собственным потребителям																
Промышленные	184 357	31 165	3 727	2 871	4 908 500	4 706 717	95,9%	4 715 654	96,1%	1363	96	388 504	204 147	42 877	11 712	
Непромышленные	146 626	52 944	11 913	4 466	2 789 194	2 811 530	100,8%	2 822 083	101,2%	1390	318	134 813	-11 813	67 645	14 701	
С/Х	30 197	19 789			1 353 723	1 349 487	99,7%	1 354 030	100,0%	442	97	33 991	3 794	24 235	4 446	
ОПП	31 491	0			0	224		224				31 267	-224	0	0	
Население	190 404	8906	23 178	2086	2 577 099	2 580 128	100,1%	2 582 280	100,2%	12740		197 813	7 409	13 144	4 238	
Приравненные к населению	259 063	1733	29 812	42	1 254 381	1 177 668	93,9%	1 178 297	93,9%	8052		357 536	98 473	2404	671	
Бюджетные в т.ч.	29 363	10 570	4 268	192	1 085 599	1 102 328	101,5%	1 102 554	101,6%	4	57	16 898	-12 465	10 931	361	
а) федеральный	14 937	2 529	1 630	61	407 887	415 762	101,9%	416 575	102,1%	4	8	8 688	-6 249	3 395	866	
б) местный	10 941	5 986	2 445	111	427 341	434 777	101,7%	434 868	101,8%			5 950	-4 991	6188	202	
в) краевой	3 485	2 055	193	20	250 371	251 789	100,6%	251 111	100,3%	0	49	2 260	-1 225	1 348	-707	
ИТОГО:	871 501	125 107	72 898	9 657	13 968 496	13 728 082	98,3%	13 755 122	98,5%	23 991	568	1 160 822	289 321	161 236	36 129	
2. Продажа потерь																
потери	208 485				2 326 884	2 425 958	104,3%	2 425 958	104,3%			109 411	-99 074		0	
ИТОГО:	208 485	0			2 326 884	2 425 958	104,3%	2 425 958	104,3%	0	0	109 411	-99 074	0	0	
3. Продажа электроэнергии через НОРЭМ																
ЗАО ЦФР	15 137	0	346		62 710	71 130	113,4%	71 130	113,4%	16		7 047	-8 089	0	0	
ИТОГО:	15 137	0	346		62 710	71 130	113,4%	71 130	113,4%	16	0	7 047	-8 089	0	0	
ИТОГО продажа эл.эн.	1 095 123	125 107	73 244	9 657	16 358 090	16 225 170	99,2%	16 252 210	99,4%	24 007	568	1 277 280	182 158	161 236	36 129	
в т.ч. продажа электроэнергии 2015г.	1 095 123	125 107	73 244	9 657	16 321 633	16 188 713	99,2%	16 215 753	99,4%	24 007	568	1 277 280	182 158	161 236	36 129	
в т.ч. корректировка полезного отпуска за периоды предшествующие 2015г.					36 457	36 457	100,0%	36 457	100,0%							
4. Прочие доходы																
прочие услуги	15 159	644	1 110	0	14 768	15 018	101,7%	14 864	100,7%	473	0	15 546	387	490	-154	
ИТОГО:	15 159	644	1 110	0	14 768	15 018	101,7%	14 864	100,7%	473	0	15 546	387	490	-154	
в т.ч. прочие услуги 2015г.	15 159	644	1 110	0	11 893	12 142	102,1%	11 988	100,8%	473	0	15 546	387	490	-154	
в т.ч. корректировка прочих услуг					2876	2876	100,0%	2876	100,0%							
ВСЕГО	1 110 282	125 751	74 354	9 657	16 372 858	16 240 188	99,2%	16 267 074	99,4%	24 480	568	1 292 826	182 544	161 726	35 975	
в т.ч. 2015г.	1 110 282	125 751	74 354	9 657	16 333 526	16 200 855	99,2%	16 227 741	99,4%	24 480	568	1 292 826	182 545	161 726	35 975	
в т.ч. корректировка за периоды предшествующие 2015г.					39 333	39 333	100,0%	39 333	100,0%							

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 01.01.2015г. составляла 1110282 тыс. руб., за 2015г. указанная дебиторская задолженность выросла на 182545тыс. руб. Рост произошел по группе промышленные потребители 204147тыс. руб. в том числе ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» на 157 045,0 тыс.руб.. Резерв по сомнительным долгам на 01.01.2016 составляет 127596,9тыс. руб.

1.2.3 Анализ структуры дебиторской задолженности покупателей электроэнергии

По состоянию на 01.01.16г. текущая задолженность уменьшилась на 43 358 тыс.руб. «Рабочая» задолженность выросла на 223 951 тыс. руб. в том числе ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» на 114,0 тыс.руб. «Мораторная» задолженность увеличилась на 1 565 тыс. руб.

Таблица 3.

ПАО "Ставрополь энергосбыт"	Структура дебиторской задолженности на 01.01.15г., тыс. руб.						Всего на 01.01.15	
	Текущая	Рабочая всего	в том числе			Мора- торная		
			Реструкту- ризирован- ная всего	Исковая по исполн- ительным листам	Прочая рабочая			
ВСЕГО	646 668	436 271	25 398	74 712	336 161	12 183	1 095 122	
в т.ч.							0	
долгосрочная		0					0	
краткосрочная	646 668	436 271	25 398	74 712	336 161	12 183	1 095 122	

ПАО "Ставрополь энергосбыт"	Структура дебиторской задолженности на 01.01.16г., тыс. руб.						Всего на 01.01.16	
	Текущая	Рабочая всего	в том числе			Мора- торная		
			Реструкту- ризирован- ная всего	Исковая по исполн- ительным листам	Прочая рабочая			
ВСЕГО	603 310	660 222	17 631	189 004	453 587	13 748	1 277 280	
в т.ч.							0	
долгосрочная		0					0	
краткосрочная	603 310	660 222	17 631	189 004	453 587	13 748	1 277 280	

1.3 Экономические показатели.

Решением Совета директоров Общества (протокол № 06/15 от 07.05.2015г.) утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) на 2015г.

1.3.1 Годовые КПЭ

Таблица 4.

Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя
Чистая прибыль	тыс. руб.	-103 641
Уровень оплаты поставленной энергии	%	100,00
Лимит расходов на содержание	тыс. руб.	479 688

1.3.2 Квартальные КПЭ

Таблица 5.

Наименование показателей	Ед. изм.	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Исполнительская дисциплина	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Качество бюджетного планирования	%	88,12%	95,14%	100,00%	100,00%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		19,90	23,39	24,78	19,30

Согласно отчету об исполнении бизнес-плана за 2015г. исполнение установленных целевых значений ключевых показателей эффективности сложилось следующим образом:

Таблица 6.

Наименование показателей	Установленные Советом директоров	Факт	Примечание
Чистая прибыль	-103 641	49 383	выполнен
Уровень оплаты поставленной энергии	100,00%	98,47%	не выполнен
Лимит расходов на содержание	479 688	490 819	не выполнен

Целевые значения квартальных ключевых показателей эффективности:

Таблица 7.

Отчетный период	Установленные Советом директоров	Факт	Примечание
Исполнительская дисциплина			
1 квартал	100,00%	100,00%	выполнен
2 квартал	100,00%	100,00%	выполнен
3 квартал	100,00%	100,00%	выполнен
4 квартал	100,00%	100,00%	выполнен
Качество бюджетного планирования			
1 квартал	100,00%	93,35%	выполнен
2 квартал	100,00%	95,65%	выполнен
3 квартал	100,00%	94,29%	выполнен (допустимое отклонение 10%)
4 квартал	100,00%	95,54%	выполнен (допустимое отклонение 10%)
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности			
1 квартал	19,90	23,01	выполнен
2 квартал	23,39	29,93	выполнен
3 квартал	24,78	28,04	выполнен
4 квартал	19,30	23,27	не выполнен

Фактический среднеотпускной тариф на электроэнергию реализованную на оптовом и розничном рынках за 2015г. составил 3 138,43 руб./МВтч, при плановом 3 060,53 руб./МВтч (увеличение фактического тарифа по сравнению с плановым составило 2,55%).

Фактический среднеотпускной тариф на розничном рынке составил 3 161,25 руб./МВтч при плановом 3 098,17 руб./МВтч, фактический среднеотпускной тариф на оптовом рынке – 1 092,96 руб./МВтч при плановом 1 520,09 руб./МВтч.

Отклонения фактического тарифа продаж на розничном рынке от планового является следствием отклонения фактической средневзвешенной цены покупной электроэнергии от прогнозной.

Решением Совета директоров Общества (протокол № 06/15 от 07.05.2015г.) утвержден первоначальный бизнес-план Общества на 2015г.

Плановые и фактические величины основных финансовых показателей бизнес-плана за 2015г. приведены в таблице:

Таблица 8.
тыс. руб.

	План	Факт	Относительное отклонение (%)
Выручка	13 371 878	13 841 971	4%
Себестоимость	7 334 056	7 485 445	2%
Валовая прибыль	6 037 821	6 356 526	5%
Коммерческие расходы	5 826 701	5 991 209	3%
Управленческие расходы	0	0	x
Прибыль (убыток) от продаж	211 120	365 317	73%
Прочие доходы	7 700	580 976	7445%
Прочие расходы	322 461	993 915	208%
Прибыль (убыток) до налогообложения	-103 641	-47 622	-54%
Чистая прибыль	-103 641	-72 760	-30%

Финансовый результат Общества по итогам 2015 года - убыток в сумме (-)72,8 млн. руб., при плановом убытке (-) 103,6 млн. руб. Фактический финансовый результат улучшен по сравнению с запланированным на 30,8 млн. руб.

Фактическая себестоимость выше плановой на 2% или 151,4 млн. руб. Увеличение фактической себестоимости по сравнению с планом результат увеличения фактических цен на покупную электроэнергию на ОРЭМ, по сравнению с прогнозными, принятыми при построении бизнес-плана Общества, а также роста относительно плановых показателей объема покупки электроэнергии в натуральном выражении.

Рост фактической величины коммерческих расходов по сравнению с планом произошел за счет роста затрат на оплату услуг по передаче электроэнергии. Собственные расходы на осуществление сбытовой деятельности превысили плановые в результате присоединения АО «Горэлектросеть» и созданием на его базе Кавминводского отделения, расходы по которому не были учтены в бизнес-плане.

Таблица 9.
тыс. руб.

		План	Факт	Относительное отклонение (%)
1.	Себестоимость	7 334 056	7 485 445	2,1%
	в т.ч.			
1.1.	расходы на покупку электроэнергии	7 334 056	7 485 445	2,1%
1.2.	себестоимость товаров для перепродажи	0	0	
2	Коммерческие расходы	5 826 701	5 991 209	2,8%
	в т.ч.			
2.1.	Услуги ОАО "ФСК ЕЭС"	638	441	-30,9%
2.2.	Услуги операторов ОРЭ	13 691	14 404	5,2%
2.3.	расходы на услуги по передаче по сетям ЭСО края, из них	5 237 262	5 388 406	2,9%
2.3.1.	по сетям филиала МРСК СК - ПАО "Ставропольэнерго"	4 775 294	4 914 609	2,9%
2.3.2.	по сетям Прочих ТСО	461 968	473 797	2,6%
2.4.	Собственные расходы Общества	575 110	587 957	2,2%

Собственные расходы ПАО «Ставропольэнергосбыт» по факту 2015г. составили 588,0 млн. руб., в том числе по Кавминводскому отделению 12,2 млн. руб. при плане 575,1 млн. руб.

Таблица 10
тыс. руб.

	План	Факт	Отклонение
Всего собственные расходы	575 110,2	587 957,6	12 847,4
в т.ч.			
Сырье и материалы	30 116,0	31 045,3	929,3
ФОТ	319 518,7	317 937,0	-1 581,7
Страховые взносы	90 416,0	94 268,2	3 852,3
Амортизация	26 069,1	27 996,0	1 926,9
Услуги ремонтных организаций	15 243,2	15 198,1	-45,1
Услуги связи	13 465,5	12 284,0	-1 181,5
Страхование	7 514,5	7 702,1	187,6
Аренда	20 657,2	20 584,0	-73,2
Налоги	6 314,3	6 344,8	30,5
Прочие затраты, в т.ч.	45 795,8	54 598,2	8 802,3
услуги по обеспечению различных способов внесения платы за электроэнергию	611,0	657,0	46,0
аудит и консалтинг	350,0	690,0	340,0
здравоохранение	498,6	455,5	-43,1
информационно-вычислительные услуги	1 325,9	1 197,0	-129,0
охрана	7 539,1	9 897,4	2 358,4
коммунальные услуги	4 862,4	4 607,7	-254,6
подготовка кадров	1 377,5	1 272,6	-104,8
командировочные и представительские расходы	1 710,0	2 599,9	889,9
Технические осмотры	67,7	50,9	-16,8
почтовые расходы	881,0	693,0	-188,0
расходы по охране труда	0,0	0,0	0,0
затраты СМИ	1 694,9	778,3	-916,6
расходы на приобретение программных продуктов и баз данных	4 405,2	4 587,7	182,6
оплата первых двух дней больничных	765,2	899,3	134,1
услуги банков	8 979,7	8 929,6	-50,1
другие затраты	10 727,7	17 282,2	6 554,5

Рост фактической величины собственных расходов к плану составил 12,8 млн. руб. Наиболее значительный рост сложился по статьям «Страховые взносы», «Охрана», «Другие затраты».

Рост расходов на оплату страховых взносов связан с меньшей степенью регрессии ставки, чем планировалось. Кроме того, ввиду дополнительных расходов на оплату труда работников Кавминводского отделения, выросла база для начисления страховых взносов, за счет чего так же произошел рост. Экономия по статье «ФОТ» по факту 2015г. сложилась за счет сторнирования резерва на выплату годового вознаграждения.

Расходы по статье «Охрана» превысили план в связи с переходом от договоров подряда с физическими лицами на договоры с юридическими лицами. Ввиду установления с 01.01.2014г. запрета на заключение гражданско-правовых договоров, фактически регулирующих трудовые отношения между работником и работодателем (один и тот же объект, график работы, система выполнения работ), а также в связи с ужесточением с 01.01.2015г. ответственности за неисполнение данного запрета, Общество вынужденно было перейти от найма сторожей по договорам подряда к договорам по охране с частными охранными предприятиями. Качество оказываемой охранной услуги при этом возросло, но стоимость.

По аналогичной причине произошло превышение расходов против плана по статье «Уборка» (в составе статьи «Другие расходы»).

Увеличение собственных расходов по другим статьям против плана произошло в результате присоединения АО «Горэлектросеть» и принятие на обслуживание их потребителей.

1.3.3 Определение рейтинга финансовой устойчивости

Таблица 11.

Коэффициенты		Значения коэффициентов	Баллы	Веса	Общая сумма баллов
Коэффициент абсолютной ликвидности	K1	0,37	4	0,25	1
Коэффициент срочной ликвидности	K2	0,84	3	0,5	1,5
Коэффициент текущей ликвидности	K3	0,85	2	0,5	1
Коэффициент финансовой независимости	K4	0,12	1	1,25	1,25
Рентабельность продаж	K5	45,92	4	0,25	1
Рентабельность собственного капитала	K6	-14,98	1	0,25	0,25
Рентабельность активов	K7	-2,19	1	0,25	0,25
Динамика дебиторской задолженности	K8	8,64	2	0,25	0,5
Динамика кредиторской задолженности	K9	39,07	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	K10	0,91	2	0,25	0,5
Итоговый рейтинг					7,5

В соответствии с Методикой оценки финансового состояния ПАО «Ставропольэнергосбыт», утвержденной Генеральным директором Общества приказом №394 от 30.12.2011г., ПАО «Ставропольэнергосбыт» имеет рейтинг С3 и относится к предприятиям с неудовлетворительным финансовым состоянием. Резкое снижение рейтинга финансового состояния (по сравнению с предшествующим годом) произошло по ряду объективных причин:

- в результате принятия некорректной величины Числа Часов Использования Мощности при утверждении ФСТ РФ Сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) на 2015г., Общество в 2015г. имело недополученный доход в сумме 73,99 млн.руб., подлежащий возмещению в следующих периодах регулирования и включенный в необходимую валовую выручку Общества при регулировании на 2016г.;

- Общество по состоянию на 31.12.2015г. имело денежные средства в сумме 147 млн. руб., поступившие на расчетные счета в последний платежный день и которые Общество не успело перечислить в погашение образовавшейся текущей кредиторской задолженности. При этом, имеющиеся в распоряжении кредитные ресурсы в сумме 289 млн. руб., были размещены на краткосрочный депозит сроком до 21.01.2016г. Данное решение обусловлено предстоящими значительными платежами в январе за покупную электроэнергию на ОРЭМ и прогнозируемым снижением поступления денежных средств в связи с длительными новогодними праздниками в первую декаду января, а погашение обязательств перед поставщиками ОРЭМ имеет более значимый приоритет для Общества.

В связи с вышесказанным резко снизились значения показателей: «Коэффициент финансовой независимости», «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов», а также «Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности».

В течение 1-го квартала 2016г. Рейтинг финансовой устойчивости будет восстановлен до прежнего уровня (В3-предприятие с удовлетворительным финансовым состоянием).

Для энергосбытовых компаний имеющих статус гарантирующего поставщика, более существенным, чем достижение определенного рейтинга финансового состояния и кредитоспособности, является соблюдение контрольных показателей финансового состояния гарантирующего поставщика.

Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика являются:
(Приложение № 1 к Постановлению Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.)

а) оборачиваемость кредиторской задолженности;

б) доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности;

в) лимит долгового покрытия

Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика определяются ежеквартально на основании данных квартальной бухгалтерской отчетности:

Таблица 12.

Показатели	Рекомендуемое значение	Предельное значение	Величина показателя			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Оборачиваемость кредиторской задолженности	не более 35 календарных дней	не более 40 календарных дней	21,8	25,8	27,5	27,5
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности	не более 7%	не более 15%	0,0	0,0	0,0	0,0
Лимит долгового покрытия	$\frac{B-H}{4} \geq K3K$	$\frac{B-H}{2} \geq K3K$	рекомендуемое	рекомендуемое	рекомендуемое	рекомендуемое

Таким образом, Обществом систематически выполняются установленные значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика, установленные Правительством РФ.

1.4 Выполнение обязательств перед поставщиками и подрядчиками.

Расчеты на ОРЭМ и с прочими поставщиками электроэнергии

Таблица 13.
тыс.руб.

Наименование	Остаток на 01.01.15		Обороты		Остаток на 01.01.16	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
ОРЭМ, в т. ч.	4	370 081	8 551 560	8 650 675	4	469 196
ОАО «Концерн Росэнергоатом»		29 411	510 638	519 114		37 887
ЗАО «ЦФР»		132 433	5 022 440	5 033 768		143 761
ОАО «Энел Россия»		94 457	1 043 829	1 069 062		119 690
ОАО «ОГК-2»		39 973	621 008	646 480		65 445
ОАО «Рус Гидро»		9 133	280 560	285 631		14 204
Прочие поставщики, в т.ч.	8 770	7 239	116 837	122 789	8 770	13 191
ОАО Межрегионэнергосбыт		1 324	15 298	15 260		1 286
ОООЛукойл-Энергосервис		5 834	64 003	62 167		3 998
ОООЛукойл-Ставропольэнерго			37 286	45 193		7 907
ВСЕГО:	8 774	377 320	8 668 397	8 773 464	8 774	482 387

Общая задолженность перед поставщиками электроэнергии на 01.01.16г. составила 482 387 тыс. руб. в том числе текущая задолженность за декабрь 2015г.- 482 387 тыс. руб.

Расчеты по заработной плате.

Таблица 14.
тыс.руб.

Наименование	Остаток на 01.01.15.		Обороты		Остаток на 01.01.15	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
Заработная плата(без НДФЛ)		10735	363400	365296		12631
Страховые взносы	69	5560	170269	171446	439	7106

Задолженность по заработной плате и страховым взносам образовалась по расчетам за вторую половину декабря (окончательный расчет).

Расчеты по налогам.

Таблица 15.
тыс.руб.

Наименование	Остаток на 01.01.15		Обороты		Остаток на 01.01.16	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
Налоги	1904	63981	2963658	2879437	53105	30962

Материально-производственные запасы

По состоянию на 01.01.2016г. МПЗ составляют 1251тыс.руб. Резервы под снижение МПЗ не создавались. Материально-производственных запасов переданных в залог нет.

Основные средства

По всем группам ОС амортизация начисляется линейным способом, кроме земельных участков, стоимость которых не погашается. Переоценка ОС не проводилась.

Нематериальные активы

По состоянию на начало и конец 2015года нематериальных активов на балансе Общества нет.

Выданные и полученные обеспечения по обязательствам

По состоянию на 01.01.2016г. ПАО «Ставропольэнергосбыт» не имеет полученных обеспечений по обязательствам.

Выданные обеспечения по обязательствам на 01.01.2016г.- 1046096675 руб.

в том числе - залоговая стоимость финансовых вложений (акций третьих лиц) 858023472 руб. Балансовая стоимость данных финансовых вложений (таб.3.2 Приложения 3 к балансу) – 1244368488руб. Разница между балансовой и залоговой стоимостью 386345016 руб.

-Залоговая стоимость основных средств, переданных в залог 188073203 руб., балансовая стоимость (таб.2.4. Приложения 2 к балансу) - 219818867 руб. Разница между балансовой и залоговой стоимостью 31745664 руб.

Оценочные обязательства

Общество формирует оценочное обязательство на выплату неиспользованных дней отпуска. По состоянию на 01.01.2015года оценочное обязательство составляло 19773тыс. руб. В 2015году признано 38540 тыс. руб., погашено 38004 тыс. руб.

Расходы на создание резервов

Общество формирует резерв по сомнительным долгам в порядке определенном Учетной политикой. На 01.01.2015года резерв составлял 109026тыс. руб. , остаток резерва на 01.01.2016года - 127597тыс. руб.

Инвестиции.

В 2015 году ПАО «Ставропольэнергосбыт» осуществило инвестиций на сумму 25894,00 тыс. руб. за счет амортизации.

*Таблица 16.
тыс.руб*

Приобретено объектов основных средств, всего	25894
в т.ч.	
- здания	
- земельные участки	
- автотранспорт	19344
- машины и оборудование (в т.ч. оргтехника)	5409
- производственный и хоз. инвентарь	471
- сооружения	670
- другие виды основных средств	

Расчеты по налогу на прибыль

Налоговая ставка по налогу на прибыль по сравнению с предыдущим отчетным периодом не менялась. Текущий налог на прибыль с учетом постоянных налоговых обязательств составил 20162,8 тыс. руб. На полную сумму налога применена льгота по убыткам прошлых лет.

События после отчетной даты.

По состоянию на 31.12.2015 года событий после отчетной даты нет.

1.5 Органы управления и контроля Общества.

Согласно ст. 9 Устава ПАО «Ставропольэнергосбыт» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

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

Состав Совета Директоров Общества (до 24.06.2015г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества – 26.06.2014 г. (протокол № 01/14/ГОСА от 27.06.2014 г. в следующем составе:

Таблица 17.

Ф.И.О.	Пост в Совете директоров	Место работы	Занимаемая должность
Бойко Наталья Григорьевна	Председатель совета директоров	ООО "РН-Энерго"	Руководитель группы анализа и оценки бизнеса
Топорков Владимир Владимирович	Заместитель Председателя совета директоров	ООО "Строй-Инвест"	Генеральный директор
Стальченко Алексей Юрьевич	член совета директоров	ООО "ТОК Групп"	Генеральный директор
Остапченко Борис Валерьевич	член совета директоров	ПАО "Ставропольэнергосбыт"	Генеральный директор
Абрамов Дмитрий Юрьевич	член совета директоров	ООО "Бранан"	Старший юрист
Тепикин Сергей Владимирович	член совета директоров	ООО "Сосновка"	Генеральный директор
Москаленко Денис Викторович	член совета директоров	ОАО "НЭСК-электросети"	Директор по развитию и корпоративному управлению

Состав Ревизионной комиссии Общества (до 24.06.2015 г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества – 26.06.2014 г. (протокол № 01/14/ГОСА от 27.06.2014 г. в следующем составе:

Таблица 18.

Ф.И.О.	Должность в ревизионной комиссии	Место работы	Занимаемая должность
Сайтова Роза Рафиковна	член ревизионной комиссии	ЗАО "Домашние продукты"	Главный бухгалтер
Константинова Наталья Васильевна	член ревизионной комиссии	ООО "Кавказская энергетическая управляющая компания"	Главный бухгалтер
Степанова Марина Валерьевна	член ревизионной комиссии	ООО "ТОК Групп"	Начальник департамента аудита
Радченко Елена Александровна	член ревизионной комиссии	ОАО "НЭСК"	Начальник отдела по работе с юр.лицами службы реализации электроэнергии управления сбыта энергии
Гультаева Вероника Алексеевна	член ревизионной комиссии	ОАО "НЭСК"	Главный бухгалтер

Состав Совета Директоров Общества (на 31.12.2015 г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества – 24.06.2015 г. (Протокол № 01/15/ГОСА от 25.06.2015 г.) в следующем составе:

Таблица 19.

Ф.И.О.	Пост в Совете директоров	Место работы	Занимаемая должность
Бойко Наталья Григорьевна	Председатель совета директоров	ООО "РН-Энерго"	Руководитель группы анализа и оценки бизнеса
Стальченко Алексей Юрьевич	член совета директоров	ООО "ТОК Групп"	Генеральный директор
Еремина Ирина Александровна	член совета директоров	Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"	Заместитель директора Представительства АО "НЭСК" в г. Москве по корпоративному управлению
Остапченко Борис Валерьевич	член совета директоров	ПАО "Ставропольэнергосбыт"	Генеральный директор
Абрамов Дмитрий Юрьевич	член совета директоров	ОАО "РОСНАНО-ИНФОРМ"	начальник юридического отдела
Гинер Евгений Ленникович	член совета директоров	ЗАО "Профессиональный футбольный клуб ЦСКА"	Президент
Москаленко Денис Викторович	член совета директоров	АО "НЭСК-электросети"	Директор по развитию и корпоративному управлению

Состав Ревизионной комиссии Общества (на 31.12.2015 г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества – 24.06.2015 г. (Протокол № 01/15/ГОСА от 25.06.2015 г.) в следующем составе:

Таблица 20.

Ф.И.О.	Должность в ревизионной комиссии	Место работы	Занимаемая должность
Степанова Марина Валерьевна	член ревизионной комиссии	ООО "ТОК Групп"	Начальник департамента аудита
Радченко Елена Александровна	член ревизионной комиссии	АО "НЭСК"	Начальник отдела по работе с юр.лицами службы реализации электроэнергии управления сбыта энергии
Гультаева Вероника Алексеевна	член ревизионной комиссии	АО "НЭСК"	Главный бухгалтер
Константинова Наталья Васильевна	член ревизионной комиссии	ООО "Кавказская энергетическая управляющая компания"	Главный бухгалтер
Коротких Елена Сергеевна	член ревизионной комиссии	ПАО "Ставропольэнергосбыт"	Начальник отдела бизнес-планирования и бюджетирования

Генеральным директором ПАО «Ставропольэнергосбыт» является Остапченко Борис Валерьевич на основании решения Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров Общества № 14/14 от 29.07.2014 г.).

2 Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет ПАО «Ставропольэнергосбыт» подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления.

Бухгалтерский отчет общества сформирован исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 6 декабря 2012г. №402-ФЗ “О бухгалтерском учете”, Положения по бухгалтерскому учету “Учетная политика организации” ПБУ 1/2008 утвержденного приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 года №106н. Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г. №34н. (ред. От 24.12.2010 г.)

Активы и обязательства ПАО «Ставропольэнергосбыт» оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3 Основные средства.

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом

Объекты основных средств стоимостью менее 40000 руб. за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или эксплуатации организован контроль за их движением.

2.4 Долговые обязательства.

Долговые ценные бумаги отражаются по стоимости приобретения.

2.5 Материально-производственные запасы.

Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим ценам. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии в 2015г. осуществлялась по средней стоимости.

2.6 Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных;
- расходы, связанные с приобретением лицензий;
- добровольное страхование имущества, работников.

Расходы будущих периодов списываются по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

2.7 Задолженность покупателей и заказчиков.

Задолженность покупателей и заказчиков учитывается по сумме предъявленных покупателям счетов по тарифам, определенным в соответствии с действующим законодательством.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

2.8 Резервы предстоящих расходов.

Общество создает резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

2.9 Признание дохода.

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

При этом доходами от обычных видов деятельности в ПАО «Ставропольэнергосбыт» в целом являются:

- выручка от продажи электрической энергии внутренним потребителям;
- выручка от продажи э/энергии на компенсацию потерь в сетях.
- выручка от продажи электроэнергии на свободном рынке;
- выручка от оказания прочих услуг.

Прочими доходами являются: поступления от продажи основных средств и иных активов; п. 7 ПБУ 9/99, доходы в виде признанных должником или подлежащих уплате должником на основании решения суда, вступившего в законную силу, штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных обязательств, а также сумм возмещения убытков или ущерба; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы; прочие доходы.

Для целей налогообложения доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ заказчикам, возмездного оказания услуг, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров. Выручка от реализации продукции (работ, услуг) учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов, предъявленным покупателям.

2.10 Признание расхода.

В ПАО «Ставропольэнергосбыт» применяется метод учета затрат способом суммирования затрат. ПАО «Ставропольэнергосбыт» обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:

- продажа электроэнергии;
- прочие услуги;

Отдельными видами прочих расходов являются:

- расходы на социальное потребление(оплата коммунальных услуг неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия, и другие социальные расходы, соответствующие ПБУ 10/98.)

-перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий.

-расходы в виде штрафов, пеней или иных санкций за нарушение договорных или долговых обязательств подлежащие уплате на основании решения суда, вступившего в законную силу, а также расходы на возмещение причиненного ущерба.

2.11 Добавочный и резервный капитал.

Добавочный капитал общества передан по разделительному балансу без расшифровки источников образования. В результате реорганизации в 2009году произошло увеличение

добавочного капитала .По состоянию на 01.01.2015г. добавочный капитал составил 325575тыс.руб. В 2015 году добавочный капитал увеличен в результате реорганизации на 44326тыс.руб.и составил 369902 тыс. руб.

ПАО «Ставропольэнергосбыт» создает резервный фонд в размере 5 % от его уставного капитала путем ежегодных отчислений в размере не менее 5 % от чистой прибыли (ст.8 Устава компании) на основании решения годового собрания акционеров по распределению чистой прибыли до момента достижения размера установленного действующим законодательством.

Резервный фонд на 01.01. 2016г. составляет **4195** тыс. руб.

2.12Налоговый учет.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды ,ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа, сбора, пеня, штраф).

Для расчета НДС выручка признается по отгрузке продукции, товаров, работ, услуг.

В целях налогообложения прибыли выручка признается по методу начисления.

Расчет налоговой базы за отчетный (налоговый) период составляется в соответствии с нормами, установленными главой 25 НК РФ, исходя из данных налогового учета, нарастающим итогом с начала года.

2.13Изменения в учетной политике.

Изменения в учетную политику не вносились.

3 Раскрытие существенных показателей отчетности.

3.1 Акции Общества.

Уставный капитал общества составляет 5 419 000 рублей, состоит из акций:

- обыкновенных – 859 074 636 шт. на сумму 4 152 184 руб.50 коп;
- привилегированных – 262 100 364 шт. на сумму 1 266 815 руб. 50коп.

Акции имеют одинаковую номинальную стоимость 0,00483332218 рубля каждая.

Проспект ценных бумаг ПАО «Ставропольэнергосбыт» зарегистрирован ФСФР России **06.12.2005 г.**

24.03.2008г. Дирекцией ЗАО «ФБ ММВБ» приняты решения:

- о включении в Перечень внесписочных ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» акций обыкновенных ПАО «Ставропольэнергосбыт»
- о включении в Перечень внесписочных ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» акций привилегированных ПАО «Ставропольэнергосбыт»
- об утверждении Изменений № 369 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

3.1.1 Информация о реестродержателе Общества

Реестродержатель: **ЗАО ВТБ Регистратор**

Место нахождения: г. Москва, ул. Правды, д. 23

тел./факс +7 (495) 787-44-83

Лицензия № 10-000-1-00347 выдана ФСФР России 21.02.2008г., срок действия - без ограничения срока действия

Пятигорский филиал ЗАО ВТБ Регистратор находится по адресу:
357500, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Крайнего, 49,
(РДЦ), оф. 211, тел.: +7 (87933) 3-89-50

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре на 31.12.2014г. – 1 338.

3.1.2 Распределение акций ПАО “Ставропольэнергосбыт” по состоянию реестра акционеров на 31.12.2015 г.

Таблица 21.

Наименование	Юридический адрес	Количество акций	Доля в уставном капитале эмитента (%)
Список зарегистрированных лиц, владеющих свыше 20 % акций			
НКО ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель)	105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д.12	1 067 433 177	95,2067
Прочие акционеры			
Физические лица		37 652 420	3,3583
Юридические лица		13 714 718	1,2232
Прочие номинальные держатели		2 046 500	0,1825

Таблица 22.

<i>Наименование</i>	<i>Юридический адрес</i>	<i>Количество акций (обыкновенных)</i>	<i>Доля в % от всех обыкновенных акций</i>
Список зарегистрированных лиц, владеющих свыше 5 % обыкновенных акций			
Сантредо Лтд. (SantredoLtd.)	Виргинские острова, Британские, Акара Билдинг, 24 Де Кастро Стрит, Викхамс Кей 1, Роуд Таун, Тортола, Британские Виргинские острова (Akara Building, 24 DeCastroStreet, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola,British Virgin Islands)	180 833 949	21,05
НортвиндКапиталЛимитед (Northwind Capital Limited)	Виргинские острова, Британские, Акара Билдинг, 24 Де Кастро Стрит, Уикхемс Кей 1, Роуд Таун, Тортола, Британские Виргинские острова (Akara Bldg., 24 De Castro Street, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin Islands)	171 282 595	19,94
Компания с ограниченной ответственностью НОНСИКА ВЕНЧЕРИЗ ЛИМИТЕД	Кипр, 2006 Никосия, Акрополи,, Иппократус 3А	134 541 000	15,66
ПЕРРИВЕЙЛ ЭНТЕРПРАЙЗИС АССЕТС КОРП.	Виргинские острова, Британские, Акара Билдинг, 24 Де Кастро Стрит, Уикхемс Кей 1, Роуд Таун, Тортола, Британские Виргинские острова,	134 541 000	15,66

3.2 Государственная помощь

Бюджетных средств, признанных в бухгалтерском учете в отчетном году нет.

3.3 Прибыль на акцию

Годовым общим собранием акционером 24 июня 2015 г. (Протокол №01/15/ГОСА от 25.06.2015 г.) принято решение:

1. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2014 года.
2. Выплатить дивиденды по привилегированным акциям Общества по итогам 2014 года в размере 0,04968135 рубля на одну привилегированную акцию Общества в денежной форме. Установить срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся

профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре – не позднее 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

3. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов Общества – 06 июля 2015 года.

3.4 Аффилированные лица.

Таблица № 23.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия аффилиированног о лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащи х аффилиированно му лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5
1.	Сантредо Лтд. (Santredo Ltd.)	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции данного акционерного общества	16.13	21.05
2.	Гинер Евгений Леннорович	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
3.	Москаленко Денис Викторович	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
4.	Абрамов Дмитрий Юрьевич	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
5.	Стальченко Алексей Юрьевич	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
6.	Еремина Ирина Александровна	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
7.	Бойко Наталья Григорьевна	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
8.	Остапченко Борис Валерьевич	Член Совета директоров акционерного общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит данное акционерное общество Лицо является единоличным исполнительным органом акционерного общества	-	-

3.5 Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

3.5.1 Крупные сделки:

1. Советом директоров (Протокол № 05/15 от 27.04.2015 г.) одобрено заключение кредитного договора в виде кредитной линии с лимитом выдачи между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и Банк «Возрождение» (ПАО) на сумму 750 000 000 (Семьсот пятьдесят миллионов) рублей сроком на 12 месяцев, под 19 (Девятнадцать) процентов годовых, с комиссией заведения ссудного счета 0,2 (Ноль целых две десятых) годовых и комиссией за рассмотрение кредитной 0,1 (Ноль целых одна десятая) процента от суммы кредита, являющегося для ПАО «Ставропольэнергосбыт» крупной сделкой.

2. Советом директоров (Протокол № 04 от 07.10.2015 г.) одобрено заключение дополнительных соглашений к договорам залога акций (в обеспечение обязательств Общества с ограниченной ответственностью «ТОК-Строй» (далее – Заемщик) по кредитному договору между Банком «Возрождение» (ПАО) (Кредитор) и Заемщиком, а именно: возврата основной суммы долга, уплаты процентов за пользование кредитом, комиссий, вознаграждений, штрафов и пени, возмещения убытков, причинных просрочки исполнения, расходов, связанных с взысканием задолженности с Залогодателя, а также иных расходов Залогодержателя, связанных с обслуживанием кредита) № 123/13-1з от 11.10.2013 г., № 123/13-2з от 11.10.2013 г. между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и Банк «Возрождение» (ПАО) на сумму 1 072 529 340 (Один миллиард семьдесят два миллиона пятьсот двадцать девять тысяч триста сорок) рублей, сроком до 30 декабря 2015 года включительно, под 12 % годовых, с комиссией заведения ссудного счета 0,2 % годовых, являющихся для ПАО «Ставропольэнергосбыт» взаимосвязанными крупными сделками.

3. Советом директоров (Протокол № 06 от 18.01.2016 г.), (дата совершения сделки - 28.12.2015г.), одобрено заключение дополнительных соглашений к договорам залога акций (Банк пролонгирует на срок до 05 мая 2016 года включительно Обществу с ограниченной ответственностью «ТОК-Строй» (далее – Заемщик) в порядке и на условиях, изложенных в Кредитном договоре, кредитную линию с лимитом задолженности для пополнения оборотных средств и/или финансирование текущей финансово – хозяйственной деятельности, а Заемщик обязуется возвратить Банку полученный кредит и уплатить проценты за пользование им в размере, в сроки и на условиях Кредитного договора.) № 123/13-1з от 11.10.2013 г., № 123/13-2з от 11.10.2013 г. между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и Банк «Возрождение» (ПАО) на сумму 1 378 145 904 (Один миллиард триста семьдесят восемь миллионов сто сорок пять тысяч девятьсот четыре)

рублей, сроком до 05 мая 2016 года включительно, под 12 % годовых (с 01.01.2016 г. – 12,2 (Двенадцать целых две десятые) процентов годовых.), с комиссией заведения ссудного счета 0,2 % годовых, являющихся для ПАО «Ставропольэнергосбыт» взаимосвязанными крупными сделками.

3.5.2 Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

1. Советом директоров (Протокол № 06/15 от 07.05.2015 г.) одобрено заключение Соглашения о расторжении договора оказания услуг № ТОК/Д-10/03 от 15.11.2011 года, между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и ООО «ТОК Групп», являющегося для ПАО «Ставропольэнергосбыт» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Заинтересованные лица:

Стальченко Алексей Юрьевич.

Основание заинтересованности: осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «ТОК Групп» и является членом Совета директоров ОАО «Ставропольэнергосбыт».

2. Советом директоров (Протокол № 07/15 от 19.05.2015 г.) одобрено заключение Договора займа, между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и ОАО «Ставропольэнергоинвест» на сумму 40 000 000 (Сорок миллионов) рублей, являющегося для ПАО «Ставропольэнергосбыт» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Заинтересованные лица:

Топорков Владимир Владимирович.

Основание заинтересованности: является членом Совета директоров ОАО «Ставропольэнергоинвест» и членом Совета директоров ПАО «Ставропольэнергосбыт».

3.6 Выплата вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

В 2015 г. ПАО «Ставропольэнергосбыт» выплачено вознаграждение:

- членам Совета директоров в сумме 1 845 000 руб.;
- членам Ревизионной комиссии в сумме 99 000 руб.

3.7 Информация по сегментам

3.7.1 Первичная информация – операционные сегменты.

В деятельности ПАО «Ставропольэнергосбыт» могут быть выделены следующие операционные сегменты:

- продажа электроэнергии на розничном рынке собственным потребителям
- продажа электроэнергии на компенсацию потерь
- продажа электроэнергии на свободном рынке
- прочие услуги

Вторичная информация - географические сегменты.

Выручка по продаже электрической энергии и оказания услуг в сумме 13 841 971 тыс.руб., географически по отделениям сложилась следующим образом:

Таблица 27.
тыс.руб. без НДС

Ставропольское МО	1 790 389
Кавминводское отделение	462 870
Новотроицкое МО	713 543
Светлоградское МО	539 050
Центральное МО	1 356 224
Прикумское МО	559 674
Восточное МО	1 507 523
Ставропольское отделение "Горэлектросеть"	3 138 811
Управление	3 773 887
<i>Итого</i>	13 841 971

Генеральный директор

Б.В.Остапченко

Главный бухгалтер

Н.Н. Сидоренко

Заместитель генерального директора -

директор по экономике и финансам

О.М. Грива