

ПАО «СТАВРОПОЛЬЭНЕРГОСБЫТ»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ
за 2016 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 2016г.	4
1.2.2 Итоги энергосбытовой деятельности за 2016г.	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.....	12
1.5 Органы управления и контроля Общества.	14
2 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	17
2.1 Основа составления.	17
2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	17
2.3 Основные средства.	17
2.4 Долговые обязательства.	17
2.5 Материально-производственные запасы.	18
2.6 Расходы будущих периодов.....	18
2.7 Задолженность покупателей и заказчиков.	18
2.8 Резервы предстоящих расходов.	18
2.9 Признание дохода.	18
2.10 Признание расхода.....	19
2.11 Добавочный и резервный капитал.	20
2.12 Налоговый учет.	20
2.13 Изменения в учетной политике.	20
3 РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.	21
3.1 Акции Общества.....	21
3.1.1 Информация о реестродержателе Общества.....	21
3.1.2 Распределение акций ПАО "Ставропольэнергосбыт" по состоянию реестра акционеров на 31.12.2016 г.	21

3.2	Государственная помощь	22
3.3	События после отчетной даты	22
3.4	Прибыль на акцию	22
3.5	Аффилированные лица.	23
3.6	Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.	23
3.6.1	Крупные сделки	23
3.6.2	Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность	25
3.7	Выплата вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.	25
3.8	Информация по сегментам	25
3.8.1	Первичная информация – операционные сегменты.	25
3.8.2	Вторичная информация - географические сегменты.	26

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/ВОСА от 13.11.2009г.). 01 июля 2015 года ПАО «Ставропольэнергосбыт» реорганизовано в форме присоединения к нему АО «Горэлектросеть» (Протокол № 01/15/ВОСА от 30.04.2015 г.).

Основные виды деятельности общества:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности).
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам).
- любые другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

1.1 Общие сведения об Обществе.

В состав общества по состоянию на 31.12.2016г. 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 28,7% от полезного отпуска Общества и промышленность - объем потребления 13,0% 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 2016г.

В 2016 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	4 648,2	100,00%
1.1.	Покупка электроэнергии с оптового рынка – всего	4 595,0	98,86%
1.1.1.	Покупка с регулируемого сектора ОРЭМ	1 392,2	29,95%
1.1.2.	Покупка с РСВ	3 129,1	67,32%
1.1.3.	Покупка с БР	73,7	1,59%
1.2.	Покупка электроэнергии на региональном рынке – всего	53,1	1,14%
1.2.1.	Покупка от АО «Межрегионэнергосбыт»	5,7	0,12%
1.2.2.	Покупка от блок – станций и генераций	47,5	1,02%
	СПРАВОЧНО:		
	Нагрузочные потери плановые	207,9	
	Нагрузочные потери оплаченные	178,9	

Покупка с оптового рынка электроэнергии (мощности) составляет 98,71% от общего объема покупки, при этом по регулируемым двусторонним договорам в 2016г. куплено 1 392,2 млн. кВт.ч или 29,91% от общего объема покупки. Покупка электроэнергии с розничного рынка в 2016г. составила соответственно 1,29% от общего объема покупки.

Основными поставщиками на оптовом рынке электроэнергии (мощности) являлись АО «ЦФР», АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «ТГК-1», ПАО «РусГидро», ПАО "Энел ОГК-5". На региональном рынке поставка электроэнергии осуществлялась АО «Межрегионэнергосбыт», ОАО «Ставропольсахар», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС», ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»

1.2.2 Итоги энергосбытовой деятельности за 2016г.

Доходы от продажи электроэнергии (полезный отпуск электроэнергии) и прочих услуг в 2016г. составили 18 956,1 млн. руб. в том числе 18 952,7 млн. руб. за 2016 год, 3,4 млн. руб. корректировка доходов за прошлые периоды. Объем реализации электроэнергии и прочих услуг за 2016г. 18711,8 млн. руб. Уровень реализации 98,7 %.

Полезный отпуск электроэнергии собственным потребителям за период с января по декабрь 2016 г. составил 15 993 млн. руб. Реализация за период – 15 825 млн. руб., что составляет 99% к полезному отпуску. Оплата за соответствующий период составила 99% к полезному отпуску. Уровень оплаты потребленной электроэнергии по группам потребителей составил: непромышленной 98%, сельскохозяйственной 100,0%, население 102%, федерального бюджета 97,2%, местного бюджета 98,5%, краевого бюджета 100%, уровень оплаты по промышленной группе потребителей 98,8% в том числе ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» - 88,1%.

Кредиторская задолженность собственным потребителям по состоянию на 31.12. 2016г. выросла на 28,9 млн. руб.

Итоги энергосбытовой деятельности за 2016г.: (Таблица 2.)

Группа потребителей	Задолженность на 01.01.16		Полезный отпуск тыс. руб.	Реализация тыс. руб.	% реализации	Оплата тыс. руб.	% оплаты	Списание задолженности		Дебеторская задолженность на 01.01.17	« - » снижение, « + » увеличение	Кредиторская задолженность на 01.01.17	« - » снижение, « + » увеличение
	Дебиторская	Кредиторская						дебиторской	кредиторской				
1. Продажа электроэнергии собственным потребителям													
Промышленные	388 504	42 877	5 288 668	5 203 841	98,40%	5 222 611	98,75%	2270	26	471 061	82 557	61 621	18 744
Непромышленные	134 811	67 645	3 419 038	3 362 161	98,34%	3 355 648	98,15%	1792	395	189 896	55 085	60 737	-6 908
С/Х	33 991	24 235	1 680 627	1 682 026	100,08%	1 684 597	100,24%	69	106	32 523	-1 468	26 700	2 465
ОПП	31 269	0	0	362	0,00%	362	0,00%	27028		3 879	-27 390	0	0
Население	197 813	13144	2 868 122	2 895 889	100,97%	2 911 100	101,50%	14774	0	155 272	-42 541	28355	15 211
Приравненные к населению	357 536	2404	1 470 724	1 435 159	97,58%	1 436 143	97,65%	17032	9	376 069	18 533	3379	975
Бюджетные в т.ч.	16 898	10 931	1 265 813	1 246 023	98,44%	1 244 468	98,31%	971	13	35 717	18 819	9 363	-1 568
а) федеральный	8 688	3 395	482 278	469 706	97,39%	468 588	97,16%	935	3	20 325	11 637	2 274	-1 121
б) местный	5950	6188	484 245	478 091	98,73%	476 787	98,46%	3	5	12 101	6 151	4879	-1 309
в) краевой	2 260	1 348	299 290	298 226	99,64%	299 093	99,93%	33	5	3 291	1 031	2 210	862
ИТОГО:	1 160 822	161 236	15 992 992	15 825 461	98,95%	15 854 929	99,14%	63 936	549	1 264 417	103 595	190 155	28 919
2. Продажа потерь													
потери	109 411		2 860 708	2 782 646	97,27%	2 782 646	97,27%	36135		151 338	41 927	0	0
ИТОГО:	109 411	0	2 860 708	2 782 646	97,27%	2 782 646	97,27%	36 135	0	151 338	41 927	0	0
3. Продажа электроэнергии через НОРЭМ													
ЗАО ЦФР	7 047	0	86 748	80 981	93,35%	80 981	93,35%	127	0	12 687	5 640	0	0
ИТОГО:	7 047	0	86 748	80 981	93,35%	80 981	93,35%	127	0	12 687	5 640	0	0
ИТОГО продажа эл.эн.	1 277 280	161 236	18 940 448	18 689 088	98,67%	18 718 556	98,83%	100 198	549	1 428 442	151 162	190 155	28 919
в т.ч. продажа электроэнергии 2016г.	1 277 280	161 236	18 938 030	18 686 670	98,7%	18 716 138	98,8%	100 198	549	1 428 442	151 162	190 155	28 919
полезного отпуска за периоды предшествующие 2016г.			2 418	2 418	100,0%	2 418	100,0%						
4. Прочие доходы													
прочие услуги сч.90	15011	490	14676	21 410	145,88%	20928	142,60%	1453	0	6 824	-8 187	8	-482
ИТОГО:	15 011	490	14 676	21 410	145,88%	20 928	142,60%	1 453	0	6 824	-8 187	8	-482
прочие услуги сч.91	535	0	950	1 281	134,84%	1 648	173,47%		0	204	-331	367	367
ИТОГО:	535	0	950	1281	134,84%	1 648	173,47%	0	0	204	-331	367	367
ВСЕГО	1 292 826	161 726	18 956 074	18 711 779	98,71%	18 741 132	98,87%	101 651	549	1 435 470	142 644	190 530	28 804
в т.ч. за 2016г. (сч 90)	1 292 291	161 726	18 952 706	18 708 080	98,71%	18 737 066	98,86%	101 651	549	1 435 266	142 975	190 163	28 437
в т.ч. прочие (сч.91)	535	0	950	1 281	134,84%	1 648	173,47%	0	0	204	-331	367	367
периоды предшествующие 2016г. Сч.91			2 418	2 418	100,00%	2 418	100,00%	0					

Дебиторская задолженность без учета прочих услуг на 01.01.2016г. составляла 1 277 280 тыс. руб., за 2016г. указанная дебиторская задолженность выросла на 151 162 тыс. руб. Рост произошел по группе промышленные потребители на 82557тыс.руб. в том числе ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» 64620,1тыс.руб., по группе непромышленные потребители 55 08тыс.руб., в том числе АО «Оборонэнергосбыт» 36 015,1 тыс. руб., бюджетные потребители 18 819 тыс. руб. ПО прочим потребителям снижение на 5299тыс.руб.

1.2.3 Анализ структуры дебиторской задолженности покупателей электроэнергии

По состоянию на 01.01.16г. текущая задолженность увеличилась на 61517 тыс. руб. «Рабочая» задолженность выросла на 90505 тыс. руб. в том числе ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» 59 359 тыс. руб. «Мораторная» задолженность уменьшилась на 861 тыс. руб.

Таблица 3.

ПАО "Ставрополь энергосбыт"	Структура дебиторской задолженности на 01.01.16г., тыс. руб.						
	Текущая	Рабочая всего	в том числе			Мора- торная	Всего на 01.01.16
			Реструкту- ризован- ная всего	Исковая по испол- нительным 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

ПАО "Ставрополь энергосбыт"	Структура дебиторской задолженности на 01.01.17г., тыс. руб.						
	Текущая	Рабочая всего	в том числе			Мора- торная	Всего на 01.01.17
			Реструкту- ризован- ная всего	Исковая по испол- нительным листам	Прочая рабочая		
ВСЕГО	664 828	750 727	17 092	350 452	383 183	12 887	1 428 442
в т.ч.							0
долгосрочная		0					0
краткосрочная	664 828	750 727	17 092	350 452	383 183	12 887	1 428 442

1.3 Экономические показатели.

Решением Совета директоров Общества (протокол № 11 от 21.06.2016г.) утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) на 2016г.

1.3.1 Годовые КПЭ

Таблица 4.

Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя
Чистая прибыль	тыс. руб.	- 7 654
Уровень оплаты поставленной энергии	%	100,00
Лимит расходов на содержание	тыс. руб.	461 614

Целевые значения годовых ключевых показателей эффективности

Таблица 5.

Наименование показателей	Установленные Советом директоров	Факт	Примечание
Чистая прибыль	-7 654	181 540	выполнен
Уровень оплаты поставленной энергии	101,0%	99,14%	не выполнен
Лимит расходов на содержание	461 614	532 168	не выполнен

КПЭ «Уровень оплаты поставленной энергии» за 2016 год не выполнен по причине низкой платежной дисциплины потребителей. КПЭ «Лимит расходов на содержание» не выполнен в связи с перерасходом затрат по статье «Услуги ремонтных организаций», ФОТ и «Страховые взносы». Фактические расходы по статьям «ФОТ» и «Страховые взносы» соответствуют величине расходов, принятых в сбытовой надбавке гарантирующего поставщика ПАО «Ставропольэнергосбыт» при тарифном регулировании на 2016г., что выше плановых расходов, установленных бизнес-планом.

1.3.2 Квартальные КПЭ

Таблица 6.

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	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		23,87	23,87	23,87	22,31

Согласно отчету об исполнении бизнес-плана за 2016г. исполнение установленных целевых значений ключевых показателей эффективности сложилось следующим образом:

Целевые значения квартальных ключевых показателей эффективности:

Таблица 7.

Отчетный период	Установленные Советом директоров	Факт	Примечание
Исполнительская дисциплина			
1 квартал	100,00%	0,00%	не 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%	91,92%	выполнен (допустимо отклонение не более 10%)
2 квартал	100,00%	93,72%	выполнен (допустимо отклонение не более 10%)
3 квартал	100,00%	91,95%	выполнен (допустимо отклонение не более 10%)
4 квартал	100,00%	91,10%	выполнен (допустимо отклонение не более 10%)
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности			
1 квартал	23,87	25,41	не выполнен
2 квартал	23,87	31,89	не выполнен
3 квартал	23,87	27,99	не выполнен
4 квартал	22,31	23,03	не выполнен

КПЭ «Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности» не выполнен в связи с ростом дебиторской задолженности относительно плана, в результате низкой платежеспособности потребителей. Общество ведет активную работу по взысканию задолженности и повышению платежной дисциплины потребителей, в связи с чем, ожидается исполнение данного показателя в последующих периодах.

Фактический среднеотпускной тариф на электроэнергию реализованную на оптовом и розничном рынках за 2016г. составил 3 426,42 руб./МВт.ч, при плановом 3 225,27 руб./МВт.ч (увеличение фактического тарифа по сравнению с плановым составило 6,24%).

Фактический среднеотпускной тариф на розничном рынке составил 3 459,28 руб./МВт.ч при плановом 3 246,21 руб./МВт.ч, фактический среднеотпускной тариф на оптовом рынке – 1 118,14 руб./МВт.ч при плановом 1 442,68 руб./МВт.ч.

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

Решением Совета директоров Общества (протокол № 11 от 21.06.2016г.) утвержден первоначальный бизнес-план Общества на 2016г.

Плановые и фактические величины основных финансовых показателей бизнес-плана за 2016г. приведены в таблице:

Таблица 8.
тыс. руб.

Наименование	План	Факт	Относительное отклонение (%)
Выручка	14 836 057	16 061 615	8%
Себестоимость	7 939 030	8 791 582	11%
Валовая прибыль	6 897 027	7 270 033	5%
Коммерческие расходы	6 629 737	6 841 913	3%
Управленческие расходы	0	0	х
Прибыль (убыток) от продаж	267 289	428 120	60%
Прочие доходы	204 652	1 339 377	554%
Прочие расходы	468 509	1 670 056	256%
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 433	97 441	2738%
Чистая прибыль	2 746	60 002	2085%

Финансовый результат Общества по итогам 2016 года - прибыль в сумме 60 млн. руб., при плановой прибыли 2,7 млн. руб. Фактический финансовый результат улучшен по сравнению с запланированным на 57,3 млн. руб.

Фактическая себестоимость выше плановой на 11% или 852,5 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 объема покупки электроэнергии относительно плановых показателей в натуральном выражении.

Рост фактической величины коммерческих расходов по сравнению с планом произошел за счет роста затрат на оплату услуг по передаче электроэнергии.

Таблица 9.
тыс. руб.

№ п/п	Наименование	План	Факт	Относительное отклонение (%)
1.	Себестоимость	7 939 030	8 791 582	10,7%
	в т.ч.			
1.1.	расходы на покупку электроэнергии	7 939 030	8 791 582	10,7%
1.2.	себестоимость товаров для перепродажи	0	0	
2	Коммерческие расходы	6 629 737	6 841 913	3,2%
	в т.ч.			
2.1.	Услуги ОАО "ФСК ЕЭС"	362	490	35,2%
2.2.	Услуги операторов ОРЭ	15 226	15 589	2,4%
2.3.	расходы на услуги по передаче по сетям ЭСО края, из них	6 021 529	6 165 327	2,4%

№ п/п	Наименование	План	Факт	Относительное отклонение (%)
2.3.1.	по сетям филиала МРСК СК - ПАО "Ставропольэнерго"	5 447 312	5 596 603	2,7%
2.3.2.	по сетям Прочих ТСО	574 218	568 724	-1,0%
2.4.	Собственные расходы Общества	592 620	660 507	11,5%

Собственные расходы ПАО «Ставропольэнергосбыт» по факту 2016г. составили 660,5 млн. руб.

Таблица 10
тыс. руб.

Наименование	План	Факт	Отклонение
Всего собственные расходы	592 619,9	660 507,8	67 887,9
в т.ч.			
Сырье и материалы	32 677,5	34 473,8	1 796,3
ФОТ	328 242,5	370 667,6	42 425,0
Страховые взносы	99 129,2	108 514,4	9 385,1
Амортизация	31 440,5	29 113,9	-2 326,6
Услуги ремонтных организаций	0,0	15 631,3	15 631,3
Услуги связи	12 993,2	12 486,0	-507,2
Страхование	5 337,9	6 619,3	1 281,4
Аренда	19 915,4	20 220,1	304,7
Налоги	6 929,8	6 316,6	-613,2
Прочие затраты, в т.ч.	55 953,8	56 464,9	511,0
услуги по обеспечению различных способов внесения платы за электроэнергию	794,7	977,4	182,7
аудит и консалтинг	400,0	400,0	0,0
здравоохранение	999,9	1 726,5	726,6
информационно-вычислительные услуги	1 316,6	1 156,5	-160,1
охрана	10 349,4	10 268,7	-80,6
коммунальные услуги	5 141,3	5 315,9	174,6
подготовка кадров	981,4	597,5	-383,9
командировочные и представительские расходы	2 250,0	1 520,7	-729,3
Технические осмотры	76,5	65,2	-11,3
почтовые расходы	732,8	905,9	173,0
расходы по охране труда	200,0	0,0	-200,0
затраты СМИ	778,3	66,3	-712,0
расходы на приобретение программных продуктов и баз данных	5 091,0	4 919,8	-171,2
оплата первых двух дней больничных	999,6	848,6	-150,9
услуги банков	7 633,7	7 716,0	82,3
другие затраты	18 208,7	19 979,8	1 771,1

Рост фактической величины собственных расходов к плану составил 67,9 млн. руб. Наиболее значительный рост сложился по статьям «Услуги ремонтных организаций», «ФОТ», «Страховые взносы».

Фактические расходы по статьям «ФОТ» и «Страховые взносы» соответствуют величине расходов, принятых РТК СК в сбытовой надбавке гарантирующего поставщика ПАО «Ставропольэнергосбыт» при тарифном регулировании на 2016г. Рост фактических расходов против плана связан с тем, что при планировании Общество было вынуждено сформировать расходы по статьям «ФОТ» и «Страховые взносы» ниже величины, установленной РТК СК, так как прогнозировало отрицательный финансовый результат по году, связанный с риском превышения объемов покупки для группы потребителей «Населения» над объемами покупки электроэнергии и мощности в рамках регулируемых договоров. По факту объем потребления «Населения» и объем покупки электроэнергии и мощности по регулируемым договорам

сложились сопоставимыми, что позволило ПАО «Ставропольэнергосбыт» избежать «выпадающих» расходов (расходов за рамками тарифно-балансовых решений), и произвести фактические расходы по статьям «ФОТ» и «Страховые взносы» на уровне установленных в регулировании.

Расходы по статье «Услуги ремонтных организаций» не были утверждены на 2016 год в бизнес-плане Общества по тем же самым причинам, что описаны выше. В связи с необходимостью поддержания основных средств (зданий, автотранспорта и пр.) в пригодном для эксплуатации состоянии, и получением по итогам 9-ти месяцев финансового результата превышающего плановый, с учетом прогноза положительного финансового результата по итогам 2016 года было принято решение провести текущие ремонты ряда административных зданий, находящихся на балансе Общества.

Незначительный перерасход сложился по статьям «Сырье и материалы», «Страхование», «Другие расходы».

Перерасход по статье «Страхование» сложился в связи с заключением договора на страхование имущества, которое передано в залог кредитным организациям, что определено условиями кредитных договоров.

Перерасход по статье «Другие расходы» связан с производственной необходимостью осуществить в течении 2016 года ряд прочих незапланированных в бизнес-плане расходов.

1.3.3 Определение рейтинга финансовой устойчивости

Таблица 11.

Коэффициенты		Значения коэффициентов	Баллы	Вес показателя	Общая сумма баллов
Коэффициент абсолютной ликвидности	K1	0,37	4	0,25	1
Коэффициент срочной ликвидности	K2	0,88	3	0,5	1,5
Коэффициент текущей ликвидности	K3	0,88	2	0,5	1
Коэффициент финансовой независимости	K4	0,13	1	1,25	1,25
Рентабельность продаж	K5	45,26	4	0,25	1
Рентабельность собственного капитала	K6	13,94	4	0,25	1
Рентабельность активов	K7	1,68	3	0,25	0,75
Динамика дебиторской задолженности	K8	12,48	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности	K9	11,10	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	K10	0,92	2	0,25	0,5
Итоговый рейтинг					8,50

В соответствии с Методикой оценки финансового состояния ПАО «Ставропольэнергосбыт», утвержденной Генеральным директором Общества приказом №394 от 30.12.2011г., ПАО «Ставропольэнергосбыт» имеет рейтинг С2 и относится к предприятиям с неудовлетворительным финансовым состоянием. Сложившееся по состоянию на 31.12.2016г. значение рейтинга связано с низким значением коэффициента финансовой независимости, а так же приростом в течение отчетного года дебиторской и кредиторской задолженности.

Общество ведет работу по снижению дебиторской задолженности:

- путем систематического взаимодействия с потребителями, с целью недопущения неоплаты отпущенной электроэнергии, посредством своевременной реализации прав энергоснабжающей организации, установленных действующим законодательством (отказ исполнения обязательств по договору, введение режима ограничения энергопотребления);

- осуществляет заключение соглашений об урегулировании задолженности и контроль за соблюдением согласованного графика погашения задолженности;

- производит взыскание задолженности через суд и применение мер имущественной ответственности за просрочку исполнения обязательств по платежам.

Общество планирует, что в течение 1-го квартала 2017г. рейтинг финансовой устойчивости будет восстановлен до приемлемого 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 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	26,5	32,1	27,6	23,7
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	$\frac{В-Н}{4} > КЗК$	$\frac{В-Н}{2} \geq КЗК$	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 01.01.16		Обороты		Остаток на 01.01.17	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
ОРЭМ, в т. ч.	4	469 196	10 107 655	10 195 086	16	556 639
ОАО «Концерн Росэнергоатом»		37 887	653 621	662 906		47 172
ЗАО «ЦФР»		143 761	5 644 227	5 709 685		209 219
ОАО «Энел Россия»		119 690	1 619 987	1 598 130		97 833
ОАО «ОГК-2»		65 445	550 542	564 796		79 699
ОАО «Рус Гидро»		14 204	183 351	180 300		11 153
Прочие поставщики, в т.ч.	8 770	13 191	139 839	143 229	8 770	16 581
ОАО Межрегионэнергосбыт		1 286	15 748	14 628		166
ООО Лукойл-Энергосервис		3 998	76 696	79 462		6 764
ООО Лукойл-Ставропольэнерго		7 907	47 142	48 856		9 621
ВСЕГО:	8 774	482 387	10 247 494	10 338 315	8 786	573 220

Общая задолженность перед поставщиками электроэнергии на 01.01.17г. составила 573 220 тыс. руб. в том числе текущая задолженность за декабрь 2016г. - 573 220 тыс. руб.

Расчеты по заработной плате.

Таблица 14.
тыс. руб.

Наименование	Остаток на 01.01.16.		Обороты		Остаток на 01.01.17	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
Заработная плата		12 631	369 525	370 467		13 573
Страховые взносы	439	7 106	114 271	114 635	804	7 835

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 01.01.16		Обороты		Остаток на 01.01.17	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
Налоги	53 105	30 962	3 300 016	3 433 556	1 801	113 198

Кредиторская задолженность вся текущая, подлежащая уплате в первом квартале 2017года.

Материально-производственные запасы

По состоянию на 01.01.2017г. МПЗ составляют 2 289 тыс. 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 2016 года нематериальных активов на балансе Общества нет.

Выданные и полученные обеспечения по обязательствам

По состоянию на 01.01.2017г. ПАО «Ставропольэнергосбыт» не имеет полученных обеспечений по обязательствам.

Выданные обеспечения по обязательствам на 01.01.2017г.- 1 031 655 тыс. руб.

Оценочные обязательства

Общество формирует оценочное обязательство на выплату неиспользованных дней отпуска. По состоянию на 01.01.2016 года оценочное обязательство составляло 20 314 тыс. руб. В 2016 году признано 41 318 тыс. руб., погашено 41 152 тыс. руб. Сальдо на 01.01.2017 года 20 148 тыс. руб.

Расходы на создание резервов

Общество формирует резерв по сомнительным долгам в порядке определенном Учетной политикой. На 01.01.2016 года резерв составлял 127 597 тыс. руб., остаток резерва на 01.01.2017 года – 165 872 тыс. руб.

Инвестиции.

В 2016 году ПАО «Ставропольэнергосбыт» осуществило инвестиций на сумму 11 446 тыс. руб. за счет амортизации.

Таблица 16.
тыс. руб.

Приобретено объектов основных средств, всего	11 446
в т.ч.	
- здания	157
- земельные участки	
- автотранспорт	400
- машины и оборудование (в т.ч. оргтехника)	10 030
- производственный и хоз. инвентарь	517
- сооружения	342
- 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 45 424 тыс. руб., льгота по убыткам прошлых лет 10 463 тыс. руб. Налог к уплате 34 961 тыс. руб.

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 22.06.2016г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества – 24.06.2015 г. (Протокол № 01/15/ГОСА от 25.06.2015 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
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 Леннорович	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 (до 22.06.2016г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества – 24.06.2015 г. (Протокол № 01/15/ГОСА от 25.06.2015г.) в следующем составе:

Таблица 18.

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

Состав Совета Директоров Общества (на 31.12.2016 г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества – 22.06.2016 г. (Протокол № 01/16/ГОСА от 23.06.2016 г.) в следующем составе:

Таблица 19.

Ф.И.О.	Пост в Совете директоров	Место работы	Занимаемая должность
Суюнова Мадина Мухарбиевна	Председатель совета директоров	ОАО "ВО "Технопроэкспорт"	Советник генерального директора
Стальченко Алексей Юрьевич	член совета директоров	1. ООО "ТОК Групп" 2. Представительство ПАО "Ставропольэнергосбыт"	1. Генеральный директор 2. Директор Представительства в г. Москва
Бойко Наталья Григорьевна	член совета директоров	ООО "РН-Энерго"	Руководитель группы анализа и оценки бизнеса
Остапченко Борис Валерьевич	член совета директоров	ПАО "Ставропольэнергосбыт"	Генеральный директор
Абрамов Дмитрий Юрьевич	член совета директоров	ОАО "ВО "Технопромэкспорт"	начальник отдела корпоративного управления
Гинер Евгений Леннорович	член совета директоров	ЗАО "Профессиональный футбольный клуб ЦСКА"	Президент
Еремина Ирина Александровна	член совета директоров	1. ООО "ТОК Групп" 2. Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"	1. Начальник департамента корпоративного управления 2. Заместитель директора Представительства АО "НЭСК" в г. Москве по корпоративному управлению

Состав Ревизионной комиссии Общества (на 31.12.2016 г.) утвержден Годовым общим собранием акционеров Общества - 22.06.2016 г. (Протокол № 01/16/ГОСА от 23.06.2016г.) в следующем составе:

Таблица 20.

Ф.И.О.	Должность в ревизионной комиссии	Место работы	Занимаемая должность
Степанова Марина Валерьевна	член ревизионной комиссии	1. АО "НЭСК - электросети" 2. АО "НЭСК"	1. Начальник департамента аудита Представительства. Ревизор. 2. Ревизор.
Радченко Елена Александровна	член ревизионной комиссии	АО "НЭСК"	Начальник службы реализации электроэнергии
Гультаева Вероника Алексеевна	член ревизионной комиссии	1. АО "НЭСК - электросети" 2. 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 2016г. 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 заказчиком, 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 2009 году произошло увеличение добавочного капитала. По состоянию на 01.01.2015 г. добавочный капитал составил 325575 тыс. руб. В 2015 году добавочный капитал увеличен в результате реорганизации на 44326 тыс. 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 01.01.2017 г. составляет 4195 тыс. руб.

2.12 Налоговый учет.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом отдельно 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.

2.13 Изменения 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. 50 коп.

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: **АО 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 АО 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 31.12.2016г. – 1 340.

3.1.2 Распределение акций ПАО «Ставропольэнергосбыт» по состоянию реестра акционеров на 31.12.2016 г.

Таблица 21.

Наименование	Юридический адрес	Доля в уставном капитале эмитента (%)
Информация о зарегистрированных лицах		
НКО АО «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель)	105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д.12	95,4369
Прочие акционеры		
Прочие номинальные держатели		0,1825
Физические лица		3,3380
Юридические лица		0,9928
Счета совладения		0,0205
Счета «ценные бумаги неустановленных лиц»		0,0293

Таблица 22.

<i>Наименование</i>	<i>Юридический адрес</i>	Количество акций (обыкновенных)	Доля в % от всех обыкновенных акций / от УК
Информация о зарегистрированных лицах, владеющих свыше 5 % обыкновенных акций			
Сантредо Лтд. (SantredoLtd.)	Виргинские острова, Британские, Акара Билдинг, 24 Де Кастро Стрит, Викхамс Кей 1, Роуд Таун, Тортولا, Британские Виргинские острова (Akara Building, 24 DeCastroStreet, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin Islands)	180 833 949	21,05 / 16,13
Нортвинд Капитал Лимитед (Northwind Capital Limited)	Виргинские острова, Британские, Акара Билдинг, 24 Де Кастро Стрит, Уикхемс Кей 1, Роуд Таун, Тортولا, Британские Виргинские острова (Akara Bldg., 24 De Castro Street, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin Islands)	171 282 595	19,94 / 15,28
Компания с ограниченной ответственностью НОНСИКА ВЕНЧЕРИЗ ЛИМИТЕД	Кипр, 2006 Никосия, Акрополи, Иппократус 3А	134 541 000	15,66 / 12
ПЕРРИВЕЙЛ ЭНТЕРПРАЙЗИС АССЕТС КОРП.	Виргинские острова, Британские, Акара Билдинг, 24 Де Кастро Стрит, Уикхемс Кей 1, Роуд Таун, Тортولا, Британские Виргинские острова,	134 541 000	15,66 / 12

3.2 Государственная помощь

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

3.3 События после отчетной даты

Событий после отчетной даты нет.

3.4 Прибыль на акцию

Годовым общим собранием акционером 22 июня 2016 г. (Протокол №01/16/ГОСА от 23.06.2016 г.) принято решение:

1. В связи с полученными Обществом убытками по результатам 2015 финансового года, прибыль Общества не распределять.
2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2015 года.

3. Не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям Общества по итогам 2015 года.

3.5 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 аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5
1.	Гинер Евгений Леннорович	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
2.	Абрамов Дмитрий Юрьевич	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
3.	Стальченко Алексей Юрьевич	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
4.	Еремина Ирина Александровна	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
5.	Бойко Наталья Григорьевна	Член Совета директоров акционерного общества	-	-
6.	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		
7.	Суюнова Мадина Мухарбиевна	Член Совета директоров акционерного общества	-	-

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

3.6.1 Крупные сделки:

1. Советом директоров (Протокол № 10 от 06.06.2016 г.), (дата совершения сделки - 31.03.2016г.), одобрено заключение дополнительных соглашений к договорам залога акций. Банк пролонгирует на срок до «31» мая 2016 г. и до «31» августа 2016 г. включительно Заемщику 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 возратить Банку полученный кредит и уплатить проценты за пользование им в размере, в сроки и на условиях Кредитного договора.

- 1) Дополнительное соглашение № 11 от 31.03.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-1з от 11.10.2013 г.
- 2) Дополнительное соглашение № 12 от 31.05.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-1з от 11.10.2013 г.
- 3) Дополнительное соглашение № 11 от 31.03.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-2з от 11.10.2013 г.
- 4) Дополнительное соглашение № 12 от 31.05.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-2з от 11.10.2013 г.

Дополнительные соглашения заключены между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и Банк «Возрождение» (ПАО) на сумму 1 072 529,34 тысяч рублей, сроком до 31 мая 2016 г. и до 31 августа, являющиеся для ПАО «Ставропольэнергосбыт» взаимосвязанными крупными сделками.

2. Советом директоров (Протокол № 03-16 от 15.09.2016 г.), (дата совершения сделки - 31.08.2016г.), одобрено заключение дополнительных соглашений к договорам залога акций. Банк пролонгирует на срок до 30 ноября 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.

- 1) Дополнительное соглашение № 13 от 31.08.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-1з от 11.10.2013 г.;
- 2) Дополнительное соглашение № 13 от 31.08.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-2з от 11.10.2013 г.

Дополнительные соглашения заключены между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и Банк «Возрождение» (ПАО) на сумму 1 072 529,34 тысяч рублей, сроком до 30 ноября 2016 г., являющиеся для ПАО «Ставропольэнергосбыт» взаимосвязанными крупными сделками.

3. Советом директоров (Протокол № 08-16 от 29.12.2016 г.), (дата совершения сделки – 30.11.2016г.), одобрено заключение дополнительных соглашений к договорам залога акций. Банк пролонгирует на срок до 31 января 2017 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.

- 1) Дополнительное соглашение № 14 от 30.11.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-1з от 11.10.2013 г.;
- 2) Дополнительное соглашение № 14 от 30.11.2016 г. к Договору залога акций (последующий залог) № 123/13-2з от 11.10.2013 г.

Дополнительные соглашения заключены между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и Банк «Возрождение» (ПАО) на сумму 1 072 529,34 тысяч рублей, сроком до 31 января 2017 г., являющиеся для ПАО «Ставропольэнергосбыт» взаимосвязанными крупными сделками.

3.6.2 Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

1. Советом директоров (Протокол № 10 от 06.06.2016 г.) одобрено заключение Договора купли-продажи акций, между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и ООО «ТОК Групп» на сумму 877 472 (Восемьсот семьдесят семь тысяч четыреста семьдесят два) рубля 52 копейки, из расчета рыночной цены за одну акцию в сумме 0,163 (Ноль целых сто шестьдесят три тысячных) рублей., являющегося для ПАО «Ставропольэнергосбыт» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Заинтересованные лица:

1) Стальченко Алексей Юрьевич.

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

2) Гинер Евгений Леннорович.

Основание заинтересованности: является членом Совета директоров ООО «ТОК Групп» и членом Совета директоров ПАО «Ставропольэнергосбыт».

2. Советом директоров (Протокол № 07/16 от 28.11.2016 г.) одобрено заключение Договора о предоставлении займа, между ПАО «Ставропольэнергосбыт» и АО «Ставропольэнергоинвест» на сумму 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей, являющегося для ПАО «Ставропольэнергосбыт» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Заинтересованные лица:

1) Еремина Ирина Александровна.

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

2) Гинер Евгений Леннорович.

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

3.7 Выплата вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

В 2016 г. ПАО «Ставропольэнергосбыт» выплачено вознаграждение:

- членам Совета директоров в сумме 2 110 500 руб.;
- членам Ревизионной комиссии в сумме 222 750 руб.

3.8 Информация по сегментам

3.8.1 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

3.8.2 Вторичная информация - географические сегменты.

Выручка по продаже электрической энергии и оказания услуг в сумме 16 061 615 тыс. руб., географически по отделениям сложилась следующим образом:

Таблица 27.
тыс. руб. без НДС

Ставропольское МО	1 906 074
Кавминводское отделение	1 181 154
Новотроицкое МО	804 407
Светлоградское МО	606 580
Центральное МО	1 205 652
Прикумское МО	647 129
Восточное МО	1 599 260
Ставропольское отделение "Горэлектросеть"	3 054 955
Управление	5 056 404
Итого	16 061 615

Генеральный директор

Б.В. Остапченко

Главный бухгалтер

Н.Н. Сидоренко

Заместитель генерального директора -
директор по экономике и финансам

Грива

О.М. Грива

