



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

22.02.2017 г. № РСМ-1200

**Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности  
за 2016 год**

**Акционеру ПАО «МРСК ЮГА»**

**Аудируемое лицо:**

Публичное акционерное общество «Межрегиональная сетевая распределительная компания Юга» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Юга»).

Место нахождения: Россия, 344002, г. Ростов - на - Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;

Основной государственный регистрационный номер – 1076164009096.

**Аудитор:**

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Юга», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность*

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



## Ответственность аудитора

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

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

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

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

## Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРН3 в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

## Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора №03-000591 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» от 13 февраля 2013г. № 188 на неограниченный срок.

ОРН3 в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20103037931



Н.А. Данцер

Р.Ф. Михайлык

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2016 г.

Организация ПАО "МРСК Юга"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49

		Коды
Форма по ОКУД		0710001
Дата (число, месяц, год)		31/12/2016
по ОКПО		80380011
ИНН		6164266561
по ОКВЭД		40 10.2
по ОКФС/ОКФС		12247/16
по ОКЕИ		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 г.	2015 г.	2014 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	1 689	6	9
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	17 040	18 190	26 438
5.2.2.	в т.ч. затраты по незавершенным исследованиям и разработкам	1121	9 700	820	-
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	28 564 113	28 897 473	29 986 795
	земельные участки и объекты природопользования	1151	30 511	22 373	22 035
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	25 030 267	26 190 347	27 434 158
	другие виды основных средств	1153	196 043	233 066	295 324
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	3 070 922	2 197 080	2 003 822
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	424	1 391	8 913
		1156	235 946	253 206	222 543
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	147 910	144 929	155 011
	инвестиции в дочерние общества	1171	141 080	140 710	151 711
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	6 830	4 219	3 300
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	433 756	369 907	356 989
	Прочие внеоборотные активы	1190	103 546	125 059	165 062
	Итого по разделу I	1100	29 268 054	29 555 564	30 690 304
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	813 275	720 902	649 191
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	741 784	718 504	637 593
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	39	2 398	9 809
	товары отгруженные	1214	71 452	-	1 789
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 983	13 207	62 366
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	12 992 602	10 407 250	9 161 712
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	4 644	22 053	102 499
	покупатели и заказчики	123101	2 694	2 112	5 916
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	1 912	7 290	2 364
	прочая дебиторская задолженность	123104	38	12 651	94 219
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	12 987 958	10 385 197	9 059 213
	покупатели и заказчики	123201	11 405 048	9 053 476	7 855 569
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	26 651	63 245	240 487
	прочая дебиторская задолженность	123206	1 556 259	1 268 476	963 157
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	779 257	403 000	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	779 257	403 000	-
Ф 4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	690 528	1 581 168	716 955
	касса	1251	-	6	181
	расчетные счета	1252	682 485	1 576 092	711 240
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	8 043	5 070	5 534
	Прочие оборотные активы	1260	271 034	218 042	200 545
	Итого по разделу II	1200	15 549 679	13 343 569	10 790 769
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>44 817 733</b>	<b>42 899 133</b>	<b>41 481 073</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981 110	4 981 110	4 981 110
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311	143 909	-	-
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1.-5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 652 936	14 691 709	14 710 817
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.1.	Резервный капитал	1360	157 574	150 095	150 095
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(16 010 534)	(14 888 464)	(14 719 067)
	прошлых лет	1371	(14 999 266)	(14 888 464)	(14 719 067)
	отчетного периода	1372	(1 011 268)	-	-
	Итого по разделу III	1300	3 924 995	4 934 450	5 122 955
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	17 232 022	13 403 378	19 744 299
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	12 232 022	8 403 378	19 744 299
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	5 000 000	5 000 000	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	776 603	362 562	318 893
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	118 948	118 914	81 249
	Итого по разделу IV	1400	18 127 573	13 884 854	20 144 441
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	7 223 561	11 630 194	5 123 128
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	7 188 421	11 598 753	4 810 228
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	35 140	31 441	312 900
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	13 572 980	9 672 852	8 545 973
	поставщики и подрядчики	1521	10 411 233	7 535 500	6 256 387
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	293 457	248 132	229 592
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	168 318	137 076	122 268
	задолженность по налогам и сборам	1525	377 952	452 453	648 039
	авансы полученные	1526	1 002 756	956 524	1 025 367
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	1 812	94	88
	прочая кредиторская задолженность	1528	1 317 452	343 073	264 232
	Доходы будущих периодов	1530	35 632	59 123	78 296
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1 931 821	2 709 437	2 458 025
	Прочие обязательства	1550	1 171	8 223	8 255
	Итого по разделу V	1500	22 765 165	24 079 829	16 213 677
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>44 817 733</b>	<b>42 899 133</b>	<b>41 481 073</b>



Руководитель

(подпись)

Эбзев Б.Б.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Савин Г.Г.

февраля 20 17 г.



**Отчет о финансовых результатах**  
за 12 месяцев 20 16 г.

Организация ПАО "МРСК Юга"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_  
Публичное акционерное общество / частная собственность \_\_\_\_\_  
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	80380011
ИНН	6164266561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКOPФ/OKFC	12247/16
по ОКЕИ	364

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев	За 12 месяцев
			2016 г.	2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	31 414 140	30 097 934
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	30 768 277	29 407 952
	выручка от техприсоединения	2112	469 889	499 600
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	48 767	53 569
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	115 208	119 754
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	11 999	17 059
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(27 112 017)	(25 732 094)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(26 834 896)	(25 459 091)
	себестоимость техприсоединения	2122	(124 121)	(121 294)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(32 287)	(39 256)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(93 466)	(81 686)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(27 247)	(30 767)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 302 123	4 365 840
2.1.	Коммерческие расходы	2210	-	-
2.1.	Управленческие расходы	2220	(705 719)	(644 233)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 596 404	3 721 607
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 298	12 497
	Проценты к получению	2320	95 461	62 232
	Проценты к уплате	2330	(2 768 578)	(2 558 783)
5.11.	Прочие доходы	2340	5 110 867	3 460 626
5.11.	Прочие расходы	2350	(6 979 247)	(4 743 217)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(941 795)	(45 038)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(41 080)	(164 455)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	250 003	190 724
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(93 118)	(43 970)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	72 554	26 709
2.3.	Прочее	2460	(7 829)	38 249
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 011 268)	(188 505)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За	За
			2016 г.	2015 г.
			(1)	(2)
5.1.1.	<b>СПРАВОЧНО</b>			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1 011 268)	(188 505)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0,02030	-0,00378
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-0,02030	-0,00378

Руководитель Эбзеев Б.Б. (подпись)      Главный бухгалтер Савин Г.Г. (подпись)

20 17 г.





## 2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За 12 месяцев	За 12 месяцев
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	27 112 017	25 732 094
в том числе			
материальные затраты	6511	16 432 716	15 685 633
затраты на оплату труда	6512	5 309 996	4 757 020
отчисления на социальные нужды	6513	1 594 051	1 423 900
амортизация	6514	2 580 409	2 699 045
прочие затраты	6515	1 194 845	1 166 496
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	69 093	(9 200)
в том числе			
незавершенного производства	6521	-	-
готовой продукции	6522	-	-
покупных товаров	6523	(2 359)	(7 411)
товаров отгруженных	6524	71 452	(1 789)
вспомогательного сырья	6525	-	-
<b>Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)</b>	<b>6500</b>	<b>27 112 017</b>	<b>25 732 094</b>
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530	-	-
услуг управления на сторону	6540	-	-
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551	-	-
затраты на оплату труда	6552	-	-
отчисления на социальные нужды	6553	-	-
амортизация	6554	-	-
прочие затраты	6555	-	-
Управленческие расходы	6560	705 719	644 233
в том числе			
материальные затраты	6561	39 991	29 380
затраты на оплату труда	6562	444 392	409 116
отчисления на социальные нужды	6563	113 555	102 907
амортизация	6564	10 463	11 930
прочие затраты	6565	97 318	90 900



Руководитель

**МПСКИОГА**

Главный бухгалтер

(подпись)

Эбзеев Б.Б.

(расшифровка подписи)

(подпись)

Савин Г.Г.

(расшифровка подписи)

февраля 20 17 г.



## 2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		За 12 месяцев	За 12 месяцев
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
<b>Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода</b>	6610	(1 011 268)	(188 505)
Дивиденды по привилегированным акциям <sup>3</sup>	6611	-	-
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	(1 011 268)	(188 505)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	49 811 096	49 811 096
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию</b>	6620	-0,020302	-0,003784
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	-	-
<b>Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении</b>	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311	-	-
дополнительное количество акций	66312	-	-
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321	-	-
дополнительное количество акций	66322	-	-
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331	-	-
возможный прирост прибыли	66332	-	-
дополнительное количество акций	66333	-	-
<b>Разводненная прибыль на акцию</b>	6640	-0,0203	-0,0038
скорректированная величина базовой прибыли	6641	(0)	(0)
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642	-	-



Руководитель

(подпись)

Эбзеев Б.Б.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Савин Г.Г.

февраля

20 17 г.

### 2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	6710	(941 795)	(45 038)
в том числе облагаемая по ставке:			
20%	67101	(941 795)	(45 038)
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	-	-
Постоянные разницы	6711	1 250 017	1 407 349
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111	-	-
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	362 768	133 544
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(465 592)	(219 852)
Налоговая база	6714	205 398	1 276 003
<b>Расход (доход) по налогу на прибыль</b>	6720	(188 359)	(9 008)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	(188 359)	(9 008)
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	250 003	190 724
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221	-	-
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	(20 564)	(17 261)
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	72 554	26 709
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(93 118)	(43 970)
Текущий налог на прибыль	6724	(41 080)	(164 455)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	-	-
<b>Иные налоговые платежи и санкции из прибыли</b>	6730	(7 829)	38 249
в том числе по существенным статьям	6731	-	-
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	6740	(1 011 268)	(188 505)

Руководитель



(подпись)

Эбзеев Б.Б.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Савин Г.Г.

(расшифровка подписи)



**Отчет об изменениях капитала  
за 20 16**

Организация ПАО "МРСК Юга"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности передача электроэнергии  
 Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_  
 Публичное акционерное общество / частная собственность \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб.

	<b>Коды</b>
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	80380011
ИНН	6164266561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

**3.1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционера	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (1)	3100	4 981 110	-	-	14 710 817	150 095	(14 719 067)	5 122 955
<u>За 20 15 г.</u> (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	(188 505)	(188 505)
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	(188 505)	(188 505)
переоценка имущества	3212	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	(19 108)	x	19 108	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. (2)	3200	4 981 110	-	-	14 691 709	150 095	(14 888 464)	4 934 450
<u>За 20 16 г.</u> (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	143 909	-	-	-	-	143 909
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	143 909	-	-	x	x	143 909
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(1 153 364)	(1 153 364)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	(1 011 268)	(1 011 268)
переоценка имущества	3322	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(142 096)	(142 096)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	(38 773)	x	38 773	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	7 479	(7 479)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. (3)	3300	4 981 110	143 909	-	14 652 936	157 574	(16 010 534)	3 924 995

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря
		2014 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	2015 г.
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	6 356 758	149 575	-	6 506 333
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	(1 233 803)	(338 080)	-	(1 571 883)
после корректировок	3500	5 122 955	(188 505)	-	4 934 450
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(13 485 264)	149 575	19 108	(13 316 581)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	(1 233 803)	(338 080)	-	(1 571 883)
после корректировок	3501	(14 719 067)	(188 505)	19 108	(14 888 464)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	19 842 022	-	(19 108)	19 822 914
Уставный капитал	34021	4 981 110	-	-	4 981 110
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-	-	-	-
Добавочный капитал	34023	14 710 817	-	(19 108)	14 691 709
Резервный капитал	34024	150 095	-	-	150 095
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	19 842 022	-	(19 108)	19 822 914



### 3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	3 960 627	4 993 573	5 201 251



Руководитель \_\_\_\_\_ Эбзеев Б.Б.

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Савин Г.Г.  
(подпись) (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ февраля 20 17 г.

**3.4. Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	6
<b>I. Активы</b>					
1.	Нематериальные активы	1110	1 689	6	9
2.	Результаты исследований и разработок	1120	17 040	18 190	26 438
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	28 564 113	28 897 473	29 986 795
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	927 167	547 929	155 011
8.	Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	1180+1190	537 302	494 966	522 051
9.	Запасы	1210	813 275	720 902	649 191
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 983	13 207	62 366
11.	Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	1230	12 992 602	10 407 250	9 161 712
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	690 528	1 581 168	716 955
13.	Прочие оборотные активы <sup>1</sup>	1260	271 034	218 042	200 545
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		44 817 733	42 899 133	41 481 073
<b>II. Обязательства</b>					
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	17 232 022	13 403 378	19 744 299
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	776 603	362 562	318 893
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	1 931 821	2 709 437	2 458 025
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	118 948	118 914	81 249
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	7 223 561	11 630 194	5 123 128
20.	Кредиторская задолженность <sup>4</sup>	1520	13 572 980	9 672 852	8 545 973
21.	Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	1550	1 171	8 223	8 255
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		40 857 106	37 905 560	36 279 822
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итога обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		3 960 627	4 993 573	5 201 251



Руководитель

(подпись)

Эбзеев Б.Б.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Савин Г.Г.



Отчет о движении денежных средств  
за 12 месяцев 20 16 г.

Организация ПАО "МРСК Юга"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_  
Публичное акционерное общество / частная собственность \_\_\_\_\_  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	80380011
ИНН	6164265561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКПО/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		23 735 860	24 981 393
Поступления - всего	4110		
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	22 027 875	24 405 345
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	242 774	249 865
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	51 910	25 766
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	35 935	5 225
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	1 656 075	550 282
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	6 724	8 004
Платежи - всего	4120	(22 402 500)	(22 644 110)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(10 116 967)	(11 290 745)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(5 333 708)	(5 673 892)
в связи с оплатой труда работников	4122	(7 676 535)	(7 000 588)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 754 566)	(2 574 941)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	(673 200)	(305 787)
налога на прибыль организаций	4124	(716 203)	(816 040)
прочие платежи	4129	(1 138 229)	(961 796)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(143 101)	(132 744)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 333 360	2 337 283
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		72 358	24 379
Поступления - всего	4210		
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	69 060	11 881
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	65 128	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 298	1 769
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	3 296	1 762
прочие поступления	4219	-	10 729
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	10 729
Платежи - всего	4220	(1 709 180)	(1 639 118)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 604 422)	(1 530 058)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	-	(1 926)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(104 758)	(109 060)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	(17 863)
прочие платежи	4229	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 636 822)	(1 614 739)

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступление - всего	4310	13 048 358	8 231 860
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	12 902 315	8 229 885
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	5 000 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	143 909	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	143 828	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	2 134	1 975
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(13 635 848)	(8 090 280)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(141 533)	-
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(13 494 315)	(8 090 278)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	-	(312 900)
прочие платежи	4329	-	(2)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(587 490)	141 580
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(890 952)	864 124
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 581 079	716 955
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	690 127	1 581 079
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

Эбзеев Б.Б.

Главный бухгалтер

Савин Г.Г.

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

февраля 20 17 г.







5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НИМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
<b>НИОКР - всего</b>	5140	за 20 16 г.	47 153	(29 783)	-	(2 905)	1 054	(8 179)	44 248	(36 908)	
	5150	за 20 15 г.	47 153	(20 715)	-	-	-	(9 068)	47 153	(29 783)	
из них:											
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5151	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5152	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5153	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 16 г.	47 153	(29 783)	-	(2 905)	1 054	(8 179)	44 248	(36 908)	
	5154	за 20 15 г.	47 153	(20 715)	-	-	-	(9 068)	47 153	(29 783)	

5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 16 г.	820	8 880	-	-	9 700
в том числе:	5170	за 20 15 г.	-	820	-	-	820
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г.	820	8 880	-	-	9 700
	5171	за 20 15 г.	-	820	-	-	820
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5172	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
Технологические работы	5163	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5173	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5164	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5174	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5190	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	г.	-	-	-	-	-
	5191	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5194	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5185	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5195	за 20 15 г.	-	-	-	-	-



5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года						Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость		
											первоначальная стоимость	накопленная амортизация					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	45 187 586	(18 741 800)	26 445 786	1 647 851	(15)	(376 999)	135 092	(2 594 894)	-	-	46 458 438	(21 201 617)	25 256 821		
	5210	за 2015 г.	43 746 593	(15 995 076)	27 751 517	1 555 763	(65 392)	(114 770)	33 578	(2 714 910)	-	-	45 187 586	(18 741 800)	26 445 786		
в том числе:																	
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2016 г.	45 165 213	(18 741 800)	26 423 413	1 639 362	(15)	(376 648)	135 092	(2 594 894)	-	-	46 427 927	(21 201 617)	25 226 310		
	5211	за 2015 г.	43 724 558	(15 995 076)	27 729 482	1 555 425	(65 392)	(114 770)	33 578	(2 714 910)	-	-	45 165 213	(18 741 800)	26 423 413		
в том числе:																	
производственные здания	52011	за 2016 г.	4 206 316	(909 796)	3 296 520	144 899	-	(178 722)	44 470	(131 792)	-	-	4 172 493	(997 118)	3 175 375		
	52111	за 2015 г.	4 165 466	(780 876)	3 384 590	79 039	-	(38 189)	4 333	(133 253)	-	-	4 206 316	(909 796)	3 296 520		
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2016 г.	1 354 356	(554 720)	799 636	13 028	-	(12 261)	4 932	(60 771)	-	-	1 355 123	(610 559)	744 564		
	52112	за 2015 г.	1 314 667	(486 260)	828 407	43 454	(24)	(3 765)	2 027	(70 463)	-	-	1 354 356	(554 720)	799 636		
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2016 г.	21 302 343	(8 211 207)	13 091 136	901 376	-	(7 561)	2 341	(1 180 658)	-	-	22 196 158	(9 389 524)	12 806 634		
	52113	за 2015 г.	20 920 527	(7 037 963)	13 882 564	414 888	-	(33 072)	12 681	(1 185 925)	-	-	21 302 343	(9 211 207)	13 091 136		
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2016 г.	17 393 680	(8 390 625)	9 003 055	549 090	-	(172 749)	78 254	(1 153 956)	-	-	17 770 021	(9 466 327)	8 303 694		
	52114	за 2015 г.	16 422 676	(7 084 079)	9 338 597	995 142	(65 368)	(24 138)	11 900	(1 253 078)	-	-	17 393 680	(8 390 625)	9 003 055		
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2016 г.	95 723	(82 661)	13 062	1 983	(15)	(2 161)	2 153	(3 733)	-	-	95 545	(84 256)	11 289		
	52115	за 2015 г.	109 547	(78 151)	31 396	638	-	(14 462)	1 491	(6 001)	-	-	95 723	(82 661)	13 062		
прочие	52016	за 2016 г.	812 795	(592 791)	220 004	28 986	-	(3 194)	2 942	(63 984)	-	-	838 587	(653 833)	184 754		
	52116	за 2015 г.	791 675	(527 747)	263 928	22 264	-	(1 144)	1 146	(66 190)	-	-	812 795	(592 791)	220 004		





### 5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	84-1440	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	42-1200	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	12-1184	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	13-883	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	25-516	линейный
Прочие	7006	12-885	линейный

**5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	142 478	400 607
в том числе:			
производственные здания	5261	938	22 162
сооружения, кроме ЛЭП	5262	9 719	-
линии электропередачи и устройства к ним	5263	94 139	141 041
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	37 682	237 404
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
прочие	5266	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(23 084)	(32 688)
в том числе:			
производственные здания	5271	(59)	(136)
сооружения, кроме ЛЭП	5272	(151)	(177)
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(6 552)	(31 178)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(16 322)	(1 197)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
прочие	5276	-	-



#### 5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2016 г.	2015 г.	2014 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	123 280	223 373	229 491
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	68 159	68 203	39 103
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	3 678 766	3 726 702	5 303 017
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	917 063	961 745	892 618
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	492 363	494 647	786 207
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	0	0	0

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г.	2 450 296	2 620 080	(179 353)	(1 584 155)	3 306 868
в том числе:	5250	за 20 15 г.	2 226 365	2 159 496	(465 961)	(1 469 604)	2 450 296
Производственного назначения	5241	за 20 16 г.	2 450 296	2 620 080	(179 353)	(1 584 155)	3 306 868
	5251	за 20 15 г.	2 226 143	2 159 168	(465 411)	(1 469 604)	2 450 296
незавершенное строительство	52411	за 20 16 г.	1 937 055	1 279 079	(65 918)	(1 107 331)	2 042 885
	52511	за 20 15 г.	1 769 271	1 616 812	(26 637)	(1 422 391)	1 937 055
приобретение основных средств	52412	за 20 16 г.	276	478 698	(205)	(468 333)	10 436
	52512	за 20 15 г.	272	46 880	-	(46 876)	276
оборудование к установке	52413	за 20 16 г.	259 666	711 581	46 342	-	1 017 589
	52513	за 20 15 г.	233 817	275 454	(249 605)	-	259 666
прочие	52414	за 20 16 г.	253 299	150 722	(159 572)	(8 491)	235 958
	52514	за 21 15 г.	222 783	220 022	(189 169)	(337)	253 299
Непроизводственного назначения	5242	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5252	за 20 15 г.	222	328	(550)	-	-
незавершенное строительство	52421	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	52521	за 20 15 г.	222	328	(550)	-	-
приобретение основных средств	52422	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	52522	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52423	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	52523	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
прочие	52424	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	52524	за 20 15 г.	-	-	-	-	-





5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 16 г.	380 221	(235 292)	-	-	-	-	2 981	380 221	(232 311)
	5311	за 20 15 г.	395 123	(240 112)	-	(14 902)	4 170	-	650	380 221	(235 292)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 16 г.	331 958	(187 029)	-	-	-	-	2 981	331 958	(184 048)
	53121	за 20 15 г.	346 860	(191 849)	-	(14 902)	4 170	-	650	331 958	(187 029)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 16 г.	326 530	(185 820)	-	-	-	-	370	326 530	(185 450)
	531211	за 20 15 г.	341 432	(189 721)	-	(14 902)	4 170	-	(269)	326 530	(185 820)
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 20 16 г.	5 428	(1 209)	-	-	-	-	2 611	5 428	1 402
	531213	за 20 15 г.	5 428	(2 128)	-	-	-	-	919	5 428	(1 209)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	за 20 16 г.	48 263	(48 263)	-	-	-	-	-	48 263	(48 263)
	53126	за 20 15 г.	48 263	(48 263)	-	-	-	-	-	48 263	(48 263)
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 16 г.	3 749	(1 209)	-	-	-	-	2 611	3 749	1 402
	5312	за 20 15 г.	3 749	(2 128)	-	-	-	-	919	3 749	(1 209)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 16 г.	3 749	(1 209)	-	-	-	-	2 611	3 749	1 402
	53131	за 20 15 г.	3 749	(2 128)	-	-	-	-	919	3 749	(1 209)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531311	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531312	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530313	за 20 16 г.	3 749	(1 209)	-	-	-	-	2 611	3 749	1 402
	531313	за 20 15 г.	3 749	(2 128)	-	-	-	-	919	3 749	(1 209)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531331	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53034	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 16 г.	376 472	(234 083)	-	-	-	-	370	376 472	(233 713)
	5313	за 20 15 г.	391 374	(237 984)	-	(14 902)	4 170	-	(269)	376 472	(234 083)



Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода		
			На начало года		поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов доведения первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытка от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	53173	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 16 г.	403 000	-	377 257	(1 000)	-	-	-	779 257	-
	5317	за 20 15 г.	-	-	420 000	(17 000)	-	-	-	403 000	-
<b>Финансовых вложений - ИТОГО</b>	5300	за 20 16 г.	783 221	(235 292)	377 257	(1 000)	-	-	2 981	1 159 478	(232 311)
	5310	за 20 15 г.	395 123	(240 112)	420 000	(31 902)	4 170	-	650	783 221	(235 292)



#### 5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(235 292)	5 354	(2 373)	-	(232 311)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	(1 209)	3 079	(468)	-	1 402
<i>в том числе:</i>						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	(1 209)	3 079	(468)	-	1 402
<i>в том числе:</i>						
дочерних хозяйственных обществ	71111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71112	-	-	-	-	-
прочие	71113	(1 209)	3 079	(468)	-	1 402
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131	-	-	-	-	-
Прочие	7114	-	-	-	-	-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211	-	-	-	-	-
Прочие	7122	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которому рыночная стоимость не определяется	7130	(234 083)	2 275	(1 905)	-	(233 713)
<i>в том числе:</i>						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(185 820)	2 275	(1 905)	-	(185 450)
<i>в том числе:</i>						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(185 820)	2 275	(1 905)	-	(185 450)
зависимых хозяйственных обществ	71312	-	-	-	-	-
прочие	71313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7134	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7135	-	-	-	-	-
Прочие	7136	(48 263)	-	-	-	(48 263)

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась в том числе:	7210	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72112	-	-	-	-	-
прочие	72113	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121	-	-	-	-	-
Прочие	72123	-	-	-	-	-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью в том числе:	7220	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7221	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211	-	-	-	-	-
Прочие	7222	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости в том числе:	7230	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72312	-	-	-	-	-
прочие	72313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7234	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7235	-	-	-	-	-
Прочие	7236	-	-	-	-	-

### 5.4.3. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2016 г.	2015 г.	2014 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	0	0	0
в том числе:				
облигации	5321	0	0	0
векселя	5322	0	0	0
акции	5323	0	0	0
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	0	0	0
в том числе:				
облигации	5326	0	0	0
векселя	5327	0	0	0
акции	5328	0	0	0
Иное использование финансовых вложений	5329	0	0	0





### 5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2016 г.	2015 г.	2014 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	271 239	327 851	401 241
в том числе:				
сырье и материалы	5441	271 239	327 851	401 190
незавершенное производство	5442	-	-	-
товары отгруженные	5443	-	-	-
готовая продукция и товары	54441	-	-	51
прочие запасы и затраты	54442	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446	-	-	-
товары отгруженные	5447	-	-	-
готовая продукция и товары	5448	-	-	-
прочие запасы и затраты	5449	-	-	-

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года					Изменения за период					На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списания за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г.	1 324 933	(1 302 880)	72 036	-	368 309	(1 087)	-	-	346 612	(803 279)	592 603	(587 959)
в том числе:	5521	за 20 15 г.	104 361	(1 862)	6 792	-	(1 790 556)	(1 038 589)	-	-	489 538	2 252 369	1 324 933	(1 302 880)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 16 г.	1 304 992	(1 302 880)	71 718	-	368 309	(538)	-	-	346 612	(785 519)	590 653	(587 959)
в том числе:	5522	за 20 15 г.	7 778	(1 862)	1 865	-	(1 790 556)	(1 038 589)	-	-	489 538	2 333 937	1 304 992	(1 302 880)
по передаче электросетей	55021	за 20 16 г.	1 302 880	(1 302 880)	69 391	-	368 309	-	-	-	346 612	(784 312)	587 959	(587 959)
по лектрифицированию	55022	за 20 16 г.	-	-	-	-	(1 790 556)	(1 036 642)	-	-	487 676	2 339 522	1 302 880	(1 302 880)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части	55023	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	(501)	-	-	-	(1 489)	1 325	-
распределительного электросетевого комплекса	55223	за 20 15 г.	4 342	-	940	-	-	(924)	-	-	-	(3 370)	988	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	645	645	-
по прочим	55026	за 20 16 г.	1 124	-	-	-	-	(37)	-	-	-	(363)	724	-
Авансы выданные	5503	за 20 16 г.	3 436	(1 862)	926	-	-	(1 023)	-	-	1 862	(2 215)	1 124	-
Векселя к получению	5523	за 20 15 г.	2 364	-	280	-	-	(549)	-	-	-	(5 109)	1 912	-
Прочая дебиторская задолженность	5504	за 20 16 г.	-	-	4 926	-	-	-	-	-	-	-	7 290	-
в том числе:	5524	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
беспроцентные векселя	55051	за 20 16 г.	12 651	-	38	-	-	-	-	-	-	(12 651)	38	-
прочие	55052	за 20 16 г.	94 219	-	-	-	-	-	-	-	-	(81 566)	12 651	-
	55252	за 20 15 г.	12 651	-	38	-	-	-	-	-	-	(12 651)	38	-
	55252	за 20 15 г.	94 219	-	-	-	-	-	-	-	-	(81 566)	12 651	-



Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода				
			На начало года					ПОСТУПЛЕНИЕ					перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисленные резерва	погашение резерва	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва						
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
1	2	3															
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5526	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность дочерних обществ	55061	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55261	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность зависимых обществ	55062	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55262	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность - всего</b>	5510	за 20 16 г.	17 954 144	(7 568 947)	40 761 511	923 232	(2 114 595)	(40 664 512)	(209 878)	(4 223)	2 898 069	803 279	19 563 553	(6 575 595)			
	5530	за 20 15 г.	17 762 377	(8 703 164)	39 312 486	32 052	(470 282)	(36 860 920)	(14 601)	(4 881)	1 589 898	(2 252 369)	17 954 144	(7 568 947)			
в том числе:																	
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 16 г.	15 748 222	(6 694 746)	36 597 080	-	(1 947 977)	(35 955 770)	(66 029)	(7)	2 872 727	785 519	17 109 015	(5 703 967)			
	5531	за 20 15 г.	15 844 190	(7 988 621)	35 356 260	-	(291 089)	(33 114 689)	(1 938)	(1 664)	1 583 026	(2 333 937)	15 748 222	(6 694 746)			
в том числе:																	
по перебаче электроэнергии	55111	за 20 16 г.	15 070 262	(6 238 941)	35 921 871	-	(1 941 989)	(35 217 208)	(51 892)	-	2 841 181	784 312	16 507 345	(5 287 857)			
	55311	за 20 15 г.	15 177 951	(7 540 322)	34 875 857	-	(278 274)	(32 643 478)	(546)	(546)	1 579 655	(2 339 522)	15 070 262	(6 238 941)			
	55112	за 20 16 г.	89 182	(54 297)	484 025	-	(2 174)	(427 302)	(5 165)	-	2 407	1 489	122 229	(48 899)			
	55312	за 20 15 г.	111 006	(43 590)	269 926	-	(11 337)	(294 101)	-	(1 019)	630	3 370	89 182	(54 297)			
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55313	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55314	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55115	за 20 16 г.	9 351	(336)	50 294	-	(2 234)	(76 038)	(323)	-	-	-	(16 716)	(2 247)			
	55315	за 20 15 г.	2 475	(353)	26 862	-	(19 969)	(17)	-	-	-	-	9 351	(336)			
по прочим	55116	за 20 16 г.	579 427	(401 172)	160 890	-	(1 580)	(235 222)	(8 649)	(7)	29 139	(282)	498 157	(364 964)			
	55316	за 20 15 г.	552 758	(404 356)	183 615	-	(1 478)	(157 141)	(1 921)	(99)	2 741	2 215	579 427	(401 172)			
Авансы выданные	5512	за 20 16 г.	66 757	(3 512)	3 367 213	-	(6 195)	(3 402 677)	(79)	(44)	-	5 109	36 279	(9 628)			
	5532	за 20 15 г.	244 089	(3 602)	2 690 988	-	(265)	(2 867 831)	(355)	(134)	-	-	66 757	(3 512)			
Векселя к получению	5513	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность участника (чредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5535	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 16 г.	2 139 165	(870 689)	797 218	923 232	(160 423)	(1 306 065)	(143 770)	(4 172)	25 342	12 651	2 418 259	(862 000)			
	5536	за 20 15 г.	1 674 088	(710 941)	1 265 238	32 052	(178 928)	(898 400)	(12 308)	(3 083)	6 872	81 568	2 139 165	(870 689)			

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода									
			На начало года			поступление			перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная величина резерва по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам							
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение				спписание за счет ранее начисленного резерва	спписание на финансовый результат	восстановление резерва				
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15							
1	2	3																
в том числе:																		
бесторговые векселя	55161	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55381	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 16 г.	530 503	-	663 194	-	-	(533 293)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	660 404
	55352	за 20 15 г.	242 585	-	583 635	-	-	(295 717)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	530 503
реализация имущества	55163	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55363	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55164	за 20 16 г.	1 608 662	(870 689)	134 024	923 232	(143 770)	(772 772)	(160 423)	(4 172)	25 342	(12 651)	1 757 855	1 608 662	121 664	121 664	121 664	(12 680)
	55364	за 20 15 г.	1 431 513	(710 941)	681 603	32 052	(12 308)	(602 663)	(178 928)	(3 083)	6 872	81 568	1 608 662	1 608 662	121 664	121 664	121 664	(12 680)
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 16 г.	122 094	(12 680)	236	-	-	(666)	(100)	-	-	-	122 094	122 094	122 094	122 094	122 094	(12 680)
	5537	за 20 15 г.	121 686	(12 680)	684	-	-	(276)	-	-	-	-	122 094	122 094	122 094	122 094	122 094	(12 680)
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 16 г.	122 094	(12 680)	236	-	-	(666)	(100)	-	-	-	122 094	122 094	122 094	122 094	122 094	(12 680)
	55371	за 20 15 г.	121 686	(12 680)	684	-	-	(276)	-	-	-	-	122 094	122 094	122 094	122 094	122 094	(12 680)
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55372	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 16 г.	19 279 077	(8 871 827)	40 833 547	923 232	(209 878)	(40 665 599)	(1 746 286)	(4 223)	3 244 681	-	20 156 156	19 279 077	19 279 077	19 279 077	19 279 077	(8 871 827)
	5520	за 20 15 г.	17 866 738	(8 705 026)	39 319 278	32 052	(14 601)	(37 919 509)	(2 260 838)	(4 881)	2 079 436	-	20 156 156	19 279 077	19 279 077	19 279 077	19 279 077	(8 871 827)

## 5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период		На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	7 997 626	1 579 668	(3 285 368)	6 291 926
в том числе:					
<i>по передаче электроэнергии</i>	7311	7 541 821	1 573 680	(3 239 685)	5 875 816
<i>по техприсоединению</i>	7312	54 297	2 174	(7 572)	48 899
<i>по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса</i>	7313	-	-	-	-
<i>по перепродаже электроэнергии и мощности</i>	7314	-	-	-	-
<i>по доходам от аренды</i>	7315	336	2 234	(323)	2 247
<i>прочие</i>	7316	401 172	1 580	(37 788)	364 964
Авансы выданные	7330	3 512	6 195	(79)	9 628
Прочая дебиторская задолженность	7320	870 689	160 423	(169 112)	862 000
<b>Итого</b>	<b>7300</b>	<b>8 871 827</b>	<b>1 746 286</b>	<b>(3 454 559)</b>	<b>7 163 554</b>

### 5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	16 148 407	9 035 447	15 676 195	6 801 390	14 259 055	5 550 955
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	14 532 116	8 290 784	14 468 918	6 468 314	13 147 710	5 166 849
по передаче электроэнергии	55411	14 007 802	8 182 580	13 811 908	6 265 647	12 576 214	5 035 892
по теплоснабжению	55412	56 958	8 059	85 071	30 774	57 717	14 126
по организации функционирования и развитие ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55415	43 915	41 668	118 291	117 955	43 742	43 402
прочие	55416	423 441	58 477	453 648	53 938	470 037	73 429
Прочая дебиторская задолженность	5542	1 616 291	744 663	1 207 277	333 076	1 111 345	384 106



5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
	данные Общества	данные контрагента	Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)		данные Общества	данные контрагента
			4	5	6	7		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПАО "АЭС"	2 810 502	1 486 001	4 635 332	4 633 093	5 191 772	4 825 671	2 254 062	1 293 423
ОАО "Оборонэнерго"	173 960	164 348	147 458	128 335	147 163	147 163	174 255	145 520
ПАО "Волгоградэнерго"	3 925 189	2 948 856	3 446 101	3 529 417	3 691 655	3 691 655	3 679 615	2 786 618
ООО "Регионэнерго"	30	30	3 452	2 448	1 739	1 739	1 743	739
ООО "МегаВольтаМперЭнергоБаланс"	30 869	5 265	36 288	36 288	63 978	38 374	3 179	3 179
ООО Горэнерго	1 851	1 805	34 117	34 117	34 407	34 361	1 561	1 561
ООО "Русэнерго"	156	156	536 552	475 060	466 591	466 591	70 117	8 625
АО "Оптовая электрическая компания"	6 291	6 291	57 706	55 235	54 419	54 419	9 578	7 107
ООО "Регион-ЭнергоКонтракт"	1 010	1 010	23 188	23 124	21 970	21 970	2 228	2 164
АО "Калмэнерго"	38 049	37 739	544 561	544 761	495 631	495 711	86 979	86 789
ПАО "ТНС энерго г. Ростов-на-Дону"	1 321 090	1 204 815	10 371 900	10 386 813	9 580 123	9 586 450	2 112 867	2 005 178
ОАО "Донэнерго"	1 005 193	996 520	2 702 968	2 694 213	2 283 614	2 283 614	1 424 547	1 407 119
ООО "Донэнерго"	-	-	6 028	5 485	4 077	4 077	1 951	1 408

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	5551	за 20 16 г.	118 463	102 898	-	(50 395)	-	(52 018)	118 948
за 20 15 г.	5571		80 889	104 490	-	(23 899)	-	(43 017)	118 463
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 15 г.	5572		-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
строительств	55521	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 15 г.	55721		-	-	-	-	-	-	-
прочие	55522	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 15 г.	55722		-	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 16 г.	118 463	102 898	-	(50 395)	-	(52 018)	118 948
за 20 15 г.	5573		80 889	104 490	-	(23 899)	-	(43 017)	118 463
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 15 г.	5574		-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 15 г.	55741		-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 15 г.	55742		-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода		
				поступление			начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение		списание на финансовый результат	перевод из долгосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	5	6					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5580	за 20 16 г.	9 672 852	37 310 899	1 420 420	(34 878 900)	(4 309)	52 018	13 572 980		
в том числе:											
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за 20 15 г.	8 545 973	34 859 311	64 922	(33 838 511)	(1 860)	43 017	9 672 852		
в том числе:											
строительство	55811	за 20 16 г.	814 931	1 928 147	-	(1 324 820)	-	-	1 418 258		
прочие	55812	за 20 15 г.	842 487	1 380 668	-	(1 407 365)	(839)	-	814 931		
	55812	за 20 16 г.	6 720 569	23 541 872	-	(21 267 428)	(2 037)	-	8 992 975		
	55812	за 20 15 г.	5 413 900	20 527 593	-	(19 220 385)	(539)	-	6 720 569		
Авансы полученные	5582	за 20 16 г.	956 524	4 940 354	-	(4 945 570)	(570)	52 018	1 002 756		
в том числе:											
по передаче электроэнергии	55821	за 20 16 г.	17 200	4 583 603	-	(4 444 901)	-	-	155 902		
	55821	за 20 15 г.	41 046	4 610 310	-	(4 634 156)	-	-	17 200		
по техническому	55822	за 20 16 г.	935 390	230 261	-	(442 374)	(295)	52 018	775 000		
	55822	за 20 15 г.	967 310	475 312	-	(550 078)	(171)	43 017	935 390		
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55823	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-		
от потребления электроэнергии и мощности	55824	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-		
	55824	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-		

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода	
				поступление			погашение				перевод из долго- в краткосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
по численности в филиалах организации	55625	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-		
	55825	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-		
по услугам аренды	55626	за 20 16 г.	4	2 542	-	(2 488)	-	-	58		
	55826	за 20 15 г.	76	5 215	-	(5 251)	(36)	-	4		
по прочим	55627	за 20 16 г.	3 930	123 948	-	(55 807)	(275)	-	71 796		
	55826	за 20 15 г.	16 935	44 638	-	(57 352)	(291)	-	3 930		
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 16 г.	94	142 096	-	(140 378)	-	-	1 812		
	5583	за 20 15 г.	88	-	-	6	-	-	94		
Векселя к уплате	5564	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-		
	5584	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-		
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 16 г.	137 076	1 758 767	-	(1 727 525)	-	-	168 318		
	5585	за 20 15 г.	122 268	1 567 806	-	(1 572 998)	-	-	137 076		
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 16 г.	452 453	2 136 139	-	(2 210 640)	-	-	377 952		
	5586	за 20 15 г.	648 039	3 263 759	-	(3 459 345)	-	-	452 453		
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 16 г.	248 132	2 339 455	-	(2 294 121)	(9)	-	293 457		
	5587	за 20 15 г.	229 592	2 162 970	-	(2 144 430)	-	-	248 132		
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 16 г.	343 073	524 069	1 420 420	(968 417)	(1 693)	-	1 317 452		
	5588	за 20 15 г.	264 232	801 040	64 922	(787 137)	16	-	343 073		
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-		
	5589	за 20 15 г.	1 894	-	-	(1 894)	-	-	-		
Задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-		
	55891	за 20 15 г.	1 894	-	-	(1 894)	-	-	-		
Задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-		
	55892	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Итого</b>	5550	за 20 16 г.	9 791 315	37 413 797	1 420 420	(34 929 295)	(4 309)	-	13 691 928		
	5570	за 20 15 г.	8 628 862	34 963 801	64 922	(33 862 410)	(1 860)	-	9 791 315		



### 5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	8 452 413	5 409 120	5 022 904
В том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	7 305 179	5 012 973	4 338 228
в т. ч.				
строительство	55911	467 997	386 715	451 503
прочие	55912	6 837 182	4 626 258	3 886 725
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5594	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	5595	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5596	1 147 234	396 147	684 676

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 20 16 г.	13 403 378	9 816 244	1 890 078	(337 600)	(1 878 164)	(5 661 914)	17 232 022
	7430	за 20 15 г.	19 744 299	7 753 378	1 915 553	(2 452 000)	(1 884 112)	(11 673 740)	13 403 378
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 16 г.	8 403 378	9 816 244	1 213 179	(337 600)	(1 204 964)	(5 658 215)	12 232 022
	7431	за 20 15 г.	19 744 299	2 753 378	1 560 462	(2 452 000)	(1 560 462)	(11 642 299)	8 403 378
Займы	7412	за 20 16 г.	5 000 000	-	676 899	-	(673 200)	(3 699)	5 000 000
	7432	за 20 15 г.	-	5 000 000	355 091	-	(323 650)	(31 441)	5 000 000
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 16 г.	11 630 194	3 086 071	983 258	(13 156 715)	(981 161)	5 661 914	7 223 561
	7440	за 20 15 г.	5 123 128	477 132	752 290	(5 638 278)	(757 818)	11 673 740	11 630 194
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 16 г.	11 598 753	3 086 071	-	(13 156 715)	-	5 650 000	7 178 109
	7441	за 20 15 г.	4 804 700	477 132	-	(5 325 378)	-	11 642 299	11 598 753
Проценты по кредитам	74211	за 20 16 г.	-	-	983 258	-	(981 161)	8 215	10 312
	74411	за 20 15 г.	5 528	-	752 290	-	(757 818)	-	-
Займы	7422	за 20 16 г.	31 441	-	-	-	-	3 699	35 140
	7442	за 20 15 г.	312 900	-	-	(312 900)	-	31 441	31 441

### 5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	1 213 179	983 258
списанные на прочие расходы	7511	1 168 886	947 471
включенные в стоимость активов	7512	44 293	35 787
Затраты по займам всего:	7520	676 899	-
списанные на прочие расходы	7521	652 221	-
включенные в стоимость активов	7522	24 678	-
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	1 890 078	983 258
начисленные %	7531	1 890 078	983 258
другие затраты	7532	-	-

## 5.7. Условные активы и обязательства

### 5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	<b>5700</b>	<b>2 709 437</b>	<b>2 870 819</b>	<b>(2 985 265)</b>	<b>(663 170)</b>	<b>1 931 821</b>
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	247 057	632 972	(619 066)	(205)	260 758
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	333 332	403 574	(296 206)	(37 838)	402 862
По ремонту основных средств	5703	-	-	-	-	-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704	-	-	-	-	-
гарантийные обязательства и рекламация	5705	-	-	-	-	-
ликвидационные обязательства	5706	-	-	-	-	-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	1 935 907	1 375 064	(1 670 532)	(620 064)	1 020 375
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5709	193 141	459 209	(399 461)	(5 063)	247 826
<b>Из общей суммы условных обязательств:</b>						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	1 680 122				
Созданные за счет прочих расходов	5720	1 152 815				
Включенные в стоимость актива	5730	37 882				



### 5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	1 849 534	369 907	1 812 809	362 562
Доход	7710	1 367 882	273 576	2 003 477	400 695
Расход	7720	(1 043 740)	(208 748)	(350 245)	(70 049)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X	-	X	-
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740	-	-	448 350	89 670
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750	-	-	-	-
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	(4 895)	(979)	(31 375)	(6 275)
Остаток на конец отчетного периода	7800	2 168 781	433 756	3 883 016	776 603

### 5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	695 019	62 400	51 839
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	695 019	62 400	51 839
из него:				
объекты основных средств	58021	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022	-	-	-
прочее	58023	695 019	62 400	51 839
прочие полученные	5803	-	-	-
Выданные под собственные обязательства– всего	5810	-	-	-
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122	-	-	-
прочее	58123	-	-	-
прочие выданные	5813	-	-	-



5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления

Показатель		За 2016 г.		За 2015 г.	
Наименование	Код	Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
1	2	3	4	5	6
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-
<i>в том числе</i>					
на текущие расходы	7911	-	-	-	-
компенсации чернобыльцам	7912	-	-	-	-
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913	-	-	-	-
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914	-	-	-	-
прочие	7915	-	-	-	-
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	-	-	-	-
<i>в том числе</i>					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний	7921	-	-	-	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7922	-	-	-	-
прочие	7925	-	-	-	-



### 5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2016г	За 2015г
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие доходы всего</b>	8000	5 110 867	3 460 626
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	26 337	1 276
От реализации квартир	8002	-	1 243
От реализации МПЗ	8003	12 054	9 424
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	1 000	17 000
От реализации других активов	8007	77	10 269
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	23 105	-
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	44 773	28 177
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011	2 966	218 053
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	65 769	373 024
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	911 735	181 507
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек( более трех лет)	8014	4 309	2 439
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	4 257	312
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	6 016	19 175
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	-	-
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	3 079	2 192
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	3 244 681	2 079 437
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	663 170	221 210
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	-	-
Доходы по договорам уступки права требования	8024	-	-
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	24 556	91 159
Страховые выплаты к получению	8026	32 961	28 402
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	83	206
Дисконт по векселям	8029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	2 275	4 506
Дооценка объектов основных средств	8032	-	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033	-	-
Доход от погашения векселей	8034	-	-
Прочие	8035	37 664	171 615

Показатель		За 2016г	За 2015г
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие расходы всего</b>	8100	(6 979 247)	(4 743 217)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(14 164)	(500)
От реализации квартир	8102	-	(711)
От реализации МПЗ	8103	(8 542)	(4 030)
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	(1 000)	(17 000)
От реализации других активов	8107	(77)	(9 613)
Другие налоги	8108	(105)	(28)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(515)	(43 440)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	-	-
Резерв по сомнительным долгам	8111	(1 746 286)	(2 260 838)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	(1 905)	(604)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(4 863)	-
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(1 152 816)	(573 719)
Выбытие активов без дохода	8116	(10 342)	(760)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(11 178)	-
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(384 750)	-
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(473 050)	(227 902)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(372 079)	(80 450)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(431 705)	(382 210)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(1 419 616)	(289 714)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(11 817)	(10 495)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(468)	(1 273)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	-	-
Невозмещаемый НДС	8127	(238)	(14 608)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(3 163)	(1 534)
Взносы в объединения и фонды	8129	(5 426)	(3 640)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(4 239)	(4 881)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(48 061)	(30 703)
Хищения, недостачи	8133	(4 193)	(622)
Издержки по исполнительному производству	8134	(1 094)	(16 680)
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(237 979)	(193 003)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(4 434)	(5 722)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(2 941)	(1 514)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(3 017)	(4 120)
Расходы на благотворительность	8140	-	-
Стоимость погашаемых векселей	8141	-	-
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142	-	-
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(86 231)	(68 089)
Уценка объектов основных средств	8144	-	-
Прочие	8145	(532 953)	(494 814)

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	3 678 766	3 726 702	5 303 017
в том числе: по лизингу	82001	-	-	65 369
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	26 305	114 823	138 000
Материалы, принятые в переработку	8202	-	-	-
Товары, принятые на комиссию	8203	563	1 100	232
Оборудование, принятое для монтажа	8204	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	672 548	467 864	467 428
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	-	-	-
Бланки строгой отчетности	8207	142	169	119
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	6 465	6 475	12 818
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	210 305	154 960	415 910
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210	-	-	-

5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Период	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Прочие сегменты	Итого
1	2	3	4	5	6	7	9	10
Выручка от внешних покупателей	8310	2016г	4 777 506	9 764 688	930 808	15 905 641	11 455	31 390 098
	8310	2015г	4 353 120	9 999 859	826 716	14 855 180	63 059	30 097 934
Выручка от продаж между сегментами	8320	2016г	-	-	-	-	-	-
	8320	2015г	-	-	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	2016г	4 777 506	9 764 688	930 808	15 905 641	11 455	31 390 098
	8300	2015г	4 353 120	9 999 859	826 716	14 855 180	63 059	30 097 934
в т.ч.								
выручка от передачи	8301	2016г	4 566 758	9 686 391	914 154	15 600 974	-	30 768 277
	8301	2015г	4 092 826	9 922 525	810 762	14 581 839	-	29 407 952
выручка от техприсоединения	8302	2016г	189 556	42 583	1 679	236 071	-	469 889
	8302	2015г	239 979	45 288	1 860	212 473	-	499 600
прочая выручка	8303	2016г	21 192	35 714	14 975	68 596	11 455	151 932
	8303	2015г	20 315	32 046	14 094	60 868	63 059	190 382
Проценты к получению	8330	2016г	11 033	31 833	1 586	50 983	26	95 461
	8330	2015г	9 036	21 293	1 216	30 668	19	62 232
Проценты к уплате	8340	2016г	(612 602)	(880 333)	(700 990)	(571 199)	(3 454)	(2 768 578)
	8340	2015г	(424 318)	(918 485)	(463 597)	(751 338)	(1 045)	(2 558 783)
Расходы по налогу на прибыль	8350	2016г	97 098	(157 015)	219 092	(228 634)	(14)	(69 473)
	8350	2015г	57 750	(32 477)	107 300	(274 347)	(1 693)	(143 467)
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	2016г	(1 051 708)	1 367 550	(1 187 870)	(124 919)	(14 321)	(1 011 268)
	8360	2015г	(720 279)	1 160 543	(1 252 294)	589 111	34 414	(188 505)
Активы сегментов	8370	2016г	7 283 542	12 096 112	3 164 754	19 761 843	2 511 482	44 817 733
	8370	2015г	7 248 559	10 221 920	3 155 501	19 049 958	3 223 195	42 899 133
в т.ч. необоротные активы	8371	2016г	4 905 667	6 441 073	2 693 704	14 984 578	243 032	29 268 054
	8371	2015г	4 869 944	6 332 572	2 391 466	15 492 696	468 886	29 555 564
Обязательства сегментов	8380	2016г	2 782 515	5 085 596	372 097	7 498 128	25 154 402	40 892 738
	8380	2015г	2 106 599	3 548 840	284 034	5 355 392	26 669 818	37 964 683
Амортизация ОС и НМА	8390	2016г	459 074	530 143	165 136	1 431 072	18 870	2 604 295
	8390	2015г	499 387	552 095	151 556	1 499 415	21 528	2 723 981

Пояснения  
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за  
2016 год

ПАО «МРСК Юга»



## Содержание

1.	Общие сведения об Обществе.....	4
2.	Основа представления информации в отчетности.....	47
2.1.	Учет основных средств .....	50
2.2.	Учет нематериальных активов.....	53
2.3.	Учет расходов на НИОКТР .....	54
2.4.	Учет финансовых вложений .....	54
2.5.	Избранные способы учета материально-производственных запасов.....	56
2.6.	Учет доходов и расходов .....	58
2.7.	Избранные способы учета собственных средств (капитала).....	59
2.8.	Избранные способы учета обязательств .....	60
2.9.	События после отчетной даты .....	60
2.10.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ...	61
2.11.	Информация о связанных сторонах.....	62
2.12.	Информация по сегментам .....	63
2.13.	Налоги и сборы .....	63
2.14.	Изменения учетной политики.....	67
3.	Пояснения к показателям бухгалтерского баланса.....	68
3.1.	Нематериальные активы (НМА) .....	68
3.2.	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКТР).....	68
3.3.	Основные средства, включая доходные вложения в материальные ценности (ОС).....	69
3.4.	Финансовые вложения (ФВ) .....	75
3.5.	Материально-производственные запасы (МПЗ) .....	76
3.6.	Дебиторская и кредиторская задолженность (ДЗ и КЗ).....	77
3.7.	Условные и оценочные обязательства .....	87
3.8.	Отложенные налоги.....	89
3.9.	Обеспечения.....	89
3.10.	Государственная помощь.....	90
3.11.	Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.....	90
4.	Пояснения к показателям отчета о финансовых результатах.....	91
5.	Прочие пояснения к отчетности .....	92
5.1.	Инвентаризация имущества и обязательств.....	92
5.2.	Информация по сегментам (ПБУ 12/2010).....	94
5.3.	Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02) .....	95

5.4.	Информация об участии в совместной деятельности (ПБУ 20/03).....	95
5.5.	Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011).....	96
5.6.	Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010).....	100
5.7.	Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008).....	105
5.8.	Выплаты вознаграждений.....	107
5.9.	Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006).....	109
5.10.	Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ). .....	109
5.11.	Информация об управлении рисками.....	110
5.12.	События после отчетной даты (ПБУ 7/98).....	111
5.13.	Информация о непрерывности деятельности. ....	112
5.14.	Условия ведения деятельности .....	113

## 1. Общие сведения об Обществе

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» учреждено по решению учредителя (Распоряжение Председателя Правления ПАО РАО «ЕЭС России» № 192р) в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами.

Полное фирменное наименование организации:

- на русском языке - Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»;
- на английском языке - «Interregional Distribution Grid Company of South», Public Joint Stock Company.

Сокращенное фирменное наименование организации:

- на русском языке - ПАО «МРСК Юга»;
- на английском языке - IDGC of South, PJSC.

Юридический адрес: 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;

Почтовый адрес: 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;

ИНН (КПП): 6164266561 (997450001)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1076164009096

Дата регистрации: 28.06.2007

Наименование регистрирующего органа: Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ростова-на-Дону

Основными видами деятельности Общества являются:

- передача электроэнергии;
- распределение электроэнергии;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- деятельность в области телефонной связи;
- консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- деятельность по управлению холдинговыми компаниями.

Сведения о наличии лицензий:

Тип	Номер	Предмет	Окончание срока действия
Лицензия	ВЛГ № 01540ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых и производственных нужд, полива зеленых насаждений р. п. Лог Иловлинского района Волгоградской области	01.01.2033

Тип	Номер	Предмет	Окончание срока действия
Лицензия	ВЛГ №01550ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых и производственных нужд полива зеленых насаждений ПС «Даниловка» р. п. Даниловка Даниловского района Волгоградской области	01.01.2034
Лицензия	РСТ №03017ВЭ	Добыча питьевых подземных вод для технологического обеспечения водой объекта промышленности в г. Волгодонске Ростовской области	29.12.2033
Лицензия	ВЛГ №01548ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых нужд в Ворошиловском районе г. Волгограда	01.01.2032
Лицензия	РСТ №02227 ВЭ	Добыча подземных вод на Заветнинском 2 участке для технологического обеспечения водой промышленности в с. Заветное Заветинского района Ростовской области	04.10.2030
Лицензия	РСТ №02228 ВЭ	Добыча подземных вод на Волгодонском 10 участке для технологического обеспечения водой промышленности из скважины в г. Волгодонске Ростовской области.	04.10.2030
Лицензия	РСТ №02327 ВЭ	Добыча подземных вод на Большемартыновском 2 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в с. Большая Мартыновка Мартыновского района	20.01.2031
Лицензия	РСТ №02414 ВЭ	Добыча подземных вод на Ключниковском 1 участке для технологического обеспечения водой объекта промышленности в х. Ключникова Балка Неклиновского района Ростовской области	20.04.2031
Лицензия	РСТ №02024 ВЭ	Разведка и добыча подземных вод для технологического обеспечения водой промышленного объекта из скважины в с. Вешенской Шолоховского района Ростовской области	30.06.2029
Лицензия	РСТ №02925 ВЭ	Добыча подземных вод на Старостаничном 3 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в х. Старая Станица Каменского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02920 ВЭ	Добыча подземных вод на Милютинском 5 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Милютинская Милютинского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02921 ВЭ	Добыча подземных вод на Тацинском 8 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Тацинская Тацинского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02923 ВЭ	Добыча подземных вод на Колушкинском участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики скважины в х. Колушкино Тарасовского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02922 ВЭ	Добыча подземных на Голубинском 4 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в х. Голубинка Белокалитвенского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02924 ВЭ	Добыча подземных вод на Калитвенском 1 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Калитвенская Каменского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	ВЛГ №01549 ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд в 2 км восточнее п. Калинин	01.01.2034

Тип	Номер	Предмет	Окончание срока действия
		Среднеахтубинского района Волгоградской области	
Лицензия	ВЛГ №02041 ВЭ	Добыча подземных вод для технических нужд в р. п. Быково Быковского муниципального района Волгоградской области	24.01.2018
Лицензия	120752	Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	06.08.2019
Лицензия	0265.04-2015-6164266561-С-060	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Бессрочная
Лицензия	ВП-29-001130	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	Бессрочная
Лицензия	П-0251-04-2010-0262	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Бессрочная
Лицензия	3665 (ГТ № 0073358) от 13.07.2015	Лицензия на осуществление работ связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, с грифом секретности разрешенных к использованию сведений «Совершенно Секретно».	12.07.2020
Лицензия	3724 (ГТ № 0073413) от 16.10.2015	Лицензия на осуществление работ связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, с грифом секретности разрешенных к использованию сведений «Совершенно Секретно».	12.07.2020
Лицензия	3665/1204-ЛЗ (ГТ № 0076599) от 17.11.2015	Лицензия на осуществление работ связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, с грифом секретности разрешенных к использованию сведений «Совершенно Секретно».	12.07.2020
Лицензия	3665/171 (ГТ № 0010852) от 17.11.2015	Лицензия на осуществление работ связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, с грифом секретности разрешенных к использованию сведений «Совершенно Секретно».	12.07.2020

Общество имеет все необходимые для ведения хозяйственной деятельности лицензии.

#### Обособленные подразделения Общества:

№ п/п	Наименование	Местонахождение
1.	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32
2.	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	400066, г. Волгоград, пр.-т Ленина, 15
3.	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»	Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона
4.	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Кубаньэнерго»	350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
5.	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49



Среднесписочная численность работников Общества в 2016 г. составила 13 533,8 чел., в предыдущем году – 13 481 чел., в году, предшествовавшем предыдущему – 13 392 чел.

Учредительные документы, регламентирующие деятельность Общества (в том числе количество обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций):

Общество действует на основании Устава Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (новая редакция), зарегистрированного Межрайонной ИФНС России №26 по Ростовской области 01 июля 2015 года.

Уставный капитал ПАО «МРСК Юга» составляет 4 981 109 606 (четыре миллиарда девятьсот восемьдесят один миллион сто девять тысяч шестьсот шесть) рублей 40 копеек, он разделен на 49 811 096 064 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая. Привилегированные акции в Обществе не выпускались. Уставный капитал оплачен полностью. Все акции ПАО «МРСК Юга» находятся в обращении.

Реестродержатель Общества:

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Почтовый адрес Общества: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9  
тел. (495) 771-73-35, адрес электронной почты: [rost@rrost.ru](mailto:rost@rrost.ru).

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 13.12.2002

Дата окончания действия: бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: 18.12.2010.

Аудитор Общества:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ РУСЬ»

Юридический адрес: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4

ИНН: 7722020834

ОГРН: 1027700257540

Телефон: (495) 363 28 48

Факс: (495) 981 41 21

Данные о членстве в СРО:

Член саморегулируемой организации – Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество».

Органами управления ПАО «МРСК Юга» являются:

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

Генеральный директор Общества Эбзеев Борис Борисович избран решением Совета директоров 28 июля 2014 года (протокол от 31.07.2014 №139/2014).

Главный бухгалтер Общества – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Савин Григорий Григорьевич.

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров 06.06.2016 (протокол от 08.06.2016 №15), в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемые на момент выдвижения
1	Архипов Сергей Александрович	Главный советник ПАО «Россети»
2	Богашов Александр Евгеньевич	Начальник Отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
3	Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
4	Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
5	Коляда Андрей Сергеевич	Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
6	Панкстыянов Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
7	Спирин Денис Александрович	Директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
8	Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
9	Филькин Роман Алексеевич	Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
10	Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
11	Эбзеев Борис Борисович	Генеральный директор ПАО «МРСК Юга»

Правление Общества избрано отдельными решениями Совета директоров Общества 15.08.2014 (протокол от 18.08.2014 № 141/2014), 21.04.2014 (протокол от 23.04.2014 № 131/2014), 30.09.2013 (протокол № от 03.10.2013 116/2013), 26.02.2013 (протокол от 01.03.2013 № 104/2013), 30.05.2011 (протокол от 01.06.2011 №65/2011), 16.09.2011 (протокол 19.09.2011 № 72/2011), 26.12.2011 (протокол от 29.12.2011 № 77), 27.07.2012 (протокол от 30.07.2012 № 92), 26.02.2013 (протокол от 01.03.2013 №104),

30.09.2013 (протокол от 03.10.2013 №116), 21.04.2014 (протокол от 23.04.2014 №131), 15.08.2014 (протокол от 18.08.2014 №141), 05.08.2016 (протокол от 08.08.2016 № 197/2016), 07.09.2016 (протокол от 12.09.2016 № 200/2016). в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Занимаемая должность
1	Эбзеев Борис Борисович	Генеральный директор ПАО «МРСК Юга»
2	Алаев Тимур Улюмджиевич	Заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»
3	Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ПАО «МРСК Юга»
4	Джабраилова Юлианна Хасановна	Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «МРСК Юга»
5	Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Юга»
6	Савин Григорий Григорьевич	Главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО «МРСК Юга»
7	Чекмарев Сергей Александрович	Заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»
8	Часовской Александр Александрович	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «МРСК Юга»

Ревизионная комиссия Общества избрана решением годового Общего собрания акционеров Общества 06 июня 2016 года (протокол от 08.06.2016 № 15) в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемы на момент выдвижения
1	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
2	Кабизьскина Елена Александровна	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
3	Кириллов Артем Николаевич	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
4	Медведева Оксана Алексеевна	Главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
5	Слесарева Елена Юрьевна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»

Информация о дочерних и зависимых обществах (перечисляется перечень дочерних и зависимых обществ, а также степень участия в них).

№п /п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
1	Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко»	100%	Россия, Ростовская область, с. Куйбышево, Куйбышевского района, ул. Театральная, 21.	Производство зерновых; Производство масличных услуг; картофелеводство и овощеводство; Семеноводство; Производство плодов, ягод и винограда; Свиноводство; Пчеловодство; Рыбоводство; Птицеводство мясное; Розничная и оптовая торговля; Разработка и осуществление мероприятий, обеспечивающих

№п /п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
				максимальную эффективность сельскохозяйственной деятельности; Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.
2	Акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское»	100%	Россия, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32.	Производство зерновых; Производство масличных услуг; картофелеводство и овощеводство; Семеноводство; Производство плодов, ягод и винограда; Свиноводство; Пчеловодство; Рыбоводство; Птицеводство мясное; Пчеловодство; Розничная и оптовая торговля; Разработка и осуществление мероприятий, обеспечивающих максимальную эффективность сельскохозяйственной деятельности; Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.
3	Акционерное общество «База отдыха Энергетик»	100%	Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, 3.	Медицинская деятельность санаторно-курортного профиля по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми не менее 5-ти лет и организованных групп детей школьного возраста; Услуги размещения; Услуги питания; Экскурсионно-туристическая, коммерческая и торговая закупочная деятельность; Сервисно - бытовые услуги; Автоперевозки пассажиров и грузов; Добыча, поставка (реализация) питьевой воды; Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.
4	Акционерное общество «Энергосервис Юга»	100%	344002 Россия, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, Большая Садовая, 49	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей. Общество вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные законом.

В 2016 году на территории всех субъектов РФ, входящих в зону ответственности ПАО «МРСК Юга», действовал единый («котловой») метод тарифообразования на услуги по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года;
- с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Основными потребителями услуг Общества по передаче электрической энергии являются:



- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям филиалов Общества и сетям других сетевых организаций;

- конечные потребители электрической энергии;

- территориальные сетевые организации - субъекты розничного рынка электроэнергии, осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям.

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Модель «котла» в регионе – «котел сверху». Держатель «котла» – филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую НВВ от энергосбытовых компаний (далее - ЭСК) региона по «котловым» тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) по индивидуальным тарифам. Все потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2016 год утверждены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 18.12.2015 №246 (в редакции постановления от 29.01.2016 №2).

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2012 - 2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»

В регионе в 2016 году реализована схема расчетов «смешанный котел», основной держатель котла - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по котловым и индивидуальным тарифам (от ПАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети», АО «Оборонэнерго»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным тарифам.

«Котловые» тарифы на 2016 год были утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее – КТР ВО) от 30 декабря 2015 г. №57/23. На 2 полугодие 2016 года «котловые» тарифы были установлены на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

ФАС России приказом от 05.08.2016 №1109/16 обязала КТР ВО установить и ввести в действие с 01.10.2016 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, индивидуальные тарифы на



услуги по передаче электрической энергии, устранив нарушения законодательства.

КТР ВО утвержден приказ от 09.09.2016 №34 «О внесении изменений в отдельные приказы Комитета тарифного регулирования Волгоградской области», согласно которому «котловые» тарифы с 01.10.2016 пересмотрены в сторону увеличения.

Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2016 год утверждены приказом КТР ВО от 30 декабря 2015 г. № 57/24 (в редакции приказа КТР ВО от 09.09.2016 №34).

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» на 2014 - 2018 гг. сформирована методом долгосрочной индексации.

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго».

В регионе реализована схема расчетов «котел снизу». Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» формирует свою выручку по «котловым» тарифам за полезный отпуск потребителей ПАО «Калмэнергосбыт», присоединенных к сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», и по индивидуальным тарифам за отпуск из сети филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» в сети ТСО (ОАО «КалмЭнергоКом»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы и индивидуальные тарифы на 2016 год утверждены приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия (далее – РСТ РК) от 25 декабря 2015 г. №105-п/э (в ред. приказа от 08 апреля 2016 г. №27-п/э).

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» на 2012 - 2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

В регионе реализована схема расчетов «смешанный котел» («два котла»). В регионе две крупные сетевые компании – держатели «котла»: филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» собирает свою часть сетевого «котла» от всех ЭСК по котловым тарифам и от АО «Донэнерго» по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой выручки своим нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. АО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от ПАО «ГНС Энерго Ростов-на-Дону» и прочих ЭСК по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом

ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2016 год утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области (далее – РСТ РО) от 29 декабря 2015 г. № 83/5 (в редакции постановления РСТ Ростовской области от 04 февраля 2016 г. №3/2).

Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго» утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 29 декабря 2015 года №83/6.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2012 - 2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ПАО «МРСК Юга» на период с 01.01.2016 по 30.06.2016.

№, дата тарифного решения/группа потребителей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)		
	Ставка за содержание э/сетей (руб./МВт.мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)			
ПАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 18.12.2015 №246 (в ред. постановления от 29.01.2016 №2)	ВН	534 943,66	109,05	860,57
		СН1	475 617,70	203,40	1 116,89
		СН2	694 515,32	381,42	1 798,37
		НН	1 044 850,05	759,22	2 546,84
		Население и приравненные к нему потребители			2 201,22
		Население сельское и городское с электроплитами			1 175,79
«Волгоградэнерго»					
2	Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.12.2015 №57/23 (в ред. приказа от 09.09.2016 №34)	Прочие потребители			
		ВН1	$T_{\text{ВН1}}^{\text{сод}} = 144\ 686,52 + (598 * (100\% - K_i) * \frac{\Delta_{\text{ВН1}}^{\text{поп}}}{\Delta_{\text{ВН1}}^{\text{Мj}}})$	$T_{\text{ВН1}}^{\text{пот}} = \frac{S_{\text{факт\_ЕНЭС}}^{\text{i,m-1}}}{V_{\text{факт\_э/э}}^{\text{i,m}}} * \text{НТ ПЭ}_i$	-
		ВН	865 381,27	79,07	1 077,37
		СН1	1 065 190,22	124,64	1 603,86
		СН2	1 363 135,97	285,16	2 935,42
		НН	1 363 419,58	913,32	4 330,12
		Население городское и приравненные к нему потребители			1 446,53
Население сельское и городское с электроплитами			505,85		
«Калмэнерго»					

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год ПАО «МРСК Юга»

3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2015 № 105-п/э (в ред. приказа от 08.04.2016 №27-п/э)	Прочие потребители			
		ВН	856 617,99	134,86	2 293,50
		СН1	1 111 685,53	266,52	3 067,92
		СН2	1 345 938,17	425,75	3 251,68
		НН	1 645 588,70	588,22	4 089,76
		Население городское и приравненные к нему потребители			2 214,68
		Население сельское и городское с электроплитами			1 206,21
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83/5 (в ред. постановления от 04.02.2016 №3/2)	Прочие потребители			
		ВН1	$T_{ВН1} = T_{ФСК_{\text{сод}}} + (471,24 * \frac{Э_{ВН1_{\text{ПО}}}}{Э_{ВН1_{\text{М}}})$	$T_{ВН1} = T_{ФСК_{\text{пот}}} * НТ_{\text{ПЭ}}$	-
		ВН	912 497,94	531,76	2 144,84
		СН1	962 118,19	585,91	2 357,22
		СН2	1 621 080,50	370,88	2 374,10
		НН	1 717 754,68	607,76	3 003,04
		Население городское и приравненные к нему потребители (в пределах соц. нормы потребления э/э)			1 797,30
		Население сельское и городское с электроплитами (в пределах соц. нормы потребления э/э)			907,47
		Население городское и приравненные к нему потребители (сверх соц. нормы потребления э/э)			2 983,74
		Население сельское и городское с электроплитами (сверх соц. нормы потребления э/э)			1 737,98

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между филиалами ПАО «МРСК Юга» и смежными сетевыми организациями на период с 01.01.2016 по 30.06.2016

№	№, дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание	ставка на оплату потерь э/э	
			руб./МВт.мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго»					
1	Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.12.2015 №57/24 (в ред. приказа от 09.09.2016 №34)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	0,00	207,40	207,40
		МУТП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	243 107,25	366,49	1 029,31
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	30 014,59	675,74	744,20
		ОАО «Оборонэнерго»	831 409,89	705,80	2 696,63
«Калмэнерго»					

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год ПАО «МРСК Юга»

№	№, дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание	ставка на оплату потерь э/э	
			руб./МВт.мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2015 №105-п/э (в ред. приказа от 08.04.2016 №257-п/э)	ОАО «Калмыцкая Энергетическая Компания»	841 463,43	209,95	1 922
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83/6	225 313,47	96,14	480,69	225 313,47

Единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ПАО «МРСК Юга» на период с 01.07.2016 по 31.12.2016

№, дата тарифного решения/группа потребителей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)		
	Ставка за содержание эл/сетей (руб./МВт.мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)			
ПАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 18.12.2015 №246 (в ред. постановления от 29.01.2016 №2)	ВН	575 064,43	116,68	924,57
		СН1	511 289,03	217,64	1 199,64
		СН2	746 603,97	408,12	1 931,34
		НН	1 123 213,80	812,37	2 734,06
		Население и приравненные к нему потребители			2 365,48
		Население сельское и городское с электроплитами			1 263,78
«Волгоградэнерго» (с 01.07.2016 по 30.09.2016)					
2	Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.12.2015 №57/23	Прочие потребители			
		ВН1	$T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = 155\,538,01 + (598 * (100\% - K_i) * \Delta_{\text{Пот}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М}_i}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = S_{\text{факт\_ЕНЭС}_{i,m-1}} / V_{\text{факт\_э/э}_{i,m}} * \text{НТ} \text{ ПЭ}_i$	-
		ВН	814 117,60	83,78	1 005,76
		СН1	881 451,95	132,07	1 243,69
		СН2	1 242 508,55	302,15	2 254,99
		НН	1 349 281,78	967,68	4 024,30
		Население городское и приравненные к нему потребители			1 927,87
Население сельское и городское с электроплитами			944,82		
«Волгоградэнерго» (с 01.10.2016 по 31.12.2016)					
3		Прочие потребители			

	Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 09.09.2016 №34)	ВН1	$T_{\text{код}}^{\text{ВН1}} = 155\,538,01 + (598 * (100\% - K_i) * \mathcal{E}_{\text{по}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{Мj}}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = S_{\text{факт\_ЕНЭС}_{i,m-1}} / V_{\text{факт\_э/э}_{i,m}} * \text{НТ}$	
		ВН	957 780,03	83,78	1 263,82
		СН1	1 165 038,23	132,07	1 732,74
		СН2	1 507 148,71	302,15	3 014,55
		НН	1 507 165,48	967,68	4 381,97
		Население городское и приравненные к нему потребители			1 927,87
	Население сельское и городское с электроплитами			944,82	
«Калмэнерго»					
4	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2015 № 105-п/э (в ред. приказа от 08.04.2016 №27-п/э)	Прочие потребители			
		ВН	949 611,83	152,80	2 545,78
		СН1	1 231 538,36	301,97	3 405,39
		СН2	1 489 328,57	482,37	3 609,36
		НН	1 820 244,88	666,45	4 539,62
		Население городское и приравненные к нему потребители			2 301,80
	Население сельское и городское с электроплитами			1 242,48	
«Ростовэнерго»					
5	Постановление РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83/5 (в ред. постановления от 04.02.2016 №3/2)	Прочие потребители			
		ВН1	$T_{\text{код}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{код}}^{\text{ФСК}} + (235,62 * \mathcal{E}_{\text{по}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТ}$	-
		ВН	980 935,29	563,67	2 297,72
		СН1	1 034 277,05	621,06	2 525,23
		СН2	1 742 661,54	393,13	2 546,60
		НН	1 846 586,28	644,23	3 219,15
		Население городское и приравненные к нему потребители (в пределах соц.нормы потребления э/э)			1 803,31
		Население сельское и городское с электроплитами (в пределах соц.нормы потребления э/э)			888,05
		Население городское и приравненные к нему потребители (сверх соц.нормы потребления э/э)			3 023,64
Население сельское и городское с электроплитами (сверх соц.нормы потребления э/э)			1 743,98		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между филиалами ПАО «МРСК Юга» и смежными сетевыми организациями на период с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.

№	Наименование организации	Двухставочный тариф
---	--------------------------	---------------------



	№, дата принятия тарифного решения		ставка на содержание руб./МВт.мес.	ставка на оплату потерь э/э руб./МВт.ч.	Одноставочный тариф руб./МВт.ч.
ПАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго» (с 01.07.2016 по 01.10.2016)					
1	Приказ Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.12.2015 №57/24 (в ред. приказа от 09.09.2016 №34)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	0,00	207,40	207,40
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	243 107,25	366,49	1 029,31
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	30 014,59	675,74	744,20
		ОАО «Оборонэнерго»	831 409,89	705,80	2 696,63
«Волгоградэнерго» (с 01.10.2016 по 31.12.2016)					
2	Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.12.2015 №57/24 (в ред. приказа от 09.09.2016 №34)	ПАО «Волгоградоблэлектро»	0	0	0
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	258 687,28	366,49	1 071,79
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	0	348,94	348,94
		АО «Оборонэнерго»	953 512,72	705,80	2 989,00
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2015 №105-п/э (в ред. приказа от 08.04.2016 №257-п/э)	ОАО «Калмыцкая Энергетическая Компания»	914 141,04	254,63	2 111
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83/6	ОАО «Донэнерго»	232 256,61	96,14	480,69

Тарифное меню по технологическому присоединению на 2016 год  
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»

Дата и № принятия тарифного решения, дата публикации, источник публикации	Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы (без НДС) ^, ^, ^
	Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Наименование филиала: ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»				
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 №203, Сборник	Отдельно указываются ставки (в соответствии с решением регулирующего органа):			
	1. ставки ПТП по льготным категориям потребителей			
	2. ставки ПТП в разрезе мероприятий			
	3. ставки ПТП по территориальным зонам			
	Ставки ПТП за единицу максимальной мощности****	0,4	руб./кВт	

законов и нормативных правовых актов №50 от 24.12.2015	<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		<b>886,02</b>
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		325,97
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		174,99
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		385,06
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
	строительство воздушных линий		
	строительство кабельных линий		
	строительство пунктов секционирования		
	строительство РП - распределительных пунктов		
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		<b>167,14</b>
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		61,49
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		33,01
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		72,64
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
	строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)		
	строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)		
	строительство пунктов секционирования		
	строительство РП - распределительных пунктов		
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		<b>33,57</b>
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		11,47
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		5,89
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		3,26
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		12,95
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)			
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)			
строительство пунктов секционирования			

строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
<b>более 670 кВт</b>			<b>16,96</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			6,95
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			2,32
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			2,57
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			5,11
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)			
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		руб./кВт	
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>			<b>886,02</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			325,97
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			174,99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			385,06
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
строительство воздушных линий	6-20		
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>			<b>141,98</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			52,23
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			28,04
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			

Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		61,70
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)		
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)		
строительство пунктов секционирования		
строительство РП - распределительных пунктов		
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		<b>28,54</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		9,75
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		5,00
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		2,77
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		11,01
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)		
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)		
строительство пунктов секционирования		
строительство РП - распределительных пунктов		
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
<b>более 670 кВт</b>		<b>16,96</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		6,95
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		2,32
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		2,57
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		5,11
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)		
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)		
строительство пунктов секционирования		
строительство РП - распределительных пунктов		
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		руб./кВт
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>	35	<b>26,98</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		9,21

Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		4,73
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		2,62
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		10,41
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)		
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)		
строительство пунктов секционирования		
строительство РП - распределительных пунктов		
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
<b>более 670 кВт</b>		<b>23,22</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		9,51
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		3,18
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		3,53
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		7,00
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)		
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)		
строительство пунктов секционирования		
строительство РП - распределительных пунктов		
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		руб./кВт
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		<b>21,66</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		7,40
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	110	3,80
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		2,10
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		8,36
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)		
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)		
строительство пунктов секционирования		
строительство РП - распределительных пунктов		



строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
<b>более 670 кВт</b>			<b>7,43</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			3,04
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			1,02
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			1,13
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			2,24
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
строительство воздушных линий (алюминиевые жилы)			
строительство кабельных линий (алюминиевые жилы)			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
<b>Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение</b>			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в т.ч.		руб./кВт	
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>			<b>886,02</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			325,97
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			174,99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			385,06
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>	0,4		<b>167,14</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			61,49
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			33,01
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			72,64
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>			<b>33,57</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			11,47
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			5,89

Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		3,26
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		12,95
<b>более 670 кВт</b>		<b>16,96</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		6,95
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		2,32
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		2,57
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		5,11
<b>С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.</b>		
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		405 450
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		471 290
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		517 810*
<b>более 670 кВт</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		517 810*
<b>С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.</b>		
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		574 320**
медные жилы (два кабеля в траншее)		697 550
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		555 620**
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		659 380
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		622 030**
медные жилы (два кабеля в траншее)		792 780
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		569 080**
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		687 150
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		693 110**
медные жилы (два кабеля в траншее)		1 034 220
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		567 820**
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		778 250
<b>более 670 кВт</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		881 960**
медные жилы (два кабеля в траншее)		1 406 560
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		643 660**
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		929 920

S4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, в т.ч.		
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		5 553
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		1 646
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		1 268
<b>более 670 кВт</b>		974
S4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования		
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		3 174
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		533
<b>более 670 кВт</b>		217
S4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов		
<b>более 670 кВт</b>		1 864
S1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в т.ч.		
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		<b>886,02</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		325,97
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		174,99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		385,06
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		<b>141,98</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		52,23
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		28,04
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		61,70
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		<b>28,54</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		9,75
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		5,00
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		2,77
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		11,01
<b>более 670 кВт</b>		<b>16,96</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		6,95

Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		2,32
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		2,57
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		5,11
<b>С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.</b>		
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		413 940
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		420 160
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		451 890
<b>более 670 кВт</b>		
медные жилы		
алюминиевые жилы		477 810*
<b>С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.</b>		
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		814 500
медные жилы (два кабеля в траншее)		1 022 040***
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		774 720
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		976 750***
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		862 530
медные жилы (два кабеля в траншее)		1 118 030***
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		786 520
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		1 008 130***
<b>свыше 150 до 670 кВт включительно</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		1 015 790
медные жилы (два кабеля в траншее)		1 669 870***
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		1 070 980
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		1 524 250***
<b>более 670 кВт</b>		
медные жилы (один кабель в траншее)		1 296 200
медные жилы (два кабеля в траншее)		2 230 730***
алюминиевые жилы (один кабель в траншее)		1 295 370
алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)		1 961 580***
<b>С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, в т.ч.</b>		
<b>до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)</b>		
от 15 до 150 кВт включительно		5 553
свыше 150 до 670 кВт включительно		1 646
более 670 кВт		1 268
		974

С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования					
от 15 до 150 кВт включительно			3 174		
свыше 150 до 670 кВт включительно			533		
более 670 кВт			217		
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов					
более 670 кВт			1 864		
свыше 150 до 670 кВт включительно	35	руб./кВт	26,98		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			9,21		
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			4,73		
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			2,62		
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			10,41		
более 670 кВт			23,22		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			9,51		
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			3,18		
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			3,53		
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			7,00		
свыше 150 до 670 кВт включительно			110	руб./кВт	21,66
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)					7,40
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ					3,80
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	2,10				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8,36				
более 670 кВт	7,43				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3,04				
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1,02				
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	1,13				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2,24				

^ - в случае отсутствия деления по категориям надежности

\* - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 95 мм<sup>2</sup>, при расчете платы за технологическое присоединение, величину ставки необходимо умножать на необходимое количество линий электропередач сечением 95 мм<sup>2</sup>;

\*\* - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено,



прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при прокладке более одного кабеля в траншее, при расчете платы за технологическое присоединение к величине ставки необходимо применять коэффициент 1,4 на каждый последующий кабель;

\*\*\* - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при прокладке более одного кабеля в траншее, при расчете платы за технологическое присоединение к величине ставки необходимо применять коэффициент 1,34 на каждый последующий кабель.

^^ - на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, применяются формулы, утвержденные постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015г. №203 (приложение 3 «Формула платы за технологическое присоединение»)

^^^ - при расчете стоимости ТП для заявителей, подающих заявку в целях временного ТП, применяются ставки за ТП, утвержденные для заявителей, энергопринимающие устройства которых присоединяются по постоянной схеме электроснабжения

**Тарифное меню по технологическому присоединению на 2016 год  
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»**

Дата и № принятия тарифного решения, дата публикации, источник публикации	Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)*
	Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
<b>Наименование ДЗО: филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»</b>				
Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16.12.2015г. №53/1 (опубликовано: газета «Волгоградская правда» №190 от 22.12.2015г.)	Отдельно указываются ставки (в соответствии с решением регулирующего органа):			
	1. ставки ПТП по льготным категориям потребителей			
	2. ставки ПТП в разрезе мероприятий			
	3. ставки ПТП по территориальным зонам			
	<b>Ставки ПТП за единицу максимальной мощности до 15 кВт (не льготная категория), постоянная схема электроснабжения</b>			<b>4638,87</b>
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			руб./кВт. 1 091,81
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			руб./кВт.
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			руб./кВт. 1 285,09
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			руб./кВт. 524,32
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			руб./кВт. 1 737,65
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**			руб./кВт.
	строительство воздушных линий		0,4	руб./кВт. 3 366,64
	строительство воздушных линий		6 -20	руб./кВт. 5 052,47
	строительство кабельных линий		0,4	руб./кВт. 4 321,17
	строительство кабельных линий		6-20	руб./кВт. 7 950,83
строительство ТП -6 (10) кв до 100 кВА включительно			руб./кВт. 1 938,19	
<b>Ставки ПТП за единицу максимальной мощности до 15 кВт (не льготная категория), временная схема электроснабжения (в текущих ценах, без НДС)</b>			<b>4 638,87</b>	
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			руб./кВт. 1 091,81	

Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		руб./кВт.	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	1 285,09
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	524,32
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	1 737,65
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности свыше 15 кВт, постоянная схема электроснабжения (в текущих ценах, без НДС)		руб./кВт.	520,57
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	92,88
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		руб./кВт.	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	103,49
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	19,09
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	305,10
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**		руб./кВт.	
<b>до 150 кВт</b>			
строительство воздушных линий	0,4	руб./кВт.	3 366,64
строительство воздушных линий	6 -20	руб./кВт.	5 052,47
строительство кабельных линий	0,4	руб./кВт.	4 321,17
строительство воздушных линий	6-20	руб./кВт.	7 950,83
строительство ТП -6 (10) кв до 100 кВА включительно		руб./кВт.	1 938,19
строительство ТП -6 (10) кв 160 кВА		руб./кВт.	1 571,61
строительство ТП -6 (10) кв 250 кВА		руб./кВт.	1 371,69
строительство ТП -6 (10) кв 400 кВА		руб./кВт.	903,05
строительство ТП -6 (10) кв 630 кВА		руб./кВт.	1 028,24
строительство 2 ТП -6 (10) кв до 250 кВА		руб./кВт.	1 577,99
строительство 2 ТП -6 (10) кв 400 кВА		руб./кВт.	1 748,80
строительство 2 ТП -6 (10) кв 630 кВА		руб./кВт.	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1000 кВА		руб./кВт.	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1250 кВА		руб./кВт.	
<b>свыше 150 кВт</b>			
строительство воздушных линий	0,4	руб./кВт.	3 394,21
строительство воздушных линий	6 -20	руб./кВт.	3 571,65
строительство кабельных линий	0,4	руб./кВт.	2 343,94
строительство воздушных линий	6-20	руб./кВт.	5 257,91
строительство ТП -6 (10) кв до 100 кВА включительно		руб./кВт.	-
строительство ТП -6 (10) кв 160 кВА		руб./кВт.	-
строительство ТП -6 (10) кв 250 кВА		руб./кВт.	3 891,53
строительство ТП -6 (10) кв 400 кВА		руб./кВт.	2 763,25
строительство ТП -6 (10) кв 630 кВА		руб./кВт.	2 561,09
строительство 2 ТП -6 (10) кв до 250 кВА		руб./кВт.	3 662,29
строительство 2 ТП -6 (10) кв 400 кВА		руб./кВт.	2 995,38
строительство 2 ТП -6 (10) кв 630 кВА		руб./кВт.	2 790,43
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1000 кВА		руб./кВт.	2 124,47
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1250 кВА		руб./кВт.	-
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности свыше 15 кВт, временная схема электроснабжения (в текущих ценах, без НДС)		руб./кВт.	520,57
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	92,88
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		руб./кВт.	

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	103,49
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	19,09
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	305,10
<b>Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение</b>			
<b>С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (в текущих ценах, без НДС), в т.ч.</b>		руб./кВт.	
<b>Ставка С1 до 15 кВт (не льготная категория), постоянная схема электроснабжения</b>		руб./кВт.	<b>4638,87</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	1091,81
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		руб./кВт.	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	1285,09
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	524,32
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	1737,65
<b>Ставка С1 до 15 кВт (не льготная категория), временная схема электроснабжения</b>		руб./кВт.	<b>4638,87</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	1091,81
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		руб./кВт.	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	1285,09
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	524,32
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	1737,65
<b>Ставка С1 свыше 15 кВт, постоянная схема электроснабжения</b>		руб./кВт.	<b>520,57</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	92,88
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		руб./кВт.	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	103,49
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	19,09
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	305,10
<b>Ставка С1 свыше 15 кВт, временная схема электроснабжения</b>		руб./кВт.	<b>520,57</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	92,88
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		руб./кВт.	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	103,49
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	19,09
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	305,10

<b>С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (без НДС в ценах 2001г) в т.ч.</b>				
<b>до 150 кВт</b>				
Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	0,4	руб./км	131 908,02	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ			141 764,94	
Строительство 1 км ВЛ-6(10) кВ	6 20		250 140,08	
Строительство 1 км ВЛИ-6(10) кВ			137 302,17	
<b>свыше 150 кВт</b>				
Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	0,4	руб./км	-	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ			270 506,24	
Строительство 1 км ВЛ-6(10) кВ	6 20		484 797,88	
Строительство 1 км ВЛИ-6(10) кВ			285 045,33	
<b>С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (без НДС в ценах 2001г) в т.ч.</b>				
<b>до 150 кВт</b>				
Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ	0,4	руб./км	196 852,00	
Строительство 1 км КЛ-6 (10) кВ	6 20		364 044,96	
<b>свыше 150 кВт</b>				
Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ	0,4	руб./км	387 718,80	
Строительство 1 км КЛ-6 (10) кВ	6 20		715 467,83	
<b>С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (без НДС, в ценах 2001г) в т.ч.</b>				
<b>до 150 кВт</b>				
строительство ТП -6 (10) кв до 100 кВА включительно		руб./кВт	308,14	
строительство ТП -6 (10) кв 160 кВ			249,86	
строительство ТП -6 (10) кв 250 кВА			218,07	
строительство ТП -6 (10) кв 400 кВА			143,57	
строительство ТП -6 (10) кв 630 кВА			163,47	
строительство 2 ТП -6 (10) кв до 250 кВА			250,87	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 400 кВА			278,03	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 630 кВА				
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1000 кВА				
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1250 кВА				
<b>свыше 150 кВт</b>				
строительство ТП -6 (10) кв до 100 кВА включительно				-
строительство ТП -6 (10) кв 160 кВА				-
строительство ТП -6 (10) кв 250 кВА				618,69
строительство ТП -6 (10) кв 400 кВА			439,31	
строительство ТП -6 (10) кв 630 кВА			407,17	
строительство 2 ТП -6 (10) кв до 250 кВА			582,24	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 400 кВА			476,21	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 630 кВА			443,63	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1000 кВА			337,75	
строительство 2 ТП -6 (10) кв 1250 кВА			-	

\* в случае отсутствия деления по категориям надежности

\*\* ставки платы за единицу максимальной мощности установлены в текущих ценах

Тарифное меню по технологическому присоединению на 2016 год  
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»

Дата и № принятия	Категория присоединения	Ед. изм.	
-------------------	-------------------------	----------	--

тарифного решения, дата публикации, источник публикации	Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке прис-ия, кВ		Ставка платы (без НДС)*	
Наименование филиала: ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»					
Приказ РСТ РК от 25.12.2015 №108-п/тпз; опубликовано в газете «Хальмгунн» от 30.12.2015 №238 (17320)	Отдельно указываются ставки (в соответствии с решением регулирующего органа):				
	1. ставки ПТП по льготным категориям потребителей				
	2. ставки ПТП в разрезе мероприятий				
	3. ставки ПТП по территориальным зонам				
	Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)			руб./кВт.	728,10
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				95,86
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				179,52
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		0,4		452,72
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**				
	строительство воздушных линий				
	строительство кабельных линий				
	строительство пунктов секционирования				
	строительство РП - распределительных пунктов				
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (в размере 50 % от полной стоимости):				
	КТП 10/0,4 25 кВА				19 264,01
	МТП 10/0,23 кВ10кВА				5 753,53
	Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)			руб./кВт.	728,10
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				95,86
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				179,52
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		6-20		452,72	
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**					
строительство воздушных линий (в размере 50 % от полной стоимости):				73 275,81	
строительство кабельных линий					
строительство пунктов секционирования					



строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (в размере 50 % от полной стоимости):			
КТП 10/0,4 25 кВА			19 264,01
МТП 10/0,23 кВ10кВА			5 753,53
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей от 15 до 150 кВт		руб./кВт.	299,49
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			76,20
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			73,66
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	0,4		149,63
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**			
строительство воздушных линий (в размере 50 % от полной стоимости):			1 123,92
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (в размере 50 % от полной стоимости):			
КТП 10/0,4 25 кВА			11 324,02
КТП 10/0,4 400 кВА			5 017,31
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей от 15 до 150 кВт		руб./кВт.	235,75
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			65,31
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			50,76
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	6-20		119,68
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**			
строительство воздушных линий (в размере 50 % от полной стоимости):			12 072,37
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (в размере 50 % от полной стоимости):			
КТП 10/0,4 25 кВА			11 324,02
КТП 10/0,4 400 кВА			5 017,31

Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей от 150 и менее 670 кВт	0,4	руб./кВт.	69,75
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			18,66
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			17,33
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			33,76
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**			
строительство воздушных линий			700,44
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей от 150 и менее 670 кВт		6-20	руб./кВт.
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			10,07
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			8,87
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			23,86
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**			
строительство воздушных линий			166,17
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей не менее 670 кВт	6-20		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**			
строительство воздушных линий			
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности для категории заявителей не менее 670 кВт	35	руб./кВт.	19,04
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			7,84
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			4,57
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			1,69
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			4,94
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
строительство воздушных линий			887,31
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство РП - распределительных пунктов			
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
<b>Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение</b>			
C1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в т.ч.		руб./кВт.	
до 15 кВт включительно (не льготники)			728,10
от 15 до 150 кВт включительно			299,49
от 150 и менее 670 кВт			69,75
не менее 670 кВт			
C2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.	0,4		
до 15 кВт включительно (не льготники)			
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями		руб./км	94 775,59
ВЛИ 0,22 кВ проводом СИП -2 3*25+1*54,6 с ответвлениями			60 329,36
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3*50+1*54,6 с ответвлениями			110 787,91
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16			63 993,29
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16			62 162,27
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25			65 426,71
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями			84 904,07

ВЛ 0,4 кВ проводом А-35 магистраль +с ответвлениями	72 885,24
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	122 825,63
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	102 852,04
ВЛ 10 кВ проводом АС-35	50 175,42
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	97 216,08
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	49 822,36
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	53 783,43
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	73 794,85
ВЛ 10 кВ марки А-50	88 768,94
ВЛ 10 кВ марки А-70	98 384,32
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	132 087,50
ВЛ 10 кВ проводом марки АС-95	104 179,31
ВЛ 35 кВ проводом марки АС-70	235 835,63
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>	
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями	94 775,59
ВЛИ 0,22 кВ проводом СИП -2 3*25+1*54,6 с ответвлениями	60 329,36
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3*50+1*54,6 с ответвлениями	110 787,91
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16	63 993,29
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16	62 162,27
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25	65 426,71
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями	84 904,07
ВЛ 0,4 кВ проводом А-35 магистраль +с ответвлениями	72 885,24
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	122 825,63
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	102 852,04
ВЛ 10 кВ проводом АС-35	50 175,42
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	97 216,08
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	49 822,36
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	53 783,43
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	73 794,85
ВЛ 10 кВ марки А-50	88 768,94
ВЛ 10 кВ марки А-70	98 384,32
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	132 087,50
ВЛ 10 кВ проводом марки АС-95	104 179,31
ВЛ 35 кВ проводом марки АС-70	235 835,63
<b>от 150 и менее 670 кВт</b>	
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями	189 551,18
ВЛИ 0,22 кВ проводом СИП -2 3*25+1*54,6 с ответвлениями	120 658,71
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3*50+1*54,6 с ответвлениями	221 575,82

ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16	127 986,58
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16	124 324,54
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25	130 853,42
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями	169 808,14
ВЛ 0,4 кВ проводом А-35 магистраль +с ответвлениями	145 770,47
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	245 651,25
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	205 704,07
ВЛ 10 кВ проводом АС-35	100 350,84
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	194 432,16
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	99 644,71
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	107 566,85
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	147 589,69
ВЛ 10 кВ марки А-50	177 537,87
ВЛ 10 кВ марки А-70	196 768,64
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	264 174,99
ВЛ 10 кВ проводом марки АС-95	208 358,63
ВЛ 35 кВ проводом марки АС-70	471 671,25
<b>от 670 кВт до 890 кВт</b>	
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями	189 551,18
ВЛ 0,22 кВ проводом СИП -2 3*25+1*54,6 с ответвлениями	120 658,71
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3*50+1*54,6 с ответвлениями	221 575,82
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16	127 986,58
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16	124 324,54
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25	130 853,42
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями	169 808,14
ВЛ 0,4 кВ проводом А-35 магистраль +с ответвлениями	145 770,47
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	245 651,25
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	205 704,07
ВЛ 10 кВ проводом АС-35	100 350,84
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	194 432,16
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	99 644,71
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	107 566,85
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	147 589,69
ВЛ 10 кВ марки А-50	177 537,87
ВЛ 10 кВ марки А-70	196 768,64
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	264 174,99
ВЛ 10 кВ проводом марки АС-95	208 358,63
ВЛ 35 кВ проводом марки АС-70	471 671,25
от 890 до 8900 кВт	
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.	руб./ км



до 15 кВт включительно (не льготники)		
от 15 до 150 кВт включительно		
от 150 и менее 670 кВт		
от 670 кВт до 890 кВт		
от 890 до 8900 кВт		
S4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, в т.ч.		
<b>до 15 кВт включительно (не льготники)</b>		
КТП-10/0,4кВ 25 кВА,	руб./кВт	3 350,26
МТП 10/0,23 кВ 10 кВА		1 000,61
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>		
КТП-10/0,4кВ 25 кВА,		1 969,39
КТП-10/0,4кВ мощностью 400 кВА		872,58
S1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в т.ч.	руб./кВт.	
до 15 кВт включительно (не льготники)		728,10
от 15 до 150 кВт включительно		235,75
от 150 и менее 670 кВт		42,80
не менее 670 кВт		
S2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.		
<b>до 15 кВт включительно (не льготники)</b>		
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями		94 775,59
ВЛИ 0,22 кВ проводом СИП -2 3*25+1*54,6 с ответвлениями		60 329,36
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3*50+1*54,6 с ответвлениями		110 787,91
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16		63 993,29
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16		62 162,27
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25		65 426,71
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями		84 904,07
ВЛ 0,4 кВ проводом А-35 магистраль +с ответвлениями	руб./км	72 885,24
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями		122 825,63
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями		102 852,04
ВЛ 10 кВ проводом АС-35		50 175,42
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50		97 216,08
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2		49 822,36
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2		53 783,43
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи		73 794,85
ВЛ 10 кВ марки А-50		88 768,94
ВЛ 10 кВ марки А-70		98 384,32
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи		132 087,50
ВЛ 10 кВ проводом марки АС-95		104 179,31
ВЛ 35 кВ проводом марки АС-70		235 835,63
<b>от 150 и менее 670 кВт</b>		
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями		189 551,18

ВЛИ 0,22 кВ проводом СИП -2 3*25+1*54,6 с ответвлениями	120 658,71
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3*50+1*54,6 с ответвлениями	221 575,82
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16	127 986,58
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16	124 324,54
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25	130 853,42
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями	169 808,14
ВЛ 0,4 кВ проводом А-35 магистраль +с ответвлениями	145 770,47
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	245 651,25
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	205 704,07
ВЛ 10 кВ проводом АС-35	100 350,84
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	194 432,16
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	99 644,71
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	107 566,85
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	147 589,69
ВЛ 10 кВ марки А-50	177 537,87
ВЛ 10 кВ марки А-70	196 768,64
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	264 174,99
ВЛ 10 кВ проводом марки АС-95	208 358,63
ВЛ 35 кВ проводом марки АС-70	471 671,25
<b>от 670 кВт до 890 кВт</b>	
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями	189 551,18
ВЛИ 0,22 кВ проводом СИП -2 3*25+1*54,6 с ответвлениями	120 658,71
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3*50+1*54,6 с ответвлениями	221 575,82
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16	127 986,58
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16	124 324,54
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25	130 853,42
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями	169 808,14
ВЛ 0,4 кВ проводом А-35 магистраль +с ответвлениями	145 770,47
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	245 651,25
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	205 704,07
ВЛ 10 кВ проводом АС-35	100 350,84
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	194 432,16
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	99 644,71
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	107 566,85
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	147 589,69
ВЛ 10 кВ марки А-50	177 537,87
ВЛ 10 кВ марки А-70	196 768,64
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	264 174,99
ВЛ 10 кВ проводом марки АС-95	208 358,63
ВЛ 35 кВ проводом марки АС-70	471 671,25
от 890 до 8900 кВт	

С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.	до 15 кВт включительно (не льготники)	руб./ км	
	от 15 до 150 кВт включительно		
	от 150 и менее 670 кВт		
	от 670 кВт до 890 кВт		
	от 890 до 8900 кВт		
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, в т.ч.	до 15 кВт включительно (не льготники)	руб./ кВт	
	КТП-10/0,4кВ 25 кВА, МТП 10/0,23 кВ 10 кВА		3 350,26
	от 15 до 150 кВт включительно		1 000,61
	КТП-10/0,4кВ 25 кВА, КТП-10/0,4кВ мощностью 400 кВА		1 969,39
	от 150 и менее 670 кВт		872,58
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в т.ч.	до 15 кВт включительно (не льготники)	35	
	от 15 до 150 кВт включительно		
	от 150 и менее 670 кВт		
	не менее 670 кВт		19,04
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.	до 15 кВт включительно (не льготники)	35	
	от 15 до 150 кВт включительно		
	от 150 и менее 670 кВт		
	от 670 кВт до 890 кВт		
	от 890 до 8900 кВт		
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		35	
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		35	
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в т.ч.	до 15 кВт включительно (не льготники)	110	
	от 15 до 150 кВт включительно		
	от 150 и менее 670 кВт		
	не менее 670 кВт		
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии, в т.ч.	до 15 кВт включительно (не льготники)	руб./ км	
	от 15 до 150 кВт включительно		
	от 150 и менее 670 кВт		
	от 670 кВт до 890 кВт		
	от 890 до 8900 кВт		

S3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	руб./км	
S4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций	руб./кВт	

\*в случае отсутствия деления по категориям надежности

\*\* ставки платы за единицу максимальной мощности установлены в текущих ценах

\*\*\* - при расчете стоимости ТП для заявителей, подающих заявку в целях временного ТП, применяются ставки за ТП, утвержденные для заявителей, энергопринимающие устройства которых присоединяются по постоянной схеме электроснабжения

Тарифное меню по технологическому присоединению на 2016 год  
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

Дата и № принятия тарифного решения, дата публикации и, источник публикации	Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы* временная схема (без НДС)	Ставка платы* постоянная схема (без НДС)	
	Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ				
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»						
1. Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 24.12.2015 №79/5 Источник публикации: Портал правовой информации Ростовской области, <a href="http://prav.o.donland.ru">http://prav.o.donland.ru</a> . Номер опубликования: 6145201512300056, дата опубликования: 30.12.2015	Отдельно указываются ставки (в соответствии с решением регулирующего органа):					
	1. ставки ПТП по льготным категориям потребителей					
	2. ставки ПТП в разрезе мероприятий					
	3. ставки ПТП по территориальным зонам					
	Ставки ПТП за единицу максимальной мощности до 15 кВт включительно (не льготная категория)		0,4	руб./кВт.	913,76	913,76
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				375,26	375,26
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				234,41	234,41
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя					
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети				304,09	304,09
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» **					
	строительство воздушных линий					1 667,57
	строительство кабельных линий					1 168,58
строительство пунктов секционирования						
строительство РП - распределительных пунктов						
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					342,56	

<p>2. Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2015 №83/7</p> <p>Источник публикации: Портал правовой информации Ростовской области, <a href="http://prav.o.donland.ru">http://prav.o.donland.ru</a>. Номер опубликования: 6145201512300114, дата опубликования: 30.12.2015</p>	Ставки ПТП за единицу максимальной мощности <b>от 15 до 150 кВт</b>	0,4	руб./кВт.	913,76	913,76		
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			375,26	375,26		
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»						
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			234,41	234,41		
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя						
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09		
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» **						
	строительство воздушных линий				1 667,57		
	строительство кабельных линий				1 168,58		
	строительство пунктов секционирования						
	строительство РП - распределительных пунктов						
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				342,56		
	Ставки ПТП за единицу максимальной мощности <b>от 15 до 150 кВт</b>			6 - 20	руб./кВт.	913,76	913,76
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)					375,26	375,26
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»						
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ					234,41	234,41
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя						
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети					304,09	304,09
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» **						
строительство воздушных линий		375,43					
строительство кабельных линий		3 400,86					
строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения		14 177,35					
строительство пунктов секционирования		109,50					
строительство РП - распределительных пунктов		109,50					
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		342,56					
строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше		603,28					
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности <b>свыше 150 до 670 кВт</b>	0,4	руб./кВт.	913,76			913,76	
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			375,26			375,26	



Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		234,41	234,41		
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя					
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		304,09	304,09		
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» **					
строительство воздушных линий			3 335,14		
строительство кабельных линий			2 337,16		
строительство пунктов секционирования					
строительство РП - распределительных пунктов					
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			685,12		
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности <b>свыше 150 до 670 кВт</b>		<b>913,76</b>	<b>913,76</b>		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		375,26	375,26		
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		234,41	234,41		
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя					
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		304,09	304,09		
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» **	6 - 20	руб./кВт.			
строительство воздушных линий			750,86		
строительство кабельных линий			6 801,71		
строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения			28 354,70		
строительство пунктов секционирования			219,00		
строительство РП - распределительных пунктов			219,00		
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			685,12		
строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше			1 206,57		
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности <b>более 670 кВт</b>				<b>913,76</b>	<b>913,76</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			6 - 20	руб./кВт.	375,26
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	234,41	234,41			

Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя						
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09		
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» **						
строительство воздушных линий				750,86		
строительство кабельных линий				6 801,71		
строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения				28 354,70		
строительство пунктов секционирования				219,00		
строительство РП - распределительных пунктов				219,00		
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				685,12		
строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше				1 206,57		
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности более 670 кВт	35	руб./кВт.				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)						
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»						
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ						
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя						
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети						
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»						
строительство воздушных линий						
строительство кабельных линий						
строительство пунктов секционирования						
строительство РП - распределительных пунктов						
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности более 670 кВт			110	руб./кВт.		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)						
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»						
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ						
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя						
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети						

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»				
строительство воздушных линий				
строительство кабельных линий				
строительство пунктов секционирования				
строительство РП - распределительных пунктов				
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение				
<b>до 15 кВт включительно (не льготники)</b>				
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	913,76	913,76
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			375,26	375,26
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			234,41	234,41
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>				
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	913,76	913,76
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			375,26	375,26
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			234,41	234,41
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09
<b>от 15 до 150 кВт включительно</b>				
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6 - 20	руб./кВт.	913,76	913,76
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			375,26	375,26

Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			234,41	234,41
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09
<b>от 150 до 670 кВт включительно</b>				
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			913,76	913,76
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			375,26	375,26
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,4	руб./кВт.		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			234,41	234,41
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09
<b>от 150 до 670 кВт включительно</b>				
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			913,76	913,76
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			375,26	375,26
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	6 - 20	руб./кВт.		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			234,41	234,41
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09
<b>не менее 670 кВт включительно</b>				
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			913,76	913,76
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 - 20	руб./кВт.	375,26	375,26
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			234,41	234,41

Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			304,09	304,09
<b>C1</b> Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	35	руб./кВт.		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети				
<b>C1</b> Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	110	руб./кВт.		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»				
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети				
<b>C2i</b> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	0,4			
<b>до 150 кВт</b>				110 205,65
<b>свыше 150 кВт</b>				220 411,3
<b>C2i</b> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	6 - 20	руб./км		
<b>до 150 кВт</b>				181 387,36
<b>свыше 150 кВт</b>				362 774,73
<b>C2i</b> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	35			
<b>C2i</b> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	110			
<b>C3i</b> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	0,4	руб./км		



до 150 кВт			145 627,50
свыше 150 кВт			291 255,00
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	6 - 20		
до 150 кВт			253 397,87
свыше 150 кВт			506 795,75
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линии	6 - 20		
до 150 кВт			4 238 082,5
свыше 150 кВт			8 476 165,0
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	35		
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	110		
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на пунктов секционирования (реклоузеров, РП - распределительных пунктов, ПП - переключательных пунктов)	6-20		
до 150 кВт			109,50
свыше 150 кВт			219,00
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 и 6-20	руб./кВт	
до 150 кВт			342,56
свыше 150 кВт			685,12
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	6-20		
до 150 кВт			603,28
свыше 150 кВт			1 206,57
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций	35 и 110		

\*в случае отсутствия деления по категориям надежности

\*\* ставки платы за единицу максимальной мощности установлены в базовых ценах 2001 года

## 2. Основа представления информации в отчетности

Бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с учетной политикой Общества на 2016 год, утвержденной приказом ПАО «МРСК Юга» от 31.12.2015г. №863.

Положение «Об учетной политике Общества разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а

также с учетом требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

ПАО «МРСК Юга» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98г. №34н; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008г. №106н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина РФ от 31.10.2000г №94н, Едиными корпоративными учетными принципами по РСБУ для Группы «Российские сети» (далее по тексту – ЕКУП), утвержденными приказом ПАО «Россети» от 02.09.2013 №547 и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Положение об учетной политике Общества сформировано, исходя из допущений:

- непрерывности деятельности предприятия;
- имущественной обособленности предприятия;
- последовательности применения учетной политики;
- временной определенности факторов хозяйственной деятельности.

Критерием существенности при оценке показателей отчетности для ее составления и раскрытия информации признается доля от общего показателя в размере 5% и более.

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении. Оценка имущества осуществляется следующим образом:

- имущество, приобретенное за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное подразделениями самого Общества, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств, запасные части, образующиеся в результате восстановления основных средств (реконструкция, модернизация, ремонт) оцениваются по текущей рыночной стоимости на дату списания основных средств или на дату принятия к учету запасных частей;
- имущество, полученное безвозмездно и имущество, выявленное при проведении инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанного актива на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Текущая рыночная стоимость формируется исходя из цен, действующих на данный или аналогичный вид имущества. При этом данные о действующей цене должны быть подтверждены документально или экспертным заключением. Под экспертным заключением понимается отчет независимого эксперта либо уполномоченного специалиста (специалистов) Общества, обладающего специальными знаниями и навыками. Данные специалисты назначаются приказом руководителя Общества или уполномоченных им лиц в качестве членов постоянно действующей комиссии по принятию к учету или списанию имущества.

Имущество, полученное Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами (в частности, по договорам мены), оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

При оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию. Расходы на государственную регистрацию приобретаемых объектов недвижимости и транспортных средств, включаются в формируемую фактическую стоимость объекта имущества, если они произведены до момента принятия объекта к учету в качестве основного средства. В случае если расходы на государственную регистрацию произведены позднее момента принятия объекта к учету в качестве основного средства, они признаются Обществом прочими расходами текущего периода.

Оценка основных средств, стоимость которых при приобретении выражена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета сумм в иностранной валюте по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Стоимость имущества, в которой оно принято к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Для внеоборотных активов (кроме нематериальных активов) изменение стоимости допускается в случае достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Для оборотных активов изменение стоимости допускается в случае, если материально-производственные запасы морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество.

Для финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится корректировка учетной стоимости до рыночной.

При отсутствии к моменту поступления имущества (основных средств, материально-производственных запасов и т.д.) документов о стоимости поступивших объектов они принимаются к учету в условной оценке с учетом договорной стоимости, расходов по доставке, определяемых согласно данным транспортных железнодорожных накладных и других транспортных документов.

При принятии к учету объекта недвижимости как объекта основных средств сумма фактических затрат по его созданию, учтенная как капитальные вложения в данный объект, формирует первоначальную стоимость объекта основных средств.

Учет вложений во внеоборотные активы ведется в целом по строительству, по отдельным объектам вложений, по технологической структуре затрат по объекту строительства.

Учет затрат по объекту строительства ведется нарастающим итогом с начала сооружения объекта в разрезе отчетных периодов до ввода объектов в действие или полного производства соответствующих работ.

В целях определения порядка учета капитализируемых затрат в части процентов по привлеченным займам и кредитам Общество выделяет среди объектов вложений инвестиционные активы. Под инвестиционными активами понимаются объекты имущества, подготовка которых к предполагаемому использованию требует длительного времени, и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление;

объект определен инвестиционной программой Общества; в текущем периоде началась и продолжает выполняться работа, необходимая для подготовки инвестиционного актива к использованию по назначению. К ней относится в том числе, техническая и административная работа, предшествующая началу создания актива (деятельность, связанная с получением разрешений для начала строительства). Все расходы по подготовке такого объекта имущества к использованию признаются существенными.

## 2.1. Учет основных средств

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования



продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия, и стоимостью в пределах не более 40000 рублей за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, автотранспорта, мобильных и носимых радиостанций, источников резервного электропитания. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется количественный учет на забалансовом счете.

Единицей учета основных средств признается инвентарный объект. Под инвентарным объектом основных средств понимается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций. Для инвентарного учета основных средств применяется карточка учета (ОС-6).

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления – приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т.д.

По основным средствам, выкупаемым из лизинга, первоначальная стоимость формируется исходя из суммы всех платежей по лизинговому договору (общей суммы лизинговых платежей и выкупной стоимости). При этом сумма лизинговых платежей, учтенная в течение действия договора лизинга в составе текущих расходов, отражается записью по дебету 01 сч. и кредиту 02 сч.

Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с обособлением в аналитическом учете.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы (этапы ремонтных работ). Резервы на ремонт основных фондов или ремонтный фонд не создаются.

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта. Срок полезного использования объектов основных средств определяется в пределах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, по



перечню, утверждаемому руководителем Общества или уполномоченным им лицом.

Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при их принятии к учету на основе паспорта объекта, иных технических документов либо на основании оценки технических служб Общества по решению постоянно действующей комиссии.

По безвозмездно полученным объектам основных средств, а также по основным средствам, приобретенным с привлечением средств целевого финансирования в момент их принятия к бухгалтерскому учету отражаются записи по счету учета вложений во внеоборотные активы (счет 08 «Вложения во внеоборотные активы») и признаются доходы будущих периодов (счет 98 «Доходы будущих периодов» и/или прочие доходы (счет 91 «Прочие доходы и расходы»)).

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Начисление амортизации имущества, полученного Обществом по договорам лизинга и учитываемого на его балансе, производится с использованием способа, предусмотренного договором.

Амортизация по безвозмездно полученным объектам основных средств, а также по основным средствам, приобретенным с привлечением средств целевого финансирования начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация не начисляется: по используемым для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объектам основных средств, которые не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и/или пользование, по объектам жилищного фонда, приобретенным в период с 01.01.2002г. до 01.01.2006 года, (не приносящим доход); по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Начисление амортизации приостанавливается по основным средствам, переведенным на консервацию. Общество признает в качестве консервации временное прекращение эксплуатации объекта на срок более трех месяцев. Расходы по консервации объектов (осмотр, смазка, зачехление, огораживание и т.п.), а также по временному прекращению эксплуатации объектов сроком до трех месяцев признаются прочими расходами;

на период реконструкции и модернизации, капитального ремонта объектов основных средств, если продолжительность работ превышает 12 месяцев.

Сданные в аренду основные средства учитываются на счете 01 «Основные средства», но обособляются в аналитическом учете.

Полученные в операционную аренду основные средства учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам арендодателя. Основные средства, полученные в лизинг, учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам Общества.

## 2.2. Учет нематериальных активов

Учет нематериальных активов Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов Общества является инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций.

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению.

Сроки полезного использования нематериальных активов определяются экспертной комиссией и утверждаются руководителем Общества (или специально уполномоченным им лицом) при принятии объекта к учету исходя из следующих положений:

– по правам, приобретенным на основе патентов, свидетельств и иных аналогичных охранных документов, содержащих сроки их действия,

или имеющим законодательно установленные сроки действия – исходя из срока, зафиксированного в таком документе;

- по правам, приобретенным на основе авторских договоров, договоров уступки и иных аналогичных договоров, содержащих конкретные сроки, на которые приобретаются нематериальные активы – исходя из сроков, указанным в таких договорах;

- по иным объектам нематериальных активов – исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды от использования данных активов;

- объекты нематериальных активов, срок полезного использования которым установить невозможно, признаются нематериальными активами с неопределенным сроком использования.

- срок полезного использования деловой репутации устанавливается в размере 20 лет (но не более срока деятельности организации).

Обществом ежегодно, в рамках проведения инвентаризации, проверяется срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. При начислении амортизации новый срок полезного использования применяется к остаточной стоимости НМА.

Переоценка нематериальных активов не производится.

Амортизационные отчисления по всем видам нематериальных активов производятся линейным способом.

### 2.3. Учет расходов на НИОКТР

Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно - исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. №115н. Списание расходов на НИОКТР осуществляется линейным способом. Срок списания расходов по НИОКТР, давшим положительный результат, определяется по каждой работе, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которых организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. Срок списания по каждой работе утверждается руководителем Общества (филиала).

### 2.4. Учет финансовых вложений

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов,

либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Учет финансовых вложений в Обществе осуществляется централизованно ДБиНУиО исполнительного аппарата Общества. Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

В случае незначительности величины затрат, связанных с приобретением ценных бумаг, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Если такие затраты существенны по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, то такие затраты капитализируются в составе первоначальной стоимости ценных бумаг. Для остальных финансовых вложений вся сумма затрат, связанных с их приобретением, увеличивает первоначальную стоимость финансового вложения.

Финансовые вложения в ценные бумаги, обращающиеся на фондовом рынке (фондовой бирже, аукционе), котировки которых регулярно публикуются, относятся к финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Все остальные относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец каждого отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом: вклады в уставные капиталы других организации (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц финансовых вложений; ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии по средней первоначальной стоимости, которая определяется по каждому виду ценных бумаг; покупные векселя оцениваются при выбытии (оплата за выполненные работы, (товары, услуги)) по себестоимости единицы;



прочие финансовые вложения – по первоначальной себестоимости каждой выбывающей единицы.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Векселя, выпущенные покупателями товаров, работ или услуг Общества, поступившие от векселедателя в Общество при расчетах за эти товары, работы или услуги, финансовыми вложениями не признаются и отражаются в учете и отчетности в качестве дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, обеспеченной векселями полученными.

Общество осуществляет проверку на обесценение финансовых вложений в обязательном порядке на 31 декабря отчетного года. Обесценением финансовых вложений признается устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений ниже величины экономических выгод, которые Общество рассчитывает получить от этих финансовых вложений.

При наличии устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, путем сравнения учетной стоимости финансовых вложений с расчетной стоимостью, Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений за счет финансовых результатов (в составе прочих расходов).

## 2.5. Избранные способы учета материально-производственных запасов

В качестве материально-производственных запасов признаются активы:

- предназначенные для использования в качестве материалов при оказании услуг по передаче электрической энергии, технологическому присоединению, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;

- предназначенные для продажи – товары;
- используемые для управленческих нужд Общества.
- предназначенные для использования в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве внеоборотных активов для собственных нужд.

Материально-производственные запасы для целей принятия к учету оцениваются в зависимости от причины поступления: приобретение за плату, изготовление собственными силами, безвозмездное поступление и т.д. Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.



Фактическая себестоимость материалов, приобретенных за плату, включает:

- стоимость материалов по договорным ценам;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы МПЗ;
- расходы по агентским договорам, заключенным в целях проведения процедур закупок МПЗ;
- транспортно-заготовительные расходы;
- расходы по доведению материалов до состояния, в котором они пригодны к использованию в предусмотренных Обществом целях;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материалов.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу на праве собственности, переданные ему по договорам комиссии, хранения и т.п., учитываются за балансом на счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» в оценке, предусмотренной в соответствующих договорах и приемопередаточных документах (актах, накладных и т.д.).

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, определяемых в соответствии с нормами. Списание производится, начиная с месяца передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, в том числе при внутреннем перемещении между филиалами, и внутри филиала, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов в разрезе складов и мест хранения.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Материально-производственные запасы (в том числе запасные части), приходяемые в результате снятия с основных средств в стадии восстановления, признаются прочими доходами, и, оцениваются по учетной стоимости последних по времени приобретения аналогичных запасных частей с учетом процента фактического износа приходяемых объектов (не ниже стоимости металлолома), в случае отсутствия подобной информации по текущей рыночной стоимости.

Материально-производственные запасы, предназначенные для использования в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве внеоборотных активов для собственных нужд, отражаются в бухгалтерском

балансе в составе внеоборотных активов. Если на момент приобретения МПЗ и до момента использования неизвестно их назначение, то их стоимость отражается в балансе в общем порядке, предусмотренном для МПЗ.

## 2.6. Учет доходов и расходов

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает выручка от продажи продукции (работ, услуг), полученная по основным видам деятельности. К основным видам деятельности для целей отражения в отчетности доходов и расходов относятся:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от аренды;
- доходы от реализации прочих работ и услуг:
  - промышленного характера;
  - непромышленного характера.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, расходы, связанные с производством работ, оказанием услуг, осуществление которых связано с обычными видами деятельности Общества.

Учет расходов по реализации услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению к сети ведется в разрезе подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций, других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии и выполняющих услуги технологического присоединения к сети, и в разрезе статей затрат.

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными

нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Текущие расходы исполнительного аппарата Общества, за минусом распределенных, признаются управленческими расходами. В отчетности данные расходы включаются в стр. 2220 «Отчета о финансовых результатах».

Коммерческие расходы в полной сумме признаются в себестоимости оказанных услуг, выполненных работ полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

## 2.7. Избранные способы учета собственных средств (капитала)

Резервный капитал формируется Обществом из его прибыли на основании учредительных документов и решения учредителей (акционеров).

В разделе III баланса (Капитал и резервы) по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма прироста стоимости внеоборотных активов по результатам их переоценки, переданная по вступительному балансу при реорганизации Общества в форме присоединения.

В результате реорганизации распределительных сетевых компаний путем присоединения к ПАО «МРСК Юга», проведенной по состоянию на 30.03.2008г. (передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Астраханьэнерго» от «18» января 2008г., (Протокол № б/н от 21.01.2008г.), передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Волгоградэнерго» от «18» января 2008г., (Протокол № 1/08 от 28.01.2008г.), передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Ростовэнерго» от «18» января 2008г (Протокол № б/н от 21.01.2008г.), передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Калмэнерго» от «18» января 2008 г (Протокол № 3 от 21.01.2008г.), в составе нераспределенной прибыли признана часть разницы между стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акций общества, к которому было осуществлено присоединение, в размере 1 319 417 тыс. рублей, полученная в результате построчного объединения (суммирования или вычитания при наличии непокрытого убытка прошлых лет) нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) присоединяемых обществ.

Суммы прироста стоимости имущества от переоценки используются для уценки тех объектов имущества, которые ранее подвергались дооценке, и только в пределах сумм, накопленных по каждому отдельному инвентарному объекту. В момент списания объекта с учета (по любым основаниям) суммы накопленной по нему дооценки списываются на счет нераспределенной прибыли Общества.

## 2.8. Избранные способы учета обязательств

Единицей учета расчетов с поставщиками и подрядчиками является кредиторская (дебиторская) задолженность по каждому поставщику (подрядчику), каждому договору, каждому документу расчетов.

Величина кредиторской задолженности определяется исходя из цены и условий, установленных договором. При этом кредиторская задолженность признается в полной сумме по договору, независимо от того, уплачивался аванс или предварительная оплата в счет поставок. Сумма аванса засчитывается в счет исполнения обязательств по договору.

Для оценки кредиторской задолженности, возникающей из договоров, предусматривающих значительные отсрочки или рассрочки оплаты, приведение величины будущих денежных потоков к отчетной дате не производится, и кредиторская задолженность принимается равной номинальной цене договора за минусом оплаченных сумм.

Кредиторская задолженность, оформленная векселем, отражается обособленно.

Расходы по займам и кредитам, признаются прочими расходами соответствующего отчетного периода. Исключение из этого порядка составляют проценты по займам и кредитам, которые подлежат включению в стоимость инвестиционных активов.

Расходы (проценты) по займам и кредитам в целях формирования информации по географическим сегментам (субъекты федерации, на территории которых формируются тарифы) распределяются между филиалами Общества в соответствии с методикой, разрабатываемой Обществом.

Дополнительные расходы по займам и кредитам включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Предоплата по договорам страхования отражается на субсчетах учета расчетов по имущественному и личному страхованию и признается расходом Общества по мере истекания периода страхования. Расчет ежемесячного списания расходов осуществляется в днях.

## 2.9. События после отчетной даты

В соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества с раскрытием соответствующей



информации пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### 2.10. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Общество признает оценочные обязательства при выполнении условий признания в соответствии с ПБУ 8/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н в отношении следующих обязательств:

не завершенных на отчетную дату судебных разбирательств, в которых Общество выступает истцом или ответчиком, и решения, по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды, приводящие к оттоку экономических выгод Общества;

не разрешенных на отчетную дату разногласий с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;

реструктуризации Общества, продажи или прекращения какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;

заключенных заведомо убыточных договоров;

оплате вознаграждений работникам;

оплате вознаграждений членам совета директоров;

других аналогичных обязательств.

Для целей оценки последствий анализируются все вышеперечисленные обстоятельства, последствия которых превышают 500 тыс. рублей.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете Общества в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения) обязательства по состоянию на отчетную дату или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату.

Оценочное обязательство (резерв) создается по условным обязательствам, денежная оценка которых превышает 5 млн. рублей. Данный критерий не применяется в отношении оценочных обязательств по вознаграждениям работникам.

Величина оценочного обязательства определяется Обществом на основе имеющихся фактов хозяйственной жизни Общества, опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств, а также, при необходимости, мнений экспертов. Общество обеспечивает документальное подтверждение обоснованности такой оценки. В качестве документального подтверждения величины оценочных обязательств могут использоваться: договоры, справки и расчеты профильных структурных подразделений, заключения юридической службы Общества и др.

Условные активы и условные обязательства (в том числе не признанные оценочные обязательства) в бухгалтерском учете не отражаются, а информация о них раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Раскрытие в отчетности информации



производится на основании расчетов, составляемых структурными подразделениями (департаментами, службами, отделами) к которым, в соответствии с выполняемыми функциями, относятся события.

На каждую отчетную дату Общество формирует оценочное обязательство по оплате отпусков. Расчет оценочного обязательства производится ежемесячно, по каждому сотруднику, в соответствии с методикой, разработанной в Обществе.

Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год признается, если на конец отчетного года выполнены условия, закрепленные внутренними нормативными актами Общества, на основании которых у работников возникает право на получение вознаграждения. Резерв под оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам года создается на последнюю дату отчетного года.

Оценочное обязательство по выплате ежеквартального вознаграждения по итогам работы за квартал признается, если на конец отчетного квартала выполнены условия, закрепленные внутренними нормативными актами Общества, на основании которых у работников возникает право на получение вознаграждения. Резерв под оценочное обязательство по выплате ежеквартального вознаграждения по итогам квартала создается на последнюю дату отчетного квартала.

Резерв под оценочное обязательство по выплате ежемесячного вознаграждения по итогам работы за декабрь создается на последнюю дату отчетного года, если выполнены условия, закрепленные внутренними нормативными актами Общества, на основании которых у работников возникает право на получение вознаграждения. Резерв под оценочное обязательство по выплате ежемесячного вознаграждения по итогам работы за январь – ноябрь не создается, текущие расходы признаются на последнюю дату месяца, в котором фактически начислено вознаграждение. Резерв под оценочное обязательство по выплате вознаграждений членам совета директоров за заседания, проведенные в четвертом квартале отчетного года, создается на последнюю дату отчетного года.

## 2.11. Информация о связанных сторонах

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», требованиями соответствующего раздела ЕКУП Группы «Российские сети», Общество включает в пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в виде отдельного раздела, в объеме, требуемом ЕКУП Группы «Российские сети» информацию о связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и связанной стороной с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

## 2.12. Информация по сегментам

Общество осуществляет выделение отчетных сегментов в соответствии с ПБУ 12/2010. Первичной информацией для целей формирования данных в разрезе отчетных сегментов принимается информация по географическим сегментам, поскольку основные риски и прибыли Общества определяются различиями деятельности в различных географических регионах. Вторичной – информация по операционным сегментам.

## 2.13. Налоги и сборы

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, законодательными актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Налоги и сборы, исчисляемые и уплачиваемые в централизованном порядке исполнительным аппаратом Общества:

- налог на добавленную стоимость;
- налог на прибыль (в том числе, налог на прибыль с доходов в виде дивидендов).

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных утвержденных Обществом форм и справок на бумажных носителях и в электронном виде по форме используемого Обществом программного обеспечения.

Налоговый учет ведется с использованием регистров налогового учета, с использованием счетов налогового учета.

### Налог на прибыль

В целях налогообложения принимается порядок признания доходов и расходов по методу начисления (ст.ст. 271, 272 НК РФ).

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст. 275.1 НК РФ.

Расходы на оплату отпусков учитываются для целей налогообложения единовременно в том периоде, в котором они выплачены.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и вознаграждения по итогам работы за год не создается.

Расходы на страхование работников признаются в соответствии с требованиями ст. 255, 272 НК РФ.

Амортизируемым имуществом признается имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые находятся у Общества на праве собственности, используются для извлечения дохода и стоимость которых погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками и объекты основных средств подлежат включению в состав той амортизационной группы (подгруппы), в которую они были включены у предыдущего собственника.

Если срок фактического использования данных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно исходя из требований техники безопасности и других факторов.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации. Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам, первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также в размере 30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам, расходов, которые понесены в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств и суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового Кодекса.

#### Налог на добавленную стоимость

Объектом налогообложения по налогу на добавленную стоимость признаются следующие операции:

- реализация товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в том числе реализация предметов залога и передача товаров (результатов выполненных работ, услуг) по соглашению о предоставлении отступного или новации, а также передача имущественных прав. Передача права собственности на товары, результаты выполненных работ, услуги на безвозмездной основе признается реализацией товаров (работ, услуг);
- передача на территории Российской Федерации товаров (выполнение работ, оказание услуг) для собственных нужд, расходы на

которые не принимаются к вычету (в том числе через амортизационные отчисления) при исчислении налога на прибыль;

- выполнение строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом);

- ввоз товаров на таможенную территорию Российской Федерации.

В частности, объектом налогообложения признаются операции по передаче товаров (работ, услуг) в рекламных целях, расходы на приобретение (создание), единицы которых превышают 100 рублей.

Согласно п. 8 ст. 149 НК РФ при отнесении операций, облагаемых ранее НДС, к льготным, налогоплательщики применяют тот порядок определения налоговой базы, который действовал на дату отгрузки товаров, независимо от момента их оплаты.

При определении налоговой базы выручка от реализации товаров (работ, услуг), передачи имущественных прав определяется исходя из всех доходов, связанных с расчетами по оплате указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав, полученных в денежной и (или) натуральной формах, включая оплату ценными бумагами.

Налоговая база при реализации товаров (работ, услуг), согласно п. 1 ст. 154 НК РФ, определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен, определяемых в соответствии со ст. 40 НК РФ, с учетом акцизов (для подакцизных товаров) и без включения в них НДС.

Налоговая база в части операций по передаче товаров (выполнению работ, оказанию услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету при исчислении налога на прибыль, определяется как стоимость переданных товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен реализации идентичных (а при их отсутствии - однородных) товаров (аналогичных работ, услуг), действовавших в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии - исходя из рыночных цен с учетом акцизов (для подакцизных товаров) и без включения в них НДС.

В случае отсутствия информации о рыночных ценах стоимость переданных для собственных нужд товаров, работ и услуг оценивается исходя из их стоимости в бухгалтерском учете.

Сумма начисленного налога не учитывается в составе расходов для целей налогообложения прибыли.

При выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления налоговая база определяется как стоимость выполненных работ, исчисленная исходя из всех фактических расходов налогоплательщика на их выполнение, включая расходы реорганизованной (реорганизуемой) организации.

Для расчета налоговой базы используются только данные бухгалтерского учета о стоимости строительно-монтажных работ за квартал.

## Налог на имущество



Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями главы 30 Налогового Кодекса РФ и законов субъектов РФ «О налоге на имущество».

Оценка имущества, формирующего налоговую базу, производится исходя из балансовой (остаточной стоимости, определяемой в соответствии с требованиями бухгалтерского учета) стоимости. По объектам, по которым в соответствии с требованиями ПБУ 6/01, начисляется износ, остаточная стоимость для исчисления налоговой базы определяется как первоначальная (восстановительная) за вычетом износа. Для целей исчисления остаточной стоимости указанных объектов начисление и вычет износа производится ежемесячно. Движимое имущество, принятое на учет с 1 января 2013 года в качестве основных средств, является льготным с 01 января 2015г. (п. 25 ст. 381НК РФ), а имущество 1 и 2 амортизационных групп не является объектом налогообложения (пп8.п.4 ст.374 НК РФ).

В целях правильного применения льготы по налогу, предусмотренной п.21 статьи 381 главы 30 НК, ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

#### Транспортный налог

Определение налоговой базы по транспортному налогу производится в соответствии с требованиями главы 28 Налогового Кодекса РФ и законами субъектов РФ.

Уплата налога производится по месту нахождения транспортных средств, при этом местом нахождения признается место их государственной регистрации.

Общество исчисляет суммы авансовых платежей по налогу по истечении каждого отчетного периода в размере одной четвертой произведения соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

Расчеты по страховым взносам по обязательному пенсионному страхованию, обязательному социальному страхованию, обязательному медицинскому страхованию.

Исчисление и уплата страховых взносов по обязательному пенсионному страхованию, обязательному социальному страхованию, обязательному медицинскому страхованию (далее по тексту страховые взносы) регулируется Федеральным законом Российской Федерации от 24.07.2009г. №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

Объектом налогообложения страховыми взносами, признаются выплаты и иные вознаграждения, выплачиваемые в пользу физических лиц



(граждан РФ) по трудовым и гражданско-правовым договорам, предметом которых является выполнение работ, оказание услуг, а также иные вознаграждения и выплаты, начисляемые в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию в соответствии с федеральными законами о конкретных видах обязательного социального страхования.

#### Налог на доходы физических лиц

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым Общество является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

#### Прочие налоги и сборы

Исчисление и уплата налога на землю, водного налога, государственной пошлины, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах, регламентирующим порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

#### 2.14. Изменения учетной политики

Изменения в учетную политику Общества вносятся в случаях изменения законодательства и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, при разработке организацией новых способов ведения бухгалтерского учета.

Любое изменение учетной политики утверждается организационно-распорядительной документацией Общества.

Существенные изменения учетной политики в целях налогового учета в 2016 году:

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам, первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также в размере 30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам, расходов, которые понесены в случаях реконструкции (модернизации). Изменения внесены приказом № 565 от 16.09.2016 г.

В 2017 году Общество не планирует существенных изменений действующей учетной политики в целях бухгалтерского и налогового учета.

Общество не имеет никаких планов и намерений в отношении прекращения деятельности, сокращения либо продажи части бизнеса, а также в отношении прекращения производства какой-либо продукции, услуг.

### 3. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

#### 3.1. Нематериальные активы (НМА)

Переоценка нематериальных активов в 2016 году Обществом не производилась.

Расшифровка наличия и движения нематериальных активов Общества по состоянию на 31.12.2016 г. приведена в Пояснениях, табличная форма 5.1.1.

#### 3.2. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКТР)

Списание в установленном порядке расходов на НИОКТР, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, в 2016 году производилось с использованием счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

Неоформленных научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в Обществе за 2016 год нет.

Информация о наличии и движении результатов НИОКТР и затрат по незаконченным исследованиям и разработкам предоставлена в Пояснениях, табличная форма 5.2.1., 5.2.2.

В составе результатов НИОКТР по состоянию на 31.12.2016 года числятся работы:

№ п/п	Наименование НИОКТР	тыс. рублей		
		Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
1	Карта климатического районирования	5 507	5 507	0
2	Концепция интеллектуальной АСУ распределительной сетью на основе принципов «умных сетей»	400	220	180
3	Математическая модель для определения показателей эффективности транспорта электрической энергии	7 627	7 150	477
4	Обследование влияния тяговых и других нелинейных нагрузок эл. сетей 110кВ	10 170	9 534	636
5	Опытно-промышленный образец устройства кратковр. замыкания нейтрали в сети на базе реклоуз. ПО КЭС	1 011	1 011	0
6	Опытно-промышленный образец устройства кратковр. замыкания нейтрали в сети на базе реклоуз. РЭС	1 651	1 651	0
7	Положение о системе энергоменеджмента в ДЗО ПАО «Россети»	4 995	3 746	1 249
8	СНБ для определения стоимости ремонта и и технического обслуживания электротехнических установок	10 218	5 620	4 598
9	Технические требования и характеристики источников постоянного оперативного тока в РП 6-10кВ	2 669	2 469	200
	Итого:	44 248	36 908	7 340

### 3.3. Основные средства, включая доходные вложения в материальные ценности (ОС)

Наличие и движение основных средств в течение отчетного периода отражено в Пояснениях, табличная форма 5.3.1.

#### Основные средства в процессе государственной регистрации

рублей

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование основного средства	Группа основного средства	Эксплуатируется (Да/Нет)	Первоначальная стоимость
1	300000022187	РП-ЯКЗ ф.33 ПС Фунтово (с.Яксатово)	машины, оборудование, транспортные средства	Да	4 367 411,00
2	300000022188	РП 9 ф. 12.35 ПС Фунтово (с. Осыпной Бугор)	машины, оборудование, транспортные средства	Да	4 371 915,00
3	300000023438	ВЛ-110 кВ (АС 240/32), L - 1909 м	сооружения	Да	23 150 000,00
4	300000023959	КВЛ-110 кВ 170 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-ЦРП)	сооружения	Да	93 769 174,31
5	300000023959	КВЛ-110 кВ 170 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-ЦРП)	сооружения	Да	111 001 683,91
6	300000023960	КВЛ-110 кВ 466 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Бузанская)	сооружения	Да	59 185 963,30
7	300000023961	КВЛ-110 кВ 463 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Кири-Кили №1)	сооружения	Да	54 354 961,58
8	300000023983	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ- Капустин Яр-1 (портал ПС Капустин Яр-опора №1) провод АС-150/24, L=0,034км	сооружения	Да	288 429,01
9	300000023984	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ- Капустин Яр-1 (опора №10 - портал ГТУ ТЭЦ) провод АС-150/24, L=0,067км	сооружения	Да	585 013,89
10	300000023985	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ- Капустин Яр-1 (опора №1 - опора №10) провод АС-150/24, L=1,107км	сооружения	Да	9 374 270,18
11	300000023986	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ- Капустин Яр-2 (портал ПС Капустин Яр-опора №1/суш.) провод АС-150/24, L=0,032км	сооружения	Да	244 124,85
12	300000023987	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ- Капустин Яр-2 (опора №11 - портал ГТУ ТЭЦ) провод АС-150/24, L=0,051км	сооружения	Да	389 073,98
13	300000023988	ВЛ-110кВ ГТУ ТЭЦ- Капустин Яр-2 (оп., №1/суш.-оп., №2)L=0,095км;(оп., №2-оп., №11)L=1,077км; провод АС-150	сооружения	Да	8 941 072,73
14	300000023989	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ- Советская (опора №1/суш.-опора №10) провод АС-150/24, L=1,137км	сооружения	Да	9 342 160,54
15	300000023990	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ- Советская (опора №10.-портал ГТУ ТЭЦ) провод АС-150/24, L=0,030км	сооружения	Да	146 495,00
16	300000024347	ВЛ-35кВ ПС Ильинка 1,2 - 8 км	сооружения	Да	15 330 000,00
17	300000025207	Административное здание ИРЭС	здания	Да	1 788 031,72
18	300000025208	Здание гаражей	здания	Да	2 026 484,46
19	345100005766	Здание ТП 1057	Здания	Да	82 958,81
20	345100009760	Здание РП 6КВ	Здания	Да	238 665,88
21	345100011768	Здание ТП-25	Здания	Да	231 514,24
22	345100011832	Здание ТП-1374	Здания	Да	654 869,31
23	345100011853	Здание ТП-219	Здания	Да	40 501,70
24	345100011855	Здание ТП-1262	Здания	Да	28 832,99
25	345100011890	Здание ТП 1571	Здания	Да	199 253,52

26	345100011949	Здание ТП-289	Здания	Да	186 002,60
27	345100011956	Здание ТП-3204	Здания	Да	351 390,08
28	345100012013	Здание ТП-А1280	Здания	Да	60 296,07
29	345100012033	Здание РП-2010	Здания	Да	221 589,37
30	345100012055	Здание ТП-1548	Здания	Да	276 930,51
31	345100012057	Здание ТП-1134	Здания	Да	103 257,68
32	345100012103	Здание ТП-1383	Здания	Да	597 312,20
33	345100012114	Здание ТП 1498	Здания	Да	636 423,90
34	345100012123	Здание РП 1480	Здания	Да	1 122 316,23
35	345100012167	Здание ТП 3203	Здания	Да	560 197,65
36	345100012188	Здание ТП-3112	Здания	Да	338 887,72
37	345100012206	Здание ТП-1158	Здания	Да	261 507,93
38	345100012210	Здание ТП-1275	Здания	Да	486 275,82
39	345100012216	Здание ТП- 1275	Здания	Да	148 833,41
40	345100012229	Здание тп-488	Здания	Да	1,00
41	345100012262	Здание ТП-А1622	Здания	Да	390 952,86
42	345100012280	Здание ТП-1105	Здания	Да	341 379,78
43	345100012298	Здание тп-1486	Здания	Да	425 597,31
44	345100012301	Здание тп-1443	Здания	Да	96 775,77
45	345100012341	Здания ТП 1645 мр 302	Здания	Да	453 960,29
46	345100012342	Здания ТП 1644 мр 302	Здания	Да	449 382,66
47	345100012365	Здание ТП-1299	Здания	Да	205 487,41
48	345100012412	Здание РП 1260	Здания	Да	920 791,68
49	345100012468	Здание ТП-2536	Здания	Да	1,00
50	345100012470	Здание ТП-559	Здания	Да	1,00
51	345100012496	Здание тп-1377	Здания	Да	632 574,34
52	345100012528	Здание ТП 2021	Здания	Да	1,00
53	345100012545	Здание РП-302	Здания	Да	1 206 761,21
54	345100012560	Здание ТП-1381	Здания	Да	546 506,50
55	345100012597	ЗДАНИЯ ТП 2217	Здания	Да	747 088,17
56	345100012610	ЗДАНИЕ РП-1380	Здания	Да	1 468 238,88
57	345100012618	Здание ТП-1361	Здания	Да	417 275,09
58	345100012633	Здание ТП 1409	Здания	Да	1,00
59	345100012640	Здание ТП-3213	Здания	Да	639 205,28
60	345100012659	Здание РП-10 КВ. 2560	Здания	Да	277 816,45
61	345100012663	Здание ТПА 1227	Здания	Да	578 503,92
62	345100012677	Здание ТП-1026	Здания	Да	378 586,31
63	345100012712	Здание РП-2570	Здания	Да	1 347 048,56
64	345100012729	Здание ТП-1206	Здания	Да	69 100,82
65	345100012731	Здание ТП А-1231	Здания	Да	133 877,48
66	345100012733	Здание ТП-А141	Здания	Да	73 074,53
67	345100012735	Здание ТП А-1234	Здания	Да	172 280,45
68	345100012737	Здание ТП А-296	Здания	Да	65 258,35
69	345100012750	Здание ТП 1002	Здания	Да	282 881,60
70	345100012873	Здание ТП N105	Здания	Да	215 086,83
71	345100012906	Здание ТП-2403	Здания	Да	518 941,50
72	345100012926	Здание РП-А1620	Здания	Да	783 809,30
73	345100012945	Здание ТП-771	Здания	Да	28 601,99

74	345100013120	Здание ТП-1343	Здания	Да	311 220,16
75	345100013134	Здание ТП-1490	Здания	Да	651 156,82
76	345100013199	Здание ТП-424	Здания	Да	1,00
77	345100013202	Здание ТП-425	Здания	Да	1,00
78	345100013213	Здание ТП-1651	Здания	Да	426 336,66
79	345100013215	Здание РП 3130	Здания	Да	1 281 846,80
80	345100013624	Здание ТП 2281	Здания	Да	320 653,74
81	345100013627	Здание ТП А-136	Здания	Да	389 056,54
82	345100013634	Здание ТП-1286	Здания	Да	510 003,15
83	345100013652	Здание ТП №1060	Здания	Да	307 795,29
84	345100013713	Здание ТП №3280	Здания	Да	638 726,82
85	345200300200	ЛЭП-110кВ ПС Зензеватка	Сооружения	Да	1 666 493,71
86	345200306310	ВЛ 110 кВ № 440 НС-2 Ольховка	Сооружения	Да	225 889,50
87	345200306311	ВЛ 110 кВ ПС Береговая	Сооружения	Да	335 664,79
88	345200306793	ВЛ 35 кВ заходы к ПС Алешники	Сооружения	Да	634 709,00
89	345200306895	ВЛ 110 кВ ПС Красный Яр - ПС Овражная	Сооружения	Да	8 443 300,00
90	345200306898	ВЛ 110 кВ ПС"Овражное"- ПС "Платовская"	Сооружения	Да	11 806 900,00
91	345200307149	ВЛ-35кВ Вязовка-Большевик	Сооружения	Да	14 091 502,20
92	345200404927	Подстанция 35/10 кВ Алешники	Машины, оборудование, транспортные средства	Да	1 636 477,23
93	345200405054	Подстанция 110/10 кВ Овражная	машины, оборудование, транспортные средства	Да	15 082 902,00
94	345200405057	Подстанция 110/35/10кВ Платовская	машины, оборудование, транспортные средства	Да	16 156 459,86
95	345200405343	ОРУ-35кВ ПС Вязовка	машины, оборудование, транспортные средства	Да	20 519 537,92
96	345300013883	ОРУ-35/10кВ ПС 35/10КВ РОССИЯ	машины, оборудование, транспортные средства	Да	2 893 580,00
97	345500006326	Сооружение ОРУ110/10 кВ ПС Развилка-2	Сооружения	Да	1 234 215,27
98	345500006327	Здание ОПУ ПС Развилка-2	Здания	Да	4 075 434,19
99	345500018058	Здание ОПУ ПС Фестивальная	Здания	Да	12 019 787,82
100	345500018238	Отпайка от ВЛ-110 кВ №8 к ПС Вилейская	Сооружения	Да	2 339 418,00
101	345500018239	Отпайка от ВЛ-110 кВ №11 к ПС Вилейская	Сооружения	Да	7 719 418,00
102	345500018885	Строительная часть ОРУ-110 ПС Развилка-2	Сооружения	Да	7 337 503,55
103	345500019317	Здание закрытого распределительного устройства (ЗРУ-6кВ) ПС Спортивная	Здания	Да	23 150 413,70
104	080700001075	Административное здание	здания	Да	3 649 950,00
105	080700001076	Проходная	здания	Да	277 002,00
106	080700001077	Склад №1	здания	Да	1 048 968,00
107	080700001078	Столярная мастерская	здания	Да	945 452,00
108	080700001079	Котельная	здания	Да	64 022,00
109	080700001080	Административное здание	здания	Да	5 406 256,00
110	080700001081	Склад №2	здания	Да	2 498 662,00
111	080700001082	Трансформаторная подстанция	здания	Да	589 445,00
112	080700001083	Трансформаторная подстанция (ТП) № 2	здания	Да	298 819,00
113	080700001085	Трансформаторная подстанция (ТП) № 5	здания	Да	273 884,00
114	080700001087	Трансформаторная подстанция (ТП) № 6	здания	Да	784 781,00
115	080700001089	Трансформаторная подстанция (ТП) № 7	здания	Да	197 422,00
116	080700001092	Трансформаторная подстанция (ТП) № 8	здания	Да	136 501,00
117	080700001094	Трансформаторная подстанция (ТП) № 10	здания	Да	548 698,00
118	080700001098	Трансформаторная подстанция (ТП) № 12	здания	Да	202 649,00
119	080700001100	Трансформаторная подстанция (ТП) № 13	здания	Да	271 680,00



120	080700001106	Трансформаторная подстанция (ТП) № 14	здания	Да	229 540,00
121	080700001109	Трансформаторная подстанция (ТП) № 15	здания	Да	1 111 633,00
122	080700001111	Трансформаторная подстанция (ТП) № 17	здания	Да	321 959,00
123	080700001113	Трансформаторная подстанция (ТП) № 18	здания	Да	1 310 883,00
124	080700001116	Трансформаторная подстанция (ТП) № 19	здания	Да	278 233,00
125	080700001118	Трансформаторная подстанция (ТП) № 22	здания	Да	271 750,00
126	080700001121	Трансформаторная подстанция (ТП) № 23	здания	Да	277 458,00
127	080700001123	Трансформаторная подстанция (ТП) № 24	здания	Да	544 562,00
128	080700001126	Трансформаторная подстанция (ТП) № 26	здания	Да	769 869,00
129	080700001129	Трансформаторная подстанция (ТП) № 27	здания	Да	318 718,00
130	080700001131	Трансформаторная подстанция (ТП) № 28	здания	Да	671 978,00
131	080700001133	Трансформаторная подстанция (ТП) № 29	здания	Да	770 518,00
132	080700001135	Трансформаторная подстанция (ТП) № 30	здания	Да	179 443,00
133	080700001137	Трансформаторная подстанция (ТП) № 37	здания	Да	1 141 986,00
134	080700001141	Трансформаторная подстанция (ТП) № 39	здания	Да	802 537,00
135	080700001143	Трансформаторная подстанция (ТП) № 42	здания	Да	380 159,00
136	080700001151	Трансформаторная подстанция (ТП) № 43	здания	Да	991 548,00
137	080700001153	Трансформаторная подстанция (ТП) № 44	здания	Да	441 298,00
138	080700001157	Трансформаторная подстанция (ТП) № 49	здания	Да	178 668,00
139	080700001160	Трансформаторная подстанция (ТП) № 53	здания	Да	963 540,00
140	080700001168	Трансформаторная подстанция (ТП) № 55	здания	Да	517 609,00
141	080700001170	Трансформаторная подстанция (ТП) № 56	здания	Да	446 007,00
142	080700001175	Трансформаторная подстанция (ТП) № 61	здания	Да	299 804,00
143	080700001178	Трансформаторная подстанция (ТП) № 62	здания	Да	288 839,00
144	080700001180	Трансформаторная подстанция (ТП) № 62а	здания	Да	611 755,00
145	080700001182	Трансформаторная подстанция (ТП) № 63	здания	Да	325 245,00
146	080700001184	Трансформаторная подстанция (ТП) № 65	здания	Да	225 616,00
147	080700001186	Трансформаторная подстанция (ТП) № 70	здания	Да	758 378,00
148	080700001188	Трансформаторная подстанция (ТП) № 71	здания	Да	259 428,00
149	080700001191	Трансформаторная подстанция (ТП) № 73	здания	Да	367 598,00
150	080700001194	Трансформаторная подстанция (ТП) № 74	здания	Да	372 464,00
151	080700001196	Трансформаторная подстанция (ТП) № 87	здания	Да	838 284,00
152	080700001200	Трансформаторная подстанция (ТП) № 88	здания	Да	971 549,00
153	080700001203	Трансформаторная подстанция (ТП) № 93	здания	Да	898 584,00
154	080700001206	Трансформаторная подстанция (ТП) № 94	здания	Да	510 003,00
155	080700001210	Трансформаторная подстанция (ТП) № 99	здания	Да	346 428,00
156	080700001212	Трансформаторная подстанция (ТП) № 100	здания	Да	475 129,00
157	080700001215	Трансформаторная подстанция (ТП) № 105	здания	Да	857 121,00
158	080700001217	Трансформаторная подстанция (ТП) № 106	здания	Да	567 826,00
159	080700001219	Трансформаторная подстанция (ТП) № 113	здания	Да	591 462,00
160	080700001222	Трансформаторная подстанция (ТП) № 114	здания	Да	610 948,00
161	080700001224	Трансформаторная подстанция (ТП) № 115	здания	Да	237 459,00
162	080700001227	Трансформаторная подстанция (ТП) № 116	здания	Да	597 858,00
163	080700001229	Трансформаторная подстанция (ТП) № 117	здания	Да	345 988,00
164	080700001231	Трансформаторная подстанция (ТП) № 120	здания	Да	647 851,00
165	080700001234	Трансформаторная подстанция (ТП) № 122	здания	Да	462 996,00
166	080700001237	Трансформаторная подстанция (ТП) № 125	здания	Да	834 195,00
167	080700001239	Трансформаторная подстанция (ТП) № 136	здания	Да	646 966,00

168	080700001243	Трансформаторная подстанция (ТП) № 137	здания	Да	667 755,00
169	080700001247	Трансформаторная подстанция (ТП) № 143	здания	Да	371 229,00
170	080700001249	Трансформаторная подстанция (ТП) № 145	здания	Да	395 206,00
171	080700001251	Трансформаторная подстанция (ТП) № 146	здания	Да	446 007,00
172	080700001253	Трансформаторная подстанция (ТП) № 147	здания	Да	696 944,00
173	080700001256	Трансформаторная подстанция (ТП) № 148	здания	Да	799 358,00
174	080700001258	Трансформаторная подстанция (ТП) № 149	здания	Да	705 995,00
175	080700001261	Трансформаторная подстанция (ТП) № 150	здания	Да	488 629,00
176	080700001263	Трансформаторная подстанция (ТП) № 161	здания	Да	488 427,00
177	080700001267	Трансформаторная подстанция (ТП) № 166	здания	Да	351 647,00
178	080700001269	Трансформаторная подстанция (ТП) № 171	здания	Да	650 975,00
179	080700001271	Трансформаторная подстанция (ТП) № 179	здания	Да	870 209,00
180	080700001273	Трансформаторная подстанция (ТП) № 181	здания	Да	997 425,00
181	080700001276	Трансформаторная подстанция (ТП) № 180	здания	Да	828 776,00
182	080700001282	Трансформаторная подстанция (ТП) № 182	здания	Да	794 530,00
183	080700001284	Трансформаторная подстанция (ТП) № 184	здания	Да	507 944,00
184	080700001286	Трансформаторная подстанция (ТП) № 186	здания	Да	244 410,00
185	080700001288	Трансформаторная подстанция (ТП) № 188	здания	Да	818 834,00
186	080700001290	Трансформаторная подстанция (ТП) № 189	здания	Да	512 983,00
187	080700001293	Трансформаторная подстанция (ТП) № 192	здания	Да	518 508,00
188	080700001295	Трансформаторная подстанция (ТП) № 195	здания	Да	247 165,00
189	080700001297	Трансформаторная подстанция (ТП) № 196	здания	Да	1 410 918,00
190	080700001299	Трансформаторная подстанция (ТП) № 196а	здания	Да	309 376,00
191	080700001301	Трансформаторная подстанция (ТП) № 203	здания	Да	857 452,00
192	080700001304	Трансформаторная подстанция (ТП) № 206	здания	Да	527 623,00
193	080700001307	Трансформаторная подстанция (ТП) № 207	здания	Да	459 718,00
194	080700001310	Трансформаторная подстанция (ТП) № 208	здания	Да	623 347,00
195	080700001312	Трансформаторная подстанция (ТП) № 210	здания	Да	772 025,00
196	080700001314	Трансформаторная подстанция (ТП) № 216	здания	Да	401 011,00
197	080700001317	Трансформаторная подстанция (ТП) № 217	здания	Да	1 083 630,00
198	080700001319	Трансформаторная подстанция (ТП) № 229	здания	Да	538 788,00
199	080700001321	Трансформаторная подстанция (ТП) № 230	здания	Да	1 013 483,00
200	080700001324	Трансформаторная подстанция (ТП) № 235	здания	Да	856 584,00
201	080700001326	Трансформаторная подстанция (ТП) № 236	здания	Да	1 084 315,00
202	080700001330	Трансформаторная подстанция (ТП) № 238	здания	Да	580 786,00
203	080700001334	Трансформаторная подстанция (ТП) № 249	здания	Да	696 944,00
204	080700001337	Трансформаторная подстанция (ТП) № 251	здания	Да	587 841,00
205	080700001339	Трансформаторная подстанция (ТП) № 252	здания	Да	1 106 939,00
206	080700001341	Трансформаторная подстанция (ТП) № 253	здания	Да	606 691,00
207	080700001343	Трансформаторная подстанция (ТП) № 260	здания	Да	511 012,00
208	080700001346	Трансформаторная подстанция (ТП) № 267	здания	Да	766 805,00
209	080700001348	Трансформаторная подстанция (ТП) № 269	здания	Да	512 983,00
210	080700001353	Трансформаторная подстанция (ТП) № 271	здания	Да	1 583 703,00
211	080700001357	Трансформаторная подстанция (ТП) № 273	здания	Да	343 418,00
212	080700001359	Трансформаторная подстанция (ТП) № 282	здания	Да	530 334,00
213	080700001361	Трансформаторная подстанция (ТП) № 289	здания	Да	336 733,00
214	080700001364	Трансформаторная подстанция (ТП) № 290	здания	Да	441 430,00
215	080700001367	Трансформаторная подстанция (ТП) № 291	здания	Да	806 791,00

216	080700001369	Трансформаторная подстанция (ТП) № 292	здания	Да	599 227,00
217	080700001371	Трансформаторная подстанция (ТП) № 300	здания	Да	530 334,00
218	080700001374	Трансформаторная подстанция (ТП) № 301	здания	Да	545 631,00
219	080700001376	Трансформаторная подстанция (ТП) № 315	здания	Да	511 012,00
220	080700001379	Трансформаторная подстанция (ТП) № 320	здания	Да	1 456 699,00
221	080700001385	Трансформаторная подстанция (ТП) № 330	здания	Да	530 334,00
222	080700001389	Трансформаторная подстанция (ТП) № 340	здания	Да	696 944,00
223	080700001391	Трансформаторная подстанция (ТП) № 345	здания	Да	512 983,00
224	080700001393	Трансформаторная подстанция (ТП) № 361	здания	Да	463 808,00
225	080700001396	Трансформаторная подстанция (ТП) № 362	здания	Да	670 547,00
226	080700001399	Трансформаторная подстанция (ТП) № 364	здания	Да	442 795,00
227	080700001401	Трансформаторная подстанция (ТП) № 368	здания	Да	848 305,00
228	080700001404	Трансформаторная подстанция (ТП) № 377	здания	Да	696 944,00
229	080700001406	Трансформаторная подстанция (ТП) № 380	здания	Да	1 005 903,00
230	080700001408	Трансформаторная подстанция (ТП) № 392	здания	Да	581 104,00
231	080700001411	ТП-408, Здание	здания	Да	646 935,00
232	080700001447	Встроенная дизельная электрическая электростанция (ДЭС)	здания	Да	14 516 258,00
233	080700001448	Трансформаторная подстанция (ТП) № 51	здания	Да	446 007,00
234	080700001449	Трансформаторная подстанция (ТП) № 52	здания	Да	446 007,00
235	080700001552	Распределительный пункт (РП) №1	здания	Да	510 509,00
236	080700001584	Распределительный пункт (РП) № 2	здания	Да	894 040,00
237	080700001608	Распределительный пункт (РП) № 3	здания	Да	1 995 581,00
238	080700001646	Распределительный пункт РП № 4	здания	Да	1 521 722,00
239	080700001688	Центральный распределительный пункт ЦРБ (Восточная)	здания	Да	1 510 361,00
240	080700001074	Земельный участок, земли населенных пунктов - под базу РСУ	другие	Да	8 476 685,00
241	610900004200	Заход ВЛ110кВ Р4-АС6 наПС АС15	сооружения	Да	10 316 967,52
242	610900000343	Здание ПС 110 кВ АС-15	здания	Да	28 455 940,33
243	612000002404	Внутренняя площадка БРТП Водоканал	сооружения	Да	209 162,46
244	611000001853	ВЛ 110 кВ С2-Ш44-НЗНП	сооружения	Да	43 234 616,52
245	611000008503	ВЛ 110 кВ Н8-НЗНП	сооружения	Да	28 644 630,14
246	611000009208	ВЛ 110 кВ отпайка от 1ц ВЛ 110 кВ С2-НГРЭС 1,2 к ГСР	сооружения	Да	17 381 219,31
247	611000009209	ВЛ 110 кВ отпайка от 2ц ВЛ 110 кВ С2-НГРЭС 1,2 к ГСР	сооружения	Да	21 158 033,37
248	611200010858	ВЛ 35 кВ, отпайка на "Порт-Катон" ВЛ 35 кВ "А32-А6"	сооружения	Нет	74 283 717,06
249	611200599101	Здание подстанции литер М	здания	Да	196 885,20
250	611200599103	Здание гаража литер В	здания	Да	174 499,60
251	611200599104	Здание гаража литер Б	здания	Да	195 205,85
252	611200599105	Здание проходной литер Д	здания	Да	380 873,00
253	612500017311	Здание для временного размещения персонала охраны по ул. Левобережная, 23	здания	Да	1,00
Итого:					917 063 261,48

По состоянию на 31.12.2016 года в Обществе на консервации находятся объекты основных средств, общей стоимостью 492 363 тыс. рублей. Из них, 457 637 тыс. рублей – построенные и/или реконструированные Обществом объекты основных средств по договору о технологическом присоединении к электрическим сетям с ЗАО «КТК-Р». Объекты переведены на консервацию

по причине не потребления электроэнергии заказчиком технологического присоединения до декабря 2017 года.

В составе основных средств Общества числятся полностью амортизированные основные средства восстановительной стоимостью 5 380 882 тыс. рублей.

Сроки полезного использования и применяемые методы начисления амортизации для групп объектов основных средств представлены в Пояснениях (табличная форма 5.3.2.).

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации за 2016 и 2015 годы представлено в Пояснениях (табличная форма 5.3.3.).

Переоценка основных средств в 2016 году не проводилась.

Иное использование основных средств представлено в Пояснениях (табличная форма 5.3.4.).

В статье Бухгалтерского баланса 1150 «Основные средства» отражены объекты незавершенного строительства.

Наличие и движение незавершенных капитальных вложений отражено в Пояснениях, табличная форма 5.3.5.

Строка Основные средства также включает суммы Авансов под капитальное строительство и ТМЦ приобретенные для целей капитального строительства 424 и 235 946 тыс. рублей на 31 декабря 2016 (на 31 декабря 2015- 1 391 и 253 206 тыс. рублей) (Пояснения, табличная форма 5.3.6.).

#### 3.4. Финансовые вложения (ФВ)

Структура финансовых вложений по состоянию на 31.12.2016 года:

Долгосрочные финансовые вложения Общества в ценные бумаги за минусом резерва под обесценение и с учетом накопленной рыночной корректировки стоимости на конец отчетного года составляют 147 910 тыс. рублей, которые в основном представляют инвестиции в дочерние и зависимые общества ПАО «МРСК Юга» на сумму 141 080 тыс. рублей, что составляет 95% от общего объема финансовых вложений.

Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости в связи с изменением стоимости котировок акций ПАО «Волгоградэнергообл» и ПАО «ФСК ЕЭС» на бирже ЗАО «ФБ ММВБ» за 2016 год составила 2 611 тыс. рублей.

Краткосрочные финансовые вложения Общества по состоянию на 31.12.2016 г. – векселя Банка ВТБ в количестве 172 штук составляют 779 257 тыс. рублей. Векселя получены Обществом от ПАО «Волгоградэнергообл» в счет погашения задолженности за услуги по передаче электрической энергии.



### 3.5. Материально-производственные запасы (МПЗ)

В ПАО «МРСК Юга» в соответствии с отчетностью, утвержденной приказом от 09.12.2014 года №838 (ранее – приказом от 12.12.2012 года №757) материально – производственные запасы оцениваются по следующим группам (видам):

- Аварийный резерв – особый запас материальных ценностей, состоящий из оборудования и материалов, предназначенных для обеспечения производства аварийно-восстановительных работ (АВР), связанных с массовыми повреждениями объектов электрических сетей, находящихся на балансе филиалов ПАО «МРСК Юга», и их элементов и нарушением электроснабжения значимых потребителей, оперативного обеспечения первоочередных мероприятий по восстановлению нормальной работы энергообъектов и электроснабжения потребителей в кратчайшие сроки;

- Фонд перераспределения и продажи – часть запаса не востребовавшая в рамках утвержденных программ филиалов;

- Неликвиды к списанию – товары, морально либо физически устаревшие, либо потерявшие свои первоначальные свойства, не пригодные для использования в ПАО «МРСК Юга», подлежащие списанию;

- Неликвиды к продаже - товары, не пригодные для использования в ПАО «МРСК Юга», которые могут быть использованы за пределами ПАО «МРСК Юга», подлежащие продаже;

- Текущий запас – планируемая к списанию в производство часть общего запаса в рамках утвержденных производственных программ текущего года;

- Вовлекаемый запас - планируемая к списанию в производство часть общего запаса в рамках утвержденных производственных программ будущих лет.

В соответствии с данными оценками, начиная с 01.01.2013 года формируется ежеквартальная отчетность по видам запаса, на основании которой организован систематический процесс перераспределения не востребовавшихся МТР между филиалами, продажи не востребовавшихся МТР и неликвидов к продаже, а также списание неликвидов к списанию. Также филиалами формируются планы вовлечения МТР в ремонтно-эксплуатационную деятельность, что позволяет повысить качество планирования данных программ.

В соответствии с требованиями приказа ОАО «МРСК Юга» от 20.03.2014 года №165 все заявки на поставку МТР согласовываются с департаментом логистики и МТО (проходят проверку на предмет возможности удовлетворения потребности за счет имеющихся запасов).

Также был разработан и реализован в рамках формирования потребности в материально-технических ресурсах на 2016 год функционал «Управление поставками материально-технических ресурсов в составе 1С: Предприятие 8.2». Разработка и внедрение данного функционала обеспечило построение информационной среды, объединяющей в единый алгоритм основные процессы,



связанные с обеспечением МТР для производственно-хозяйственной деятельности Общества и его подразделений, а также управления запасами.

За счет выполнения мероприятий по управлению запасами в Обществе достигается значительный экономический эффект.

Наличие и движение производственных запасов, стоимость неоплаченных МПЗ, отражены в Пояснениях, табличная форма 5.5.1, 5.5.2.

### 3.6. Дебиторская и кредиторская задолженность (ДЗ и КЗ)

#### Дебиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря 2016г. дебиторская задолженность ПАО «МРСК Юга» (далее Общество) составила 12 992 602 тыс. рублей (за вычетом резерва по сомнительным долгам), в т.ч. просроченная задолженность 9 035 447 тыс. рублей (за вычетом резерва по сомнительным долгам).

#### Дебиторская задолженность ПАО «МРСК Юга» на 31.12.2016г.

Наименование	тыс. рублей		
	на 31.12.2016	на 31.12.2015	изменение, %
Покупатели и заказчики	11 407 742	9 055 588	26,0%
в т.ч. потребители услуг по передаче электроэнергии	11 219 488	8 831 321	27,0%
Авансы выданные	28 563	70 535	-59,5%
Прочая задолженность	1 556 297	1 281 127	21,5%
Всего	12 992 602	10 407 250	24,8%

За 2016 год произошло увеличение дебиторской задолженности на 2 585 352 тыс. рублей или 24,8%, в том числе просроченной задолженности – на 2 234 057 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2016г. сумма резерва по сомнительным долгам составила 7 163 554 тыс. рублей, снижение по сравнению с началом 2016г. составило 1 708 273 тыс. рублей, или 19,3%.

#### Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2016 года

Наименование	тыс. рублей		
	на 31.12.2016	на 31.12.2015	изменение, %
Покупатели и заказчики	6 291 926	7 997 626	-21,3%
в т.ч. за услуги по передаче э/э	5 875 816	7 541 821	-22,1%
за услуги по тех. присоединению	48 899	54 297	-9,9%
за услуги по прочим видам деятельности	367 211	401 508	-8,5%
Авансы выданные	9 628	3 512	174,2%
Прочая ДЗ	862 000	870 689	-1,0%
Всего	7 163 554	8 871 827	-19,3%

По результатам проведенных инвентаризаций в 2016 году в резерв по сомнительным долгам отнесена просроченная дебиторская задолженность в сумме 1 729 493 тыс. рублей, признанная сомнительной.

Наибольший удельный вес (82%) в объеме резерва по сомнительным долгам Общества занимает просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии. При этом в общей сумме резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016г. доля филиалов и исполнительного аппарата Общества распределилась следующим образом:

1. филиал «Астраханьэнерго» - 6,89%;
2. филиал «Волгоградэнерго» - 76,34%;
3. филиал «Калмэнерго» - 12,98%;
4. филиал «Ростовэнерго» - 3,55%;
5. исполнительный аппарат – 0,23%.

Основной объем дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии по следующим контрагентам:

1. филиал «Астраханьэнерго»:
  - ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» - 2 254 062 тыс. рублей.
2. филиал «Волгоградэнерго»:
  - ПАО «Волгоградэнергообит» - 3 679 615 тыс. рублей;
  - МУПП «ВМЭС» - 3 247 393 тыс. рублей;
  - ВОАО «Химпром» - 1 053 076 тыс. рублей.
3. филиал «Ростовэнерго»:
  - ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» - 2 112 868 тыс. рублей;
  - АО «Донэнерго» - 1 424 547 тыс. рублей.
4. филиал «Калмэнерго»:
  - ПАО «КалмЭнергоКом» - 944 947 тыс. рублей.

Анализ роста дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии в разрезе контрагентов:

1. Филиал «Астраханьэнерго»:

По состоянию на 31.12.2016 г. дебиторская задолженность по филиалу сложилась на уровне 2 439 682 тыс. рублей, в т.ч. просроченная – 1 981 618 тыс. рублей. Снижение дебиторской задолженности за 2016 год составило 554 594 тыс. рублей. Основными должниками филиала являются:

– гарантирующий поставщик ПАО «Астраханская энергосбытовая компания», задолженность по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 2 254 062 тыс. рублей, в т.ч. просроченная – 1 824 201 тыс. рублей. Снижение задолженности за 2016 год составило 556 440 тыс. рублей.

В рамках работы ПАО «МРСК Юга» по снижению просроченной дебиторской задолженности проведены совещания между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» при участии представителей ПАО «ЛУКОЙЛ» (управляющая компания ПАО «АЭС») по вопросу урегулирования разногласий 07.09.2016 года и 09.12.2016 года, в соответствии с которыми достигнуты следующие договоренности:

- 1) проведение сверки баз данных по точкам поставки электрической энергии потребителям ПАО «АЭСК»;
- 2) урегулирование разногласий за оказанные услуги по передаче;
- 3) о возможности заключения мировых соглашений по рассмотренным в судебном порядке объемам разногласий с ПАО «АЭСК».

В 2016 году ПАО «МРСК Юга» урегулированы разногласия с ПАО «Астраханская сбытовая компания» за услуги по передаче электроэнергии на сумму 1 328 764,4 тыс. рублей, в том числе:

- за 2011 год – 148 030,7 тыс. рублей;
- за 2012 год – 85 358,2 тыс. рублей;
- за 2013 год – 448 446,8 тыс. рублей;
- за 2014 год – 276 709,8 тыс. рублей;
- за 2015 год – 368 286,2 тыс. рублей;
- за 2016 год – 1 932,7 тыс. рублей.

В результате чего уровень просроченной дебиторской задолженности ПАО «АЭСК» снизился на 919 040,7 тыс. рублей, в том числе уровень оспариваемой дебиторской задолженности снизился на 1 052 492,2 тыс. рублей. При этом в пользу ПАО «МРСК Юга» урегулированы разногласия в сумме 197 284,3 тыс. рублей, остальная сумма в размере 1 131 480,0 тыс. рублей - в пользу ПАО «АЭСК».

Снижение задолженности обусловлено урегулированием разногласий в расчете объемов услуг по передаче электроэнергии в отношении населения и нарушением со стороны контрагента договорных условий по срокам платежей в неоспариваемой части начислений.

Задолженность взыскивается с ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» в судебном порядке.

– АО «Оборонэнергосбыт», задолженность по состоянию на 31.12.2016г. составляет 174 255 тыс. рублей, в т.ч. просроченная – 155 357 тыс. рублей.

Рост задолженности за 2016 г. составил - 295 тыс. рублей.

Формирование задолженности связано с неплатежами со стороны контрагента из-за отсутствия бюджетного финансирования АО «Оборонэнергосбыт». Задолженность охвачена исковой деятельностью.

За 2016 погашены суммы основного долга по периодам:

по делу №А40-171028/15-153-1257 за июнь 2015 сумма 10 582,7 тыс. рублей;

по делу А40-138361/15-155-940 за апрель 2015 сумма 15 289,9 тыс. рублей;

по делу А40-166986/15-39-1220 за май 2015 сумма 10 003,8 тыс. рублей;

по делу А40-100090/15-126-782 за февраль 2015 сумма 23 829,6 тыс. рублей;

по делу А40-233356/15-122-364 за август 2015 сумма 11 998,0 тыс. рублей;

по делу А40-226925/15-161-1659 за сентябрь 2015 сумма 10 900,6 рублей;

по делу А40-121002/15-16-711 за март 2015 сумма 21 191,3 тыс. рублей;

по делу А40-209616/15-134-1728 за июль 2015 сумма 11 702,6 тыс. рублей. Не оплачены ИЛ по сумме основного долга по периодам:  
по делу А40-51477/16-1-378 за декабрь 2015 на сумму 21 451,0 рублей;  
по делу А40-263/16-50-4 за октябрь 2015 на сумму 16 977,4 тыс. рублей;  
по делу А40-46662/16-138-392 за ноябрь 2015 на сумму 20 033,1 тыс. рублей.

## 2. Филиал «Волгоградэнерго»:

По филиалу «Волгоградэнерго» по состоянию на 31.12.2016 года дебиторская задолженность за услуги по передаче электрической энергии составляет 9 542 221 тыс. рублей, в том числе просроченная – 8 681 674 тыс. рублей (в т.ч.: оспариваемая – 968 279 тыс. рублей (или 11,15% от просроченной задолженности), признанная – 7 713 395 тыс. рублей (или 88,85% от просроченной задолженности)). Снижение дебиторской задолженности за 2016 год составило 170 550 тыс. рублей.

Основными должниками филиала являются:

- гарантирующий поставщик ПАО «Волгоградэнергосбыт», дебиторская задолженность которого по состоянию на 31.12.2016 года составляет 3 679 615 тыс. рублей, в т. ч. просроченная задолженность – 3 317 506 тыс. рублей. Снижение задолженности в 2016 году составило 245 555 тыс. рублей

- территориальная сетевая организация МУПП «ВМЭС», дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2016 года составляет 3 247 393 тыс. рублей, в т.ч. просроченная – 3 030 440 тыс. рублей. Рост задолженности за 2016 год составил – 143 509 тыс. рублей. Просроченная задолженность МУПП «ВМЭС» взыскивается в судебном порядке с учетом процедуры банкротства предприятия.

- ВОАО «Химпром», дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2016 года составляет 1 053 076 тыс. рублей, в т.ч. просроченная – 1 050 927 тыс. рублей. Просроченная задолженность ВОАО «Химпром» взыскивается с учетом процедуры банкротства предприятия. От контрагента поступило за 2016 год 4 516 тыс. рублей. Задолженность по июль 2016 года подтверждена судебными решениями, вступившими в силу.

## 3. Филиал «Калмэнерго»:

По состоянию на 31.12.2016 года дебиторская задолженность по филиалу сложилась на уровне 1 090 424 тыс. рублей, в т.ч. просроченная – 976 550 тыс. рублей. Снижение дебиторской задолженности по филиалу за 2016 г. составило 65 616 тыс. рублей.

Основным должником филиала является территориальная сетевая организация ОАО «КалмЭнергоКом», дебиторская задолженность которой по состоянию на 31.12.2016 года составляет 944 947 тыс. рублей, снижение задолженности за 2016 год на 130 867 тыс. рублей. Просроченная задолженность составляет – 894 353 тыс. рублей.



В соответствии с Протоколом о результатах торгов от 19 декабря 2016 года между ПАО «МРСК Юга» и ОАО «КалмЭнергоКом» заключен договор купли-продажи электросетевого имущества от 19 декабря 2016 года.

#### 4. Филиал «Ростовэнерго»:

По состоянию на 31.12.2016 г. дебиторская задолженность по филиалу сложилась на уровне 4 022 977 тыс. рублей, в т. ч. просроченная – 2 367 960 тыс. рублей. Рост дебиторской задолженности за 2016 год составил 1 171 822 тыс. рублей.

Основные должники филиала:

- гарантирующий поставщик ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», дебиторская задолженность которого по состоянию на 31.12.2016 года составляет 2 112 868 тыс. рублей, в т.ч. 1 058 360 тыс. рублей - просроченная задолженность. Рост дебиторской задолженности за 2016 год составил 791 777 тыс. рублей.

- АО «Донэнерго», дебиторская задолженность которого по состоянию на 31.12.2016 года составляет 1 424 547 тыс. рублей, в т. ч. 1 099 486 тыс. рублей - просроченная задолженность. Рост дебиторской задолженности за 2016 год составил 419 354 тыс. рублей.

- АО «Оборонэнергосбыт», задолженность по состоянию на 31.12.2016 года составляет 1 396 тыс. рублей, в т.ч. просроченная – 1 210 тыс. рублей.

Рост задолженности за 2016 г. в сумме - 607 тыс. рублей связан с неплатежами со стороны контрагента из-за отсутствия бюджетного финансирования АО «Оборонэнергосбыт». Задолженность охвачена исковой деятельностью.

Сумма списанной Обществом в 2016 году нереальной к взысканию дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности составила 4 239 тыс. рублей.

#### Кредиторская задолженность

На 31.12.2016г. кредиторская задолженность Общества составляет 13 691 928 тыс. рублей (в том числе долгосрочная задолженность 118 948 тыс. рублей). По итогам 2016 года произошел рост кредиторской задолженности на 3 900 162 тыс. рублей или на 39,8%. Доля кредиторской задолженности в структуре пассивов составляет – 30,5 %.

Кредиторская задолженность ПАО «МРСК Юга» на 31.12.2016 г.

тыс. рублей

Наименование	на 31.12.2016	на 31.12.2015	изменение, %
Поставщики и подрядчики	10 411 233	7 535 500	38,2%
в т. ч. сетевым организациям за услуги по транспортировке э/э	7 200 097	5 067 606	42,1%
Векселя к уплате	-	-	
Задолженность по оплате труда перед персоналом	293 457	248 132	18,3%
Бюджет и фонды	168 318	137 076	22,8%



Налоги и сборы	377 952	452 453	-16,5%
Авансы полученные:	<b>1 108 592</b>	<b>1 074 933</b>	3,1%
долгосрочные	105 836	118 409	-10,6%
краткосрочные	1 002 756	956 524	4,8%
в т.ч. авансы на тех. присоединение	880 836	1 053 799	-16,4%
долгосрочные	105 836	118 409	-10,6%
краткосрочные	775 000	935 390	-17,1%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 812	94	1827,7%
Прочая задолженность	<b>1 330 564</b>	<b>343 578</b>	287,3%
долгосрочные	13 112	505	2496,4%
краткосрочные	1 317 452	343 073	284%
Всего	<b>13 691 928</b>	<b>9 791 766</b>	39,8%

Основную долю в составе кредиторской задолженности занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками в размере 10 411 233 тыс. рублей или 76,0% всей задолженности.

Наибольший удельный вес в объеме задолженности перед поставщиками и подрядчиками, в размере 69%, занимает кредиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии, которая на 31.12.2016г. составила 7 200 097 тыс. рублей, рост по итогам 2016 года составил 2 132 491 тыс. рублей.

Причинами роста кредиторской задолженности является рост дебиторской задолженности вследствие неисполнения договорных обязательств гарантирующими поставщиками и сбытовыми компаниями по оплате услуг по передаче электрической энергии, отражение в бухгалтерском учете кредиторской задолженности по вступившим в силу судебным делам по оплате услуг распределительной сетевой компаний АО «Энергия» и по оплате покупной электроэнергии на компенсацию потерь по ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», ПАО «Астраханская энергосбытовая компания», ПАО «Волгоградэнерго», также доначисление затрат на оплату потерь электрической энергии.

По итогам 2016 года произведено списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности на сумму 4 309 тыс. рублей.

#### Кредиты и займы

В 2016 году Общество привлекало долгосрочные и краткосрочные кредиты для финансирования инвестиционной деятельности и рефинансирования ранее привлеченных кредитов и займов.

тыс. руб.

Наименование банка	2016 год
--------------------	----------

	Остаток на начало периода	Привлечено	Погашено	Остаток на конец периода
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>				
<b>Банк ГПБ (АО)</b>				
Договор кредитования в форме овердрафта № 2115-009 от 14.09.2015	-	247 996	247 996	-
<b>ПАО Сбербанк</b>				
Договор №13-174 от 18.12.2013	500 000	-	500 000	-
Договор №13-180 от 19.12.2013	500 000	-	500 000	-
Договор №13-181 от 23.12.2013	500 000	-	500 000	-
Договор №13-182 от 23.12.2013	348 999	-	348 999	-
Договор №14-125 от 08.08.2014	-	1 000 000*	-	1 000 000
Договор №14-126 от 08.08.2014	-	1 000 000*	-	1 000 000
Договор №14-127 от 08.08.2014	-	300 000*	-	300 000
Договор №14-48 от 21.03.2014	-	500 000*	-	500 000
Договор №14-49 от 21.03.2014	-	500 000*	-	500 000
Договор №14-50 от 21.03.2014	-	550 000*	-	550 000
Договор №14-51 от 21.03.2014	-	900 000*	-	900 000
Договор №14-52 от 21.03.2014	-	900 000*	-	900 000
Договор №18 от 18.06.2013	550 000	-	550 000	-
Договор №46/3 от 24.09.2014	500 000	-	500 000	-
Договор №47/2 от 24.09.2014	485 000	-	485 000	-
Договор №48/4 от 24.09.2014	177 132	-	177 132	-
Договор №76 от 29.08.2013	500 000	-	500 000	-
Договор №81 от 06.09.2013	350 000	-	350 000	-
Договор №98 от 29.11.2013	500 000	-	500 000	-
Договор №16 от 22.04.2013	1 000 000	-	1 000 000	-
Договор №15 от 22.04.2013	900 000	-	900 000	-
Договор №17 от 22.04.2013	900 000	-	900 000	-
Генеральное соглашение №5400/287 от 29.06.2016	-	1 528 109		1 528 109
Договор №83/596 от 07.07.2011	842 322	-	842 322	-
Договор №84/597 от 07.07.2011	1 000 000	-	1 000 000	-
Договор №120/919 от 01.11.2011	2 045 300	-	2 045 300	-
Договор об овердрафтном кредите №15-50 от 17.08.2015	-	1 309 967	1 309 967	-
Проценты по облигационному займу	31 441	676 899	673 200	35 140
Проценты по краткосрочным кредитам	-	983 258	981 161	2 097
Проценты по долгосрочным кредитам	-	1 213 179	1 204 964	8 215
<b>Итого краткосрочных кредитов</b>	<b>11 630 194</b>	<b>11 609 407</b>	<b>16 016 040</b>	<b>7 223 561</b>
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>				
<b>Банк ГПБ (АО)</b>				
Кредитное соглашение №2116-024 от 03.08.2016	-	1 342 322	-	1 342 322
Кредитное соглашение №2116-025 от 03.08.2016	-	337 600	337 600	-
Кредитное соглашение №2116-034 от 07.10.2016	-	500 000	-	500 000
Кредитное соглашение №2116-035 от 07.10.2016	-	1 000 000	-	1 000 000
<b>ПАО Сбербанк</b>				
Договор №14-125 от 08.08.2014	1 000 000	-	1 000 000*	-
Договор №14-126 от 08.08.2014	1 000 000	-	1 000 000*	-
Договор №14-127 от 08.08.2014	300 000	-	300 000*	-
Договор №14-48 от 21.03.2014	500 000	-	500 000*	-
Договор №14-49 от 21.03.2014	500 000	-	500 000*	-
Договор №14-50 от 21.03.2014	550 000	-	550 000*	-
Договор №14-51 от 21.03.2014	900 000	-	900 000*	-
Договор №14-52 от 21.03.2014	900 000	-	900 000*	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год  
ПАО «МРСК Юга»

Генеральное соглашение №5400/290 от 29.06.2016	-	1 800 000	-	1 800 000
Генеральное соглашение №5400/291 от 29.06.2016	-	985 000	-	985 000
Договор № 15-74 от 07.09.2015	500 000	-	-	500 000
Договор № 15-75 от 07.09.2015	500 000	-	-	500 000
Договор № 15-76 от 07.09.2015	500 000	-	-	500 000
Договор № 15-77 от 07.09.2015	500 000	-	-	500 000
Договор № 15-78 от 07.09.2015	400 000	-	-	400 000
Договор № 15-79 от 07.09.2015	353 378	51 322	-	404 700
Договор № 5400/264 от 07.04.2016	-	500 000	-	500 000
Договор № 5400/266 от 07.04.2016	-	500 000	-	500 000
Договор № 5400/267 от 07.04.2016	-	500 000	-	500 000
Договор № 5400/268 от 07.04.2016	-	500 000	-	500 000
Договор № 5400/269 от 07.04.2016	-	900 000	-	900 000
Договор № 5400/270 от 07.04.2016	-	900 000	-	900 000
Облигационный займ	5 000 000	-	-	5 000 000
Итого долгосрочных кредитов и займов	13 403 378	9 816 244	5 987 600	17 232 022
Всего кредиты и займы	25 033 572	21 425 651	22 003 640	24 455 583

\* В связи с наступлением срока погашения задолженности в течение 12 месяцев после отчетной даты (по кредитным договорам с ПАО Сбербанк), был произведен перевод долгосрочной задолженности по данным договорам в краткосрочную задолженность.

В структуре кредитного портфеля по состоянию на 31.12.2016 максимальный удельный вес приходится на долгосрочные кредиты и займы – 70,59%.

#### Структура кредитного портфеля по срокам погашения с учетом ожидаемого привлечения

Год погашения	тыс. рублей			
	2017	2018	2019	2020
Кредиты	7 178 109	5 589 700	6 642 322	5 000 000

#### Начисленные и уплаченные проценты

В 2016 году начислено 2 873 336 тыс. рублей процентов по кредитам и займам, в том числе по кредитам 2 196 437 тыс. рублей, по облигационному займу 676 899 тыс. рублей.

Погашено процентов по заемным средствам в 2016 году - 2 859 325 тыс. рублей, в том числе проценты по кредитам 2 186 125 тыс. рублей, по облигационному займу 673 200 тыс. рублей.

Наименование банка	2016 год			
	Остаток на начало периода	Начислено	Погашено	Остаток на конец периода
По краткосрочным кредитам				
Банк ГПБ (АО)	-	698	698	-
ПАО Сбербанк	-	982 560	980 463	2 097

Итого по краткосрочным кредитам	-	983 258	981 161	2 097
По долгосрочным кредитам				
ПАО Сбербанк	-	1 154 189	1 151 088	3 101
Банк ГПБ (АО)	-	58 990	53 876	5 114
Итого по долгосрочным кредитам	-	1 213 179	1 204 964	8 215
По облигационному займу	31 441	676 899	673 200	35 140
Всего по долгосрочным кредитам и займам	31 441	1 890 078	1 878 164	43 354
Всего по кредитам и займам	31 441	2 873 336	2 859 325	45 452

Средневзвешенная ставка по заемным средствам на начало года составляла 10,97 % годовых, на конец года – 11,83 % годовых.

Повышение средневзвешенной процентной ставки обусловлено привлечением кредитов в 2016 году, с целью рефинансирования ссудной задолженности, с более высокими процентными ставками, чем по действующим кредитам, в связи с ухудшением конъюнктуры рынка кредитных ресурсов.

Из общей суммы начисленных процентов сумма капитализированных процентов по инвестиционной деятельности составила 104 758 тыс. руб.

Оплата комиссий банков (плата за резервирование денежных средств) в 2016 году составила 57 000 тыс. рублей.

Лизинговые договора в Обществе в 2016 году отсутствовали.

#### Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах, учетной политикой в целях налогообложения ПАО «МРСК Юга».

Расчеты с бюджетом характеризуются следующим образом:

тыс. рублей

Показатель	2016 год					
	Задолженность на 01.01.2016		Начислено	Уплачено	Задолженность на 31.12.2016	
	ДТ	КТ	КТ	ДТ	ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	-	330 673	1 842 644	1 935 362	-	237 955
Налог на имущество	-	64 386	310 029	302 433	-	71 982
Налог на прибыль	523 830	-	-302 878	-171 942	654 776	-
Земельный налог	183	1 900	7 946	7 765	76	1 974
Налог на доходы физлиц	1	52 953	762 725	754 623	12	61 066
Транспортный налог	-	2 461	10 213	9 819	-	2 855
Прочие налоги и сборы	5 573	80	28 678	25 644	4 579	2 120
Итого по налогам:	529 587	452 453	2 659 357	2 863 704	659 433	377 952
Штрафы по налогам	668	-	8 631	8 631	668	-
Пени по налогам	248	-	1 444	1 499	303	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год ПАО «МРСК Юга»

Показатель	2016 год					
	Задолженность на 01.01.2016		Начислено	Уплачено	Задолженность на 31.12.2016	
	ДТ	КТ	КТ	ДТ	ДТ	КТ
Всего:	530 503	452 453	2 669 432	2 873 834	660 404	377 952

Дебиторская задолженность по налогу на прибыль на конец отчетного периода образовалась в связи с тем, что налоговая база за 2016 год меньше, чем налоговая база за 9 месяцев 2016 года. Зачет и (или) возврат дебиторской задолженности, в соответствии со ст.88 НК РФ, будет осуществлен по истечении 3-х месяцев со дня предоставления налоговой декларации – после 28 июня 2017 года.

Кредиторская задолженность является текущей, погашение которой будет осуществляться по срокам оплаты налогов, которые установлены законодательством РФ.

В бухгалтерской отчетности отражается развернутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

За 2016 год налог на прибыль составил 41 080 тыс. рублей. В бухгалтерском учете, посредством ПБУ 18/02 сумма налога отражается следующим образом:

- условный доход – -188 359 тыс. рублей;
- постоянное налоговое обязательство – 250 003 тыс. рублей;
- отложенный налоговый актив – 72 554 тыс. рублей;
- отложенное налоговое обязательство – 93 118 тыс. рублей.

В составе внереализационных расходов 2016г. по налогу на прибыль учтены убытки прошлых лет в сумме 390 438 тыс. рублей на основании пп. 13 п. 1 статьи 265 НК РФ (на дату вступления в законную силу решения суда).

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, списанные в связи с выбытием актива и обязательства (продажа и ликвидация основных средств, спец. Одежды, резерва вознаграждений) составили соответственно 8 706 тыс. рублей и 335 тыс. рублей.

#### Распределение налогов по уровням бюджета

тыс. рублей

Показатель	2016 год					
	Задолженность на 01.01.2016		Начислено	Уплачено	Задолженность на 31.12.2016	
	ДТ	КТ	КТ	ДТ	ДТ	КТ
Налоги - ВСЕГО:	530 503	452 453	2 669 432	2 873 834	660 404	377 952
Федеральный бюджет	50 014	383 706	1 811 077	1 953 110	46 296	237 955
Бюджет субъектов РФ	480 307	66 847	850 411	912 959	614 032	138 024
Городской	182	1 900	7 944	7 765	76	1 973

#### Расчеты по страховым взносам в фонды обязательного страхования

тыс. рублей

Показатель	Задолженность на 01.01.2016	Начислено за 2016 г.	Уплачено за 2016 г.	Задолженность на 31.12.2016
------------	-----------------------------	----------------------	---------------------	-----------------------------



	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Расчеты с фондом социального страхования	296	9 999	183 721	180 409	92	13 107
Расчеты по пенсионному обеспечению	0	101 479	1 271 319	1 248 288		124 510
Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	0	25 598	303 980	298 877		30 701
ИТОГО по взносам	296	137 076	1 759 020	1 727 574	92	168 318
Пени	4	0	42	38		
Штрафы						
ВСЕГО по расчетам с внебюджетными фондами	300	137 076	1 759 062	1 727 612	92	168 318
Расчеты по ЕСН						
Налоговые санкции						
ВСЕГО по ЕСН с налоговыми санкциями						
ИТОГО по счету 69:	300	137 076	1 759 062	1 727 612	92	168 318

### 3.7. Условные и оценочные обязательства

Обществом признаны оценочные обязательства на оплату неиспользованных отпусков, вознаграждений по итогам работы за 2016 год, вознаграждений по итогам работы за 4 квартал 2016 года, вознаграждений по итогам работы за декабрь 2016 года, вознаграждений членам Совета директоров и по судебным разбирательствам, незавершенным на отчетную дату (Пояснения, табличная форма 5.7.1.).

Движение резерва по оценочным обязательствам по судебным разбирательствам

Контрагент	тыс. рублей				
	Остаток на начало	Начислено резерва	Восстановлено резерва	Использовано резерва	Остаток на конец
ПАО Астраханская энергосбытовая компания	817 140	395 164	460 713	89 119	662 472
ПАО Волгоградэнергосбыт	436 913	198 063	88 591	275 135	271 250
ПАО ТНС Энерго Ростов-на-Дону	176 654	322 864	307 916	109 414	82 188
АО Энергия	505 200	454 508	813 312	146 396	-
МУП Таганрогэнерго		3 088			3 088
ООО Ядро		1 377			1 377
Итого	1 935 907	1 375 064	1 670 532	620 064	1 020 375

В составе резервов под оценочные обязательства по незавершенным судебным разбирательствам начислено по разногласиям и штрафным санкциям по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь по сбытовым компаниям:

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» - 395 164 тыс. рублей;

ПАО «Волгоградэнергосбыт» - 198 063 тыс. рублей;

ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» - 322 864 тыс. рублей.

Территориальным сетевым компаниям по разногласиям и штрафным санкциям по услугам по передаче электроэнергии:

АО «Энергия» - 454 508 тыс. рублей;

МУП «Таганрогэнерго» - 3 088 тыс.рублей.

За неосновательное обогащение по услугам водопотребления:

ООО «Ядро» - 1 377 тыс.рублей.

Данные суммы были включены в резерв на основании рассмотрения результатов аналогичных судебных решений, оценок вероятности решения вопросов не в пользу Общества на заседаниях комиссии по работе с дебиторской и кредиторской задолженностями проводившихся в течение 2016 года. Ожидаемый срок исполнения обязательств, начисленных по сбытовым компаниям – 2017-2018 гг.

По состоянию на 31.12.2016 года в сравнении с 31.12.2015 года наблюдается рост остатков резервов под оценочные обязательства, связанных с оплатой вознаграждений по итогам года (квартала, месяца) на 119 577 тыс. рублей или 15,5%, связанных с оплатой предстоящих отпусков на 13 701 тыс. рублей или 5,5% за счет роста средней заработной платы и расчета страховых взносов в связи с индексацией минимальной месячной тарифной ставки в 2016 году. Ожидаемый срок исполнения обязательства 2017 год.

По состоянию на 31.12.2016 года в сравнении с 31.12.2015 года по оценочным обязательствам по незавершенным судебным разбирательствам наблюдается снижение остатков резервов на 915 532 тыс. рублей или 47,3%, в том числе за счет использования резерва по разногласиям по услугам по покупке электроэнергии на компенсацию потерь на 620 783 тыс. рублей или 262,6% 2016 года, по разногласиям за услуги по передаче электроэнергии по сетям сторонних организаций на 498 809 тыс. рублей или 158,6% 2016 года.

В сопоставимые данные по оценочным обязательствам за 2015 год Обществом были внесены изменения в части списания (уменьшения) сумм начисленного резерва под судебные разбирательства в сумме 4 364 тыс. рублей, связанные с исправлением ошибки прошлого периода, признанной существенной. Полная информация об исправлениях приведена в разделе 5.6 «Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность».

#### Оценочные обязательства за 2015 год (сопоставимые данные)

тыс. рублей					
Наименование	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	2 458 025	2 276 629	(1 797 908)	(227 309)	2 709 437
в том числе:					
Оплата предстоящих отпусков	222 236	598 375	(573 554)	-	247 057
Выплата вознаграждения по итогам года	355 734	333 369	(316 045)	(39 726)	333 332
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	1 713 750	952 136	(550 940)	(179 039)	1 935 907

претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	166 305	392 749	(357 369)	(8 544)	193 141

Ожидаемые суммы встречных требований или суммы требований к третьим лицам в возмещение расходов, которые организация понесет при исполнении обязательства, а также активы, признанные по таким требованиям, отсутствуют.

В августе 2016 года Обществом была зарегистрирована Программа биржевых облигаций серии 001P документарных процентных неконвертируемых на предъявителя с обязательным централизованным хранением общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы, до 25 000 млн. рублей включительно со сроком погашения в дату, которая наступает не позднее 10 920 (десять тысяч девятьсот двадцатого) дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций, размещаемых по открытой подписке.

### 3.8. Отложенные налоги

Бухгалтерский учет отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов осуществляется на основании первичных учетных документов и регистров налогового учета. В аналитическом учете временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла временная разница.

В бухгалтерской отчетности отражается развернутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства. (Пояснения, табличная форма 5.7.2.).

### 3.9. Обеспечения

В 2016 году Общество не выдавало обеспечений обязательств и платежей. Получено в 2016 году обеспечений обязательств в форме банковских гарантий на сумму 692 596 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2016 года в составе обеспечений обязательств и платежей полученных, учитываются банковские гарантии на общую сумму 695 018 736 рублей:

тыс. рублей

Наименование банка, выдавшего гарантию	№/дата банковской гарантии	Сумма гарантии
АО АКБ «РосЕвроБанк»	1263/Т-Г/16 от 29.09.2016г.	5 084 746
	1567/Я-Г/15 от 11.11.2015г.	134 079
	286/Я-Г/16 от 15.03.2016г.	1 672 464
	348/Я-Г/16 от 01.04.2016г.	906 415
	517/Я-Г/16 от 10.05.2016г.	354 776
	573/Я-Г/16 от 16.05.2016г.	624 445
АО Альфа-банк	00ХТ3R0013 от 18.02.2016г.	77 844
	00ХТ3R0049 от 22.08.2016г.	419 736
	00ХТ3R0051 от 29.08.2016г.	737 421

	00ХТ3R0052 от 05.09.2016г.	1 456 739
	00ХТ3R0055 от 12.09.2016г.	413 245
АНКОР БАНК сбережений	721/16/ЭГ от 01.06.2016	2 796 641
ПАО Банк ВТБ 24	724/1798-00064/Г от 10.10.2016г.	920 400
К2 Банк	127104706-2016 от 06.05.2016	1 175 391
ОАО Банк «Петрокоммерц»	БП-3513812 от 29.09.2015	2 781 060
	БП-5847745 от 26.10.2015	3 566 150
ПАО «АК БАРС» БАНК	9102/5/2016/117-03 от 18.07.2016г.	981 433
	9102/5/2016/117-04 от 22.11.2016г.	1 025 830
ПАО «Промсвязьбанк»	27740 от 02.11.2016г.	1 057 700
ПАО Банк «Москва-Сити»	4/0177 от 19.04.2016	63 521 918
	4/0198 от 18.08.2016	61 591
АО Райффайзенбанк	12296/GI/161124 от 24.11.2016г.	2 236 541
	12303/GI/161124 от 24.11.2016г.	7 087 218
	12305/GI/161124 от 24.11.2016г.	1 437 829
АО Росэнергобанк КБ Ростовский филиал	253 от 14.09.2016г.	32 262 664
	254 от 14.09.2016г.	11 934 916
ПАО СБ РФ	16/7003/0000/715 от 18.03.2016	1 208 450
	49/8618/0312/023 от 11.07.2016	1 077 702
	49/8618/0312/038 от 19.08.2016	99 142
	54/8621/0019/373 от 12.05.2016	269 824 699
	54/8621/0019/380 от 26.05.2016	269 824 699
ПАО Совкомбанк	92981 от 13.10.2016г.	2 292 121
	308007 от 03.11.2016г.	2 574 084
	69652/1 от 4.09.2016г.	1 088 650
ПАО УРАЛСИБ Банк	П77/485 от 05.09.2016г.	2 300 000

По состоянию на 31.12.2016 Общество не имеет заложенного имущества. (Пояснения, табличная форма 5.8.)

### 3.10. Государственная помощь

В течение отчетного периода Общество не получало государственную помощь, предоставляемую коммерческим организациям (кроме кредитных организаций), являющимся юридическими лицами по законодательству Российской Федерации (далее организации), и признаваемую как увеличение экономической выгоды конкретной организации в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества).

### 3.11. Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

В соответствии с приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н «Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации» в приложении к бухгалтерскому балансу Общества подлежит раскрытию информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании (распоряжении) Общества, а также отдельные хозяйственные операции:

Полученные в операционную аренду основные средства учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам арендодателя. Основные средства, полученные в лизинг, учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам Общества.



Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются Обществом на забалансовом счете «НМА, полученные в пользование» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Ценности, принятые на ответственное хранение, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в бухгалтерской отчетности в ценах, предусмотренных в приемо-сдаточных актах или в счетах платежных требований.

Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку, учитываются по ценам, предусмотренным в договорах.

Принятые на комиссию товары отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в ценах, предусмотренных в приемо-сдаточных актах. (Пояснения, табличная форма 5.12.)

#### 4. Пояснения к показателям отчета о финансовых результатах

Доходы и расходы Общества за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности (регулируемым и не регулируемым), по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

Доходы от услуг по передаче электрической энергии, технологическому присоединению к сети и от прочих услуг, оказываемых Обществом, признаются на основании Актов выполненных работ (оказанных услуг) на дату подписания сторонами Акта.

Признание дохода от продажи продукции и иного имущества осуществляется Обществом в момент перехода права собственности на данное имущество к покупателю. Момент перехода права собственности определяется в соответствии с условиями заключенных договоров, как правило, в момент отгрузки продукции.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Прочими также признаются доходы, не связанные с процессами производства и обращения. К таким доходам относятся доходы от поступления штрафов и пени, возмещения понесенных Обществом убытков, безвозмездного получения имущества, списания не востребовавшей кредиторской задолженности, формирования курсовых разниц и т.п.

Признаются прочими доходами поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т. п.):

- страховое возмещение;
- покрытие убытков от чрезвычайных событий (пожаров, аварий, и др.);
- ликвидационная стоимость непригодного имущества.



Текущие расходы исполнительного аппарата Общества, за минусом распределенных, признаются управленческими расходами. Данные расходы в целях управленческого учета (тарифообразования и пр.) распределяются по видам деятельности и географическому сегменту (субъекты федерации, на территории которых формируются тарифы) в соответствии с методикой разработанной Обществом.

Коммерческие расходы в полной сумме признаются в себестоимости оказанных услуг, выполненных работ полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности. (Пояснения, табличная форма 2.1., 2.2., 2.3., 5.11.)

Доходы и расходы по обычным видам деятельности за 2016 год представлены в таблице:

Наименование показателей	Выручка от продаж	Себестоимость продаж	тыс. рублей
			Валовая прибыль (убыток)
Выручка от услуг по передаче электроэнергии	30 768 277	26 834 896	3 933 381
Выручка от тех. присоединения	469 889	124 121	345 768
Доходы от аренды	48 767	32 287	16 480
Прочие виды деятельности (промышленного характера)	115 208	93 466	21 742
Прочие виды деятельности (непромышленного характера)	11 999	27 247	(15 248)

## 5. Прочие пояснения к отчетности

### 5.1. Инвентаризация имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст.11 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 №49 в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

Инвентаризации подлежат все виды активов и обязательств Общества, включая имущество (независимо от местонахождения), находящееся в Обществе на праве собственности, объемы незавершенного производства, незавершенных вложений в оборотные и внеоборотные активы, кредиторская задолженность и статьи капитала, имущество, не принадлежащее Обществу, но числящееся в бухгалтерском учете на забалансовых счетах (находящееся на ответственном хранении, полученное для продажи по договору комиссии, арендованное и т.д.).

Порядок проведения инвентаризаций (количество инвентаризаций в отчетном году, даты и сроки их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них) устанавливаются приказами по Обществу.

Инвентаризация основных средств проводится Обществом ежегодно, библиотечных фондов - один раз в пять лет.

Для проведения инвентаризаций создаются рабочие инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается приказом по Обществу, а для филиалов – приказом по филиалу Общества.

Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражены в учете в соответствии с п.28 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н.

По результатам инвентаризации материалов, оборудования на складе, готовой продукции и товаров по состоянию на 03.10.2016г. выявлены:

В филиале «Волгоградэнерго» выявлены излишки металлопроката на складах на сумму 4 576 руб.47коп. Причиной является расхождение между фактическим весом остатков, определенном на электронных весах и приемкой ранее металлопроката от поставщика и отпуском его в производство по расчетному весу, так как такой порядок был применен заводом – изготовителем и филиалом в связи с отсутствием на момент отпуска и приемки электронных весов. Центральной инвентаризационной комиссией филиала принято решение отразить сумму излишков в прочих доходах.

Также выявлена недостача на 3 521руб 17 коп изоляторов по причине их боя. Центральной инвентаризационной комиссией филиала принято решение отразить сумму недостачи в прочих расходах.

По счету 10.07 «Материалы, переданные в переработку» не подтверждено подрядчиками наличие материалов на сумму 7 263 192 руб. 10 коп.

При проведении инвентаризации по состоянию на 01.11.2016:

По результатам инвентаризации нематериальных активов, нематериальных активов, полученных в пользование, приобретения объектов основных средств, арендованных основных средств, основных средств в эксплуатации и основных средств в оперативном управлении излишки и недостачи не выявлены.

В филиале «Волгоградэнерго» выявлено, что на одноэтажное кирпичное здание ПС 35/10 Купцово с двумя холодными пристройками (инвентарный №345200100083), расположенное по адресу: ВО, Котовский район, с. Купцово, числящееся в бухгалтерском учете на основании свидетельства о государственной регистрации права собственности Общества от 26.09.2008 регистрационный № 34-34-15/004/2008-971, имеются свидетельства о государственной регистрации права собственности на это здание у проживающих в нем граждан Ганша А.А. и Тыщенко С.Р.

Выявлена недостача в результате хищения комплекта технических средств (КТС) «Саткон» на ПС Октябрьская (инв.№ 345300019223) и электросчетчика «Меркурий» 230AR-02R (инв.№ 345300017174) на общую

сумму 32 244,87 рублей. По выявленной краже подано заявление в ОМВД РФ по Быковскому району.

Выявлена частичная недостача по объекту ЛЭП-35 Кольцевая (инв.№ 345300013328), на котором в результате комиссионного обследования установлено, что линия находится в технически неисправном состоянии и была разграблена сторонними лицами. По вышеуказанному факту были возбуждены, и впоследствии закрыты, уголовные дела в связи с истечением срока давности уголовного преследования. Доля похищенного имущества определена в размере 43,93% от первоначальной стоимости ОС, что составляет 5 253 453,87 рублей.

В филиале «Ростовэнерго» выявлены частичная недостача по объекту ПС110кв Р19 Т-1 25т. кВА-резерв (инв.№610900004674), на котором был установлен факт стороннего воздействия на оборудование. По вышеуказанному факту подано заявление в ОП-8 Управления МВД РФ по г. Ростову-на-Дону 13.07.2016 №21683. Получено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела от 23. 07. 2016 г. в связи с отсутствием события преступления. Доля выведенного из строя оборудования определена в размере 60,00 % от первоначальной стоимости ОС, что составляет 1 694 380,58 рублей.

Выявлена частичная недостача по объекту ПС 110кв БТ-3 Т-1 16т. кВА-резерв (инв.№610900004669), на котором в результате комиссионного обследования установлен факт стороннего воздействия на оборудование. По вышеуказанному факту подано заявление в ОВД МВД РФ по Аксайскому району 14.07.2016 №10196. Получено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела от 28.10.2016 г. в связи с отсутствием события преступления. Доля выведенного из строя оборудования определена в размере 60,00 % от первоначальной стоимости ОС, что составляет 12 705 722,37 рублей.

## 5.2. Информация по сегментам (ПБУ 12/2010)

Первичной информацией для целей формирования данных в разрезе отчетных сегментов принимается информация по географическим сегментам, поскольку основные риски и прибыли Общества определяются различиями деятельности в различных географических регионах. Каждое структурное подразделение Общества осуществляет деятельность в отдельном географическом регионе. Вторичной – информация по операционным сегментам. (Пояснения, табличная форма 5.13.).

Покупатели, выручка от продаж, которым, составляет не менее 10% общей выручки Общества, тыс. рублей

тыс. рублей				
№ п/п	Наименование покупателя (заказчика)	Общая величина выручки	В т.ч.: передача электроэнергии	В т.ч.: прочие услуги
1	ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»	3 929 945	3 928 248	1 697

2	ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	8 842 857	8 835 707	7 150
---	---------------------------------	-----------	-----------	-------

### 5.3. Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02)

Информация по прекращаемой деятельности на дату составления отчетности отсутствует.

### 5.4. Информация об участии в совместной деятельности (ПБУ 20/03)

тыс. рублей

№ п.п.	Участник совместной деятельности, предмет совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 31.12.2016 года	Цель вложений (получение прибыли, иные цели)	Полученный финансовый результат за отчетный период
1.	ПАО «Русгидро»	7 838	Строительство генерирующих мощностей – опытной Калмыцкой ветроэлектростанции 22 МВт; Обеспечение республики Калмыкия собственными энергомощностями; Использование нетрадиционных возобновляемых источников энергии; Производство электроэнергии и извлечение доходов (прибыли) от ее реализации	Строительство не завершено
2.	ПАО «Россети»	40 425	Строительство генерирующих мощностей – опытной Элистинской ПГЭС мощностью 320 МВт Производство электроэнергии и извлечение дохода (прибыли) от ее реализации.	Строительство не завершено
ИТОГО		48 263		

Строительство Калмыцкой ветровой электрической станции (далее - Калмыцкая ВЭС) производилось по договору совместной деятельности от 15.09.1993 № 29, заключенному между ПАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго». После реорганизации ПАО «ЕЭС России» и реформирования отрасли в целом правопреемниками по договору стали ПАО «РусГидро» и ПАО «МРСК Юга». Срок действия договора совместного строительства прекратился 31.12.2010.

Стороны владеют на праве общей долевой собственности 14 объектами незавершенного строительства Калмыцкая ВЭС, зарегистрированными в установленном порядке. Строительство Калмыцкой ВЭС в связи с отсутствием финансирования остановлено на начальной стадии. Завершение строительства Калмыцкой ВЭС за счет средств ПАО «РусГидро» или ПАО «МРСК Юга» не планируется. Требуется значительные денежные средства для его завершения. Для ПАО «МРСК Юга» производство электрической энергии не соответствует основному виду деятельности. ПАО «МРСК Юга» совместно с ПАО «РусГидро» планирует реализовать данное имущество третьему лицу.

Во исполнение Указания Минтопэнерго Российской Федерации от 07.02.1992 г. №Д-9-14, Постановления Правительства Российской Федерации



от 20.04.1995 г. №389 «О стабилизации экономики Республики Калмыкия» и Постановления Правительства Российской Федерации от 14.03.1997 г. №303 «Федеральная целевая программа социально-экономического развития Республики Калмыкия и национально-культурного возрождения калмыцкого народа» с 1993 г. по договору о совместной деятельности между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго» от 15.09.1993 № 28 было начато строительство Элистинской парогазовой электростанции (Элистинская ПГЭС) мощностью 320 МВт.

Проектно-сметная документация строительства ЭПГЭС 320 МВт (4 блока по 80 МВт) разработана ПСД ОАО «Сельэнергопроект» г. Москва в 1992г, технологического оборудования ОАО фирма «Модуль» Кировского завода г. Санкт-Петербург.

Строительство осуществлялось с 1993 по 2001 годы. Строительство предусматривалось в две очереди по 160 МВт, в том числе в составе первой очереди выделялся пусковой комплекс в составе одного блока 80 МВт.

В 2001 году работы по строительству Элистинской ПГЭС были прекращены из-за отсутствия финансирования со стороны ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго».

В связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго» правопреемниками договора о совместной деятельности стали ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Юга». Согласно акта сверки на 30.06.2012 вклады сторон составляют: ПАО «Россети» - 40 323 тыс. рублей (49,94%), ПАО «МРСК Юга» - 40 425 тыс. рублей (50,06%). Срок действия договора совместного строительства прекратился 31.12.2010.

Завершение строительства Элистинской ПГЭС за счет средств ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Юга» не планируется, поскольку производство электрической энергии не соответствует основному виду деятельности ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Юга».

В связи с прекращением, как сроков действия вышеуказанных договоров, так и самой деятельности по строительству Элистинской ПГЭС и Калмыцкой ВЭС, отсутствием необходимости в строительстве данных станций по причине того, что имущество, находящееся в совместной собственности морально устарело, оборудование не может быть использовано без оценки его состояния новым экологическим требованиям к окружающей среде, отсутствием возможности реализации и возврата имущества, Обществом в 2012 году создан резерв под обесценение финансовых вложений по договорам совместной деятельности на сумму 48 263 тыс. рублей.

#### 5.5. Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011)

В составе денежных средств для целей составления Отчета о движении денежных средств Общество признает:



- наличные денежные средства в кассе;
- денежные средства на открытых расчетных, специальных, транзитных, валютных, счетах корпоративных карт и иных банковских счетах;
- суммы в пути (сальдировано).

Не признаются денежными средствами и не включаются в отчет о движении денежных средств денежные документы.

В качестве денежных эквивалентов Общество признает депозиты со сроком погашения до 3-х месяцев и векселя коммерческих банков, сроком погашения три месяца или меньше.

Денежные потоки, характеризующие не столько деятельность Общества, сколько деятельность его контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам признаются Обществом транзитными и отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто. К транзитным денежным потокам относятся:

- денежные потоки комиссионера или агента (кроме платы за сами услуги);
- косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ и возмещения из нее;
- поступления в возмещение коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- поступления от сотрудников в возмещение стоимости путевок, приобретаемых Обществом централизованно у сторонних организаций и платежи сторонним организациям за приобретенные путевки;
- поступления в возмещение организационных расходов на проведение мероприятия, и платежи за организацию данного мероприятия;
- ошибочно поступившие от сторонних организаций и списанные банком суммы;
- возвраты ранее осуществленных платежей из-за неверно указанных реквизитов и по прочим основаниям;
- полученные и возвращенные суммы залогового обеспечения заявок участников конкурсных торгов и аукционов;
- выплаты больничных и пособий за счет ФСС и соответствующие поступления от ФСС.

В отчете о движении денежных средств Общества свернуто представлен косвенный налог (НДС) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

Операции с высоколиквидными финансовыми вложениями (денежными эквивалентами), которые могут быть легко обращены в заранее

известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости за период с 01.01.2016 по 31.12.2016, не осуществлялись.

В отчете о движении денежных средств Общества по строке 4129 «Оплата труда» отражены платежи по страховым взносам во внебюджетные фонды в размере 1 681 998 тыс. рублей за 2016 год и 1 509 529 тыс. рублей за 2015 год.

Денежные потоки между Обществом и его дочерними, зависимыми компаниями, и между Обществом и материнской компанией ПАО «Россети» раскрыты в Отчете о движении денежных средств.

#### Неиспользованные Обществом кредитные линии.

тыс. рублей			
Банк - кредитор	Номер и дата договора	Сумма неиспользованного лимита (руб.)	Процентная ставка, %
ПАО Сбербанк	15-50 от 17.08.2015	750 000 000	11,01
ПАО Сбербанк	5400/287 от 29.06.2016	371 891 166	КС+2,5%
АО Банк ГПБ	2115-009 от 14.09.2015	82 900 000	10,50
АО Банк ГПБ	2116-025 от 03.08.2016	500 000 000	11,00
ОАО «АБ «РОССИЯ»	№00.02-1-2/01/188/14	400 000 000	12,00
ОАО «АБ «РОССИЯ»	№00.02-1-2/01/189/14	500 000 000	12,00
АО «СМП Банк»	70-2014/КЛ от 28.08.2014	300 000 000	12,00

Сумма минимального неснижаемого остатка денежных средств на расчетных счетах Общества на 31.12.2016 года составила 592 052 тыс. рублей.

тыс. рублей					
№ п/п	Основание (дополнительное соглашение, подтверждение сделки)	Дата начала сделки	Дата окончания сделки	Процентная ставка	Сумма минимального неснижаемого остатка
1	2	3	4	5	6
1	Подтверждение № 41 (Соглашение № 17 об общих условиях привлечения денежных средств от 02.10.2012 г.)	31.12.2016	09.01.2017	6,50	140 000
2	Подтверждение № 78 (Генеральное соглашение № М1-579962/2013/021 о порядке поддержания минимального неснижаемого остатка на счетах клиента от 27.12.2013 г.)	30.12.2016	09.01.2017	8,00	94 700
3	Подтверждение № 76 (Генеральное соглашение № М1-579962/2013/021 о порядке поддержания минимального неснижаемого остатка на счетах клиента от 27.12.2013 г.)	30.12.2016	12.01.2017	8,00	60 480
4	Подтверждение № 75 (Генеральное соглашение № М1-579962/2013/021 о порядке поддержания минимального неснижаемого остатка на счетах клиента от 27.12.2013 г.)	29.12.2016	12.01.2017	9,2	262 120
5	Подтверждение № 141 (Соглашение № 64 об общих условиях привлечения денежных средств от 07.11.2014 г.)	30.12.2016	09.01.2017	5,57	34 752
6	Подтверждение № 41 (Соглашение № 17 об общих условиях привлечения денежных средств от 02.10.2012 г.)	31.12.2016	09.01.2017	6,50	140 000

7	Подтверждение № 78 (Генеральное соглашение № М1-579962/2013/021 о порядке поддержания минимального неснижаемого остатка на счетах клиента от 27.12.2013 г.)	30.12.2016	09.01.2017	8.00	94 700
Итого					592 052

Общая сумма свободного кредитного лимита по состоянию на 31.12.2016г. составляет 2 904 791 тыс. рублей.

Общество в 2016г. привлекало денежные средства на условиях овердрафта в Банке АО ГПБ на общую сумму 247 996 тыс. рублей и в ПАО «Сбербанк России» на общую сумму 1 309 967 тыс. рублей.

Основные условия кредитного договора в форме овердрафта с ПАО Сбербанк:

Лимит овердрафта – 750 000 000,00 рублей;

Максимально допустимый период непрерывной задолженности по овердрафту – 45 дней;

Процентная ставка – не более 13,03% годовых.

Срок действия договора в форме овердрафта – 24 месяца.

Основные условия кредитного договора в форме овердрафта с Банк АО ГПБ:

Лимит овердрафта – Использование лимита овердрафта производится в размере, не превышающем 50% (Пятидесяти) процентов от размера среднемесячной величины чистых кредитовых оборотов по счетам Заемщика в Банке, рассчитанных за три предыдущих календарных месяца, но не может превышать 750 000 000 (Семьсот пятьдесят миллионов) рублей. Перерасчет суммы использования лимита овердрафта производится ежемесячно.

Максимально допустимый период непрерывной задолженности по овердрафту – 45 дней;

Процентная ставка – не более 13,00% годовых;

Срок действия договора в форме овердрафта – 24 месяца.

По состоянию на 31.12.2016г. поручительства третьих лиц, полученные и не использованные Обществом для получения кредита, средства в аккредитивах, открытых в пользу Общества, денежные средства (или их эквиваленты), недоступные для использования Обществом отсутствуют.

По состоянию на 31.12.2016 года на банковские счета Общества наложен арест в общей сумме 34 937 тыс. рублей.

	тыс. рублей		
	Сумма ареста	Банк	№ расчетного счета
ООО УК «Ставропольэнергияинвест»	34 752	Астраханское ОСБ № 8625	40702810605000003020
ПАО «ФСК ЕЭС»	185	КРФ АО «СМП БАНК»	40702810108300000131

Арест наложен в качестве обеспечения исполнения возможных будущих гражданских исков в рамках расследования уголовного дела №137132900638 от 12.07.2013 года, возбужденного в отношении деятельности поставщика ПАО «МРСК Юга» - ООО УК

«Ставропольэнергияинвест». Арест наложен в соответствии с постановлениями Промышленного районного суда г. Ставрополь. Общество не владеет информацией о возможных сроках окончания следствия и его выводах по данному делу.

Арест денежных средств в интересах ПАО «ФСК ЕЭС» осуществлен в рамках сводного исполнительного производства 8751/15/99001-СД, снятие ареста возможно после окончания указанного сводного исполнительного производства. На текущий момент спрогнозировать дату окончания сводного исполнительного производства не представляется возможным.

#### Информация о денежных потоках по сегментам за 2016 год

Наименование показателя	ПАО МРСК Юга	ИА	АЭ	ВЭ	КалмЭ	РЭ
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 333 360	(805 774)	(487 514)	1 126 410	(853 662)	2 353 900
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 636 822)	59 444	(430 639)	(209 658)	(375 948)	(680 020)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(587 490)	(589 624)	595	-	-	1 539
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(890 952)	(1 335 954)	(917 558)	916 752	(1 229 610)	1 675 418

#### 5.6. Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010)

В связи с исправлением ошибки, допущенной в бухгалтерской (финансовой) отчетности, были внесены изменения в соответствии с требованиями ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» в связи со следующими обстоятельствами:

Некорректный расчет объема оказанных услуг по бытовым потребителям в 2015 году на основании расчетного потребления – среднемесячного потребления и нормативов коммунальной услуги электроснабжения. Данный расчёт базировался на требованиях Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 и Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354.

В результате объем оказанных услуг по передаче электроэнергии потребителям ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» был сформирован Обществом с разногласиями.

На основании перерасчетов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» было определено отсутствие оснований по большей части разногласий по гражданам-потребителям, а по большей части юридических лиц правовая оценка сформированным разногласиям была дана в рамках рассмотрения дела №А06-5028/2015 (январь 2015 года), которое вступило в силу 04.05.2016.



В соответствии с определениями судов в рамках судебных разбирательств были проведены экспертизы по объему потребления электроэнергии гражданами потребителями, в результате которых объем полезного отпуска по отдельным месяцам 2015 года определен ниже расчетных величин полезного отпуска как Общества, так и сбытовой компании.

С целью исключения прироста штрафных санкций, было принято решение произвести корректировку выручки за указанные периоды.

Решением Комиссии по контролю над дебиторской и кредиторской задолженностью Общества (Протокол №8 от 18.01.2017 г.) и решением Совета директоров Общества (Протокол №216/2017 от 23.01.2017 г.) корректировка (уменьшение) выручки за 2015 год в сумме 315 176 966,65 рублей с НДС одобрена.

Поскольку признание уменьшения объема передачи электроэнергии неразрывно связано с увеличением потерь за тот же период, разногласия с ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» по договору о покупке электроэнергии на компенсацию потерь за период февраль – декабрь 2015 года в сумме 381 081 480,52 рубля с НДС также подлежат урегулированию и влекут за собой доначисление затрат.

Кроме того, в период 2015 – 2016 годы разногласная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» по отдельным периодам 2015 года признавалась Обществом сомнительной. Резерв сомнительных долгов по ней в 2015 году начислен в сумме 4 440 814,29 рублей, в течение 2016 года – 1 736 932,30 рублей. Оценочный резерв по судебным разбирательствам относительно разногласий по компенсации потерь электроэнергии по периоду 2015 года в 2015 году начислен в сумме – 4 364 508,28 рублей, в 2016 году в сумме – 18 475 106,47 рублей.

В целях исправления ошибки в бухгалтерском учете Общества – корректировки выручки, затрат за период 2015 год, оценочных резервов, относящихся к данной операции, корректировки сумм налога на добавочную стоимость и налога на прибыль департаментом бухгалтерского учета и отчетности Обществом был проведен анализ влияния данных исправлений на показатели Отчета о финансовых результатах 2016 г.

Учитывая, что влияние на показатели «Валовая прибыль», «Прибыль от продаж» превышает 10%, а влияние на показатель «Чистая прибыль» превышает 2%, что соответствует учетной политике Общества, принято решение о признании данной ошибки 2015 года существенной и исправлении ее в отчетности ретроспективно.

Кроме того, в связи с внесением дополнений в Учетную политику Общества в части изменения презентации в отчетности показателей «НДС с авансов полученных», «НДС с авансов выданных», «Денежные документы» (рекласс статьи «НДС с авансов полученных» из состава статей «Дебиторская задолженность» в состав статей «Прочие оборотные активы», рекласс статьи «НДС с авансов выданных» из состава статей «Кредиторская задолженность» в



состав статей «Прочие долгосрочные/краткосрочные пассивы», рекласс «денежных документов» из состава статей «Дебиторская задолженность» в состав статей «Денежные средства») и обеспечения сопоставимости данных на 31.12.2015 года на 31.12.2014 года произведен рекласс сумм вышеуказанных показателей в бухгалтерском балансе на 31.12.2015 и 31.12.2014 года.

Исправление ошибок в Бухгалтерском балансе представлено в таблице ниже:

Наименования показателей	Код строки	31.12.2016 г.	31.12.2015 г. из отчетности 2015	изменения	31.12.2015	31.12.2014 г. из отчетности 2015	изменения	31.12.2014
<b>АКТИВ</b>								
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>								
Нематериальные активы	1110	1 689	6	-	6	9	-	9
приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-	-	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	17 040	18 190	-	18 190	26 438	-	26 438
исследованиям и разработкам	1121	9 700	820	-	820	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-	-	-	-	-
Основные средства	1150	28 564 113	28 897 473	-	28 897 473	29 986 795	-	29 986 795
природопользования	1151	30 511	22 373	-	22 373	22 035	-	22 035
здания, машины и оборудование, сооружения	1152	25 030 267	26 190 347	-	26 190 347	27 434 158	-	27 434 158
другие виды основных средств	1153	196 043	233 066	-	233 066	295 324	-	295 324
незавершенное строительство	1154	3 070 922	2 197 090	-	2 197 090	2 003 822	-	2 003 822
строительство и приобретение основных	1155	424	1 391	-	1 391	8 913	-	8 913
сырье и материалы, предназначенные для	1156	235 946	253 206	-	253 206	222 543	-	222 543
использования при создании основных								
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-	-	-	-	-
имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору	1162	-	-	-	-	-	-	-
аренды								
Финансовые вложения	1170	147 910	144 929	-	144 929	155 011	-	155 011
инвестиции в дочерние общества	1171	141 080	140 710	-	140 710	151 711	-	151 711
инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	1173	6 830	4 219	-	4 219	3 300	-	3 300
более 12 месяцев	1174	-	-	-	-	-	-	-
финансовые вложения	1175	-	-	-	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	433 756	369 907	-	369 907	356 989	-	356 989
Прочие внеоборотные активы	1190	103 546	125 059	-	125 059	165 062	-	165 062
Итого по разделу I	1100	29 268 054	29 555 564	-	29 555 564	30 690 304	-	30 690 304

II ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Запасы	1210	813 275	720 902	-	720 902	649 191	-	649 191
ценности	1211	741 784	718 504	-	718 504	637 593	-	637 593
затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	1213	39	2 398	-	2 398	9 809	-	9 809
товары отгруженные	1214	71 452	-	-	-	1 789	-	1 789
прочие запасы и затраты	1215	-	-	-	-	-	-	-
приобретенным ценностям	1220	2 983	13 207	-	13 207	62 366	-	62 366
Дебиторская задолженность	1230	12 992 602	10 687 246	(279 996)	10 407 250	9 330 109	(168 397)	9 161 712
через 12 месяцев после отчетной даты	1231	4 644	22 053	-	22 053	102 499	-	102 499
покупатели и заказчики	123101	2 694	2 112	-	2 112	5 916	-	5 916
векселя к получению	123102	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	123103	1 912	7 290	-	7 290	2 364	-	2 364
прочая дебиторская задолженность	123104	38	12 651	-	12 651	94 219	-	94 219
месяцев после отчетной даты	1232	12 987 958	10 665 193	(279 996)	10 385 197	9 227 610	(168 397)	9 059 213
покупатели и заказчики	123201	11 405 048	9 364 212	(310 736)	9 053 476	7 855 569	-	7 855 569
векселя к получению	123202	-	-	-	-	-	-	-
обществ по дивидендам	123203	-	-	-	-	-	-	-
взносам в уставный капитал	123204	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	123205	26 651	63 245	-	63 245	240 487	-	240 487
прочая дебиторская задолженность	123206	1 556 259	1 237 736	30 740	1 268 476	1 131 554	(168 397)	963 157
денежных эквивалентов)	1240	779 257	403 000	-	403 000	-	-	-
менее 12 месяцев	1241	-	-	-	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	779 257	403 000	-	403 000	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	690 528	1 581 079	89	1 581 168	716 955	-	716 955
касса	1251	-	6	-	6	181	-	181
расчетные счета	1252	682 485	1 576 092	-	1 576 092	711 240	-	711 240
валютные счета	1253	-	-	-	-	-	-	-
прочие денежные средства	1254	8 043	4 981	89	5 070	5 534	-	5 534
Прочие оборотные активы	1260	271 034	50 919	167 123	218 042	32 148	168 397	200 545
Итого по разделу II	1200	15 549 679	13 456 353	(112 784)	13 343 569	10 790 769	-	10 790 769
БАЛАНС	1600	44 817 733	43 011 917	(112 784)	42 899 133	41 481 073	-	41 481 073

Наименования показателей	Код строки	31.12.2016 г	31.12.2015 г. из отчетности 2015	изменения	31.12.2015	31.12.2014 г. из отчетности 2015	изменения	31.12.2014
<b>ПАССИВ</b>								
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981 110	4 981 110	-	4 981 110	4 981 110	-	4 981 110
Капитал (до регистрации изменений)	1311	143 909	-	-	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у	1320	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	14 652 936	14 691 709	-	14 691 709	14 710 817	-	14 710 817
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал	1360	157 574	150 095	-	150 095	150 095	-	150 095
Нераспределенная прибыль (непокрытый прошлых лет)	1370	(16 010 534)	(14 550 384)	(338 080)	(14 888 464)	(14 719 067)	-	(14 719 067)
отчетного периода	1371	(14 999 266)	(14 550 384)	(338 080)	(14 888 464)	(14 719 067)	-	(14 719 067)
	1372	(1 011 268)	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу III	1300	3 924 995	5 272 530	(338 080)	4 934 450	5 122 955	-	5 122 955
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>								
Заемные средства	1410	17 232 022	13 403 378	-	13 403 378	19 744 299	-	19 744 299
более, чем через 12 месяцев после отчетной	1411	12 232 022	8 403 378	-	8 403 378	19 744 299	-	19 744 299
через 12 месяцев после отчетной даты	1412	5 000 000	5 000 000	-	5 000 000	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	776 603	362 562	-	362 562	318 893	-	318 893
Оценочные обязательства	1430	-	-	-	-	-	-	-
Прочие обязательства	1450	118 948	118 463	451	118 914	80 889	360	81 249
Итого по разделу IV	1400	18 127 573	13 884 403	451	13 884 854	20 144 081	360	20 144 441
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>								
Заемные средства	1510	7 223 561	11 630 194	-	11 630 194	5 123 128	-	5 123 128
течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	7 188 421	11 598 753	-	11 598 753	4 810 228	-	4 810 228
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	35 140	31 441	-	31 441	312 900	-	312 900
Кредиторская задолженность поставщики и подрядчики	1520	13 572 980	9 451 866	220 986	9 672 852	8 554 588	(8 615)	8 545 973
векселя к уплате	1521	10 411 233	7 207 769	327 731	7 535 500	6 256 387	-	6 256 387
задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	293 457	248 132	-	248 132	229 592	-	229 592
задолженность по налогам и сборам	1524	168 318	137 076	-	137 076	122 268	-	122 268
авансы полученные	1525	377 952	550 524	(98 071)	452 453	648 039	-	648 039
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1526	1 002 756	956 524	-	956 524	1 025 367	-	1 025 367
прочая кредиторская задолженность	1527	1 812	94	-	94	88	-	88
Доходы будущих периодов	1528	1 317 452	351 747	(8 674)	343 073	272 847	(8 615)	264 232
Оценочные обязательства	1530	35 632	59 123	-	59 123	78 296	-	78 296
Прочие обязательства	1540	1 931 821	2 713 801	(4 364)	2 709 437	2 458 025	-	2 458 025
Прочие обязательства	1550	1 171	-	8 223	8 223	-	8 255	8 255
Итого по разделу V	1500	22 765 165	23 854 984	224 845	24 079 829	16 214 037	(360)	16 213 677
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>44 817 733</b>	<b>43 011 917</b>	<b>(112 784)</b>	<b>42 899 133</b>	<b>41 481 073</b>	<b>-</b>	<b>41 481 073</b>

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год  
 ПАО «МРСК Юга»

Исправление ошибок в Отчете о финансовых результатах представлено в таблице ниже:

Наименование показателя	Код	за 12 месяцев 2016	за 12 месяцев 2015 из отчетности 2015	изменения	за 12 месяцев 2015
1	2	3	4	5	6
Выручка, в том числе:	2110	31 414 140	30 365 033	(267 099)	30 097 934
выручка от передачи электроэнергии	2111	30 768 277	29 675 051	(267 099)	29 407 952
выручка от техприсоединения	2112	469 889	499 600	-	499 600
выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-	-	-
выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-	-	-
доходы от участия в других организациях	2115	-	-	-	-
доходы от аренды	2116	48 767	53 569	-	53 569
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	115 208	119 754	-	119 754
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	11 999	17 059	-	17 059
Себестоимость продаж, в том числе:	2120	(27 112 017)	(25 454 356)	(277 738)	(25 732 094)
себестоимость передачи электроэнергии	2121	(26 834 896)	(25 181 353)	(277 738)	(25 459 091)
себестоимость техприсоединения	2122	(124 121)	(121 294)	-	(121 294)
себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-	-	-
себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-	-	-
себестоимость участия в других организациях	2125	-	-	-	-
себестоимость услуг аренды	2126	(32 287)	(39 256)	-	(39 256)
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(93 466)	(81 686)	-	(81 686)
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(27 247)	(30 767)	-	(30 767)
Валовая прибыль (убыток)	2100	4 302 123	4 910 677	(544 837)	4 365 840
Коммерческие расходы	2210	-	-	-	-
Управленческие расходы	2220	(705 719)	(644 233)	-	(644 233)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 596 404	4 266 444	(544 837)	3 721 607
Доходы от участия в других организациях	2310	3 298	12 497	-	12 497
Проценты к получению	2320	95 461	62 232	-	62 232
Проценты к уплате	2330	(2 768 578)	(2 558 783)	-	(2 558 783)
Прочие доходы	2340	5 110 867	3 451 821	8 805	3 460 626
Прочие расходы	2350	(6 979 247)	(4 743 217)	-	(4 743 217)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(941 795)	490 994	(536 032)	(45 038)
Текущий налог на прибыль	2410	(41 080)	(362 407)	197 952	(164 455)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	250 003	281 469	(90 745)	190 724
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(93 118)	(43 970)	-	(43 970)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	72 554	26 709	-	26 709
Прочее	2460	(7 829)	38 249	-	38 249
Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 011 268)	149 575	(338 080)	(188 505)

### 5.7. Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008)

Связанными сторонами Общества являются организации Группы ПАО «Россети», ДЗО Общества, члены Совета директоров и Правления Общества и иные юридические и физические лица.

Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ПАО «МРСК Юга»: <http://mrsk-yuga.ru/pages/show/listpersons>.

## Негосударственный пенсионный фонд

Отношения Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики с Обществом регулируются договорами о негосударственном пенсионном обеспечении работников. По остаткам на счетах Негосударственного пенсионного фонда за 2016 год были начислены проценты в сумме 27 тыс. рублей, за 2015 год – 83 тыс. рублей.

## Операции со связанными сторонами (без НДС):

	тыс. рублей	
Наименование связанных сторон (характер отношений)	2016 год	2015 год
Услуги, оказанные Обществу:		
ПАО «Россети» (услуги)	166 586	161 636
ПАО «ФСК ЕЭС» (услуги по передаче э.энергии, аренда,)	6 556 780	6 225 926
АО «Калмэнергосбыт» (покупная электроэнергия на компенсацию потерь, покупная электроэнергия на хозяйственные нужды)	218 305	168 333
ООО «АйТи Энерджи Сервис» (услуги)	15 368	13 293
АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (услуги)	14 727	4
ИТОГО:	6 971 766	6 569 192
Услуги, оказанные Обществом:		
ПАО «Россети» (аренда)	1 641	1 641
АО «Энергосервис Юга» (аренда)	169	112
ПАО «ФСК ЕЭС» (аренда, прочие)	11 867	11 873
АО «Калмэнергосбыт» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	463 362	416 545
ПАО «Кубаньэнерго» (аренда, прочие)	12 088	30 947
АО «Электросетьсервис ЕНЭС (услуги по технологическому присоединению)	1	-
АО «ПСХ Соколовское» (услуги по технологическому присоединению)	-	104
ИТОГО:	489 128	461 222
Прочие доходы		
АО «Кубаньэнерго» (реализация ОС, реализация МПЗ, штрафные санкции)	13 155	-
ПАО «ФСК ЕЭС» (реализация ОС)	14 517	-
ПАО «ФСК ЕЭС» (дивиденды)	126	6
АО «Энергосервис Юга» (дивиденды)	3 170	1 761
АО «Калмэнергосбыт»	-	161
ПАО «Россети» (реализация ОС, прочие)	-	8 004
ИТОГО:	30 968	9 958
Прочие расходы		
АО «Калмэнергосбыт»	211	1 949
ПАО «ФСК ЕЭС»	875 206	83 776
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	1 166	-
ПАО «Кубаньэнерго»	13.109	-
ПАО «Ленэнерго»	1 966	-
ОАО «ПСХ им. А.А. Гречко»	100	-
ПАО «МРСК Центра»	-	10 323
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	3 628
АО «Тюменьэнерго»	-	2 021
ПАО «МРСК Волги»	-	1 555
АО «Мобильные газотурбинные электр. станции»	-	2 334



ИТОГО:	891 758	105 586
Дивиденды, начисленные к уплате:		
ПАО «Россети»	73 402	-
Проценты по облигационному займу, начисленные к уплате:		
ПАО «Россети»	676 899	355 091

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31 декабря 2016 года дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

Наименование связанных сторон	тыс. рублей	
	На 31 декабря 2016	На 31 декабря 2015
Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ПАО «ФСК ЕЭС»	1 912	6 503
Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты		
АО «База отдыха Энергетик»	108 808	108 808
ПАО «Кубаньэнерго»	90 849	164 272
АО «Калмэнергосбыт»	86 979	38 049
ПАО «ФСК ЕЭС»	19 909	18 336
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	990	-
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	166	166
ОАО «ПСХ им. А.А. Гречко»	-	12 780
ИТОГО:	309 613	348 914
Кредиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты		
ПАО «ФСК ЕЭС»	7 127 366	4 699 243
ПАО «Кубаньэнерго»	67 683	14
ПАО «Россети»	9 375	9 375
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	5 738	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	4 536	3 857
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	459	-
ПАО «МРСК Волги»	-	1 835
ПАО «МРСК Центра»	-	1 778
АО «Электросетьсервис ЕНЭС	-	1
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	-	5
ИТОГО:	7 215 157	4 716 108
Задолженность Общества по долгосрочным займам		
ПАО «Россети» (Облигационный займ основное тело займа)	5 000 000	5 000 000
ПАО «Россети» (Задолженность по процентам к уплате)	35 140	31 441

Займы, предоставленные связанным сторонам.

В 2016 г. Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

#### 5.8. Выплаты вознаграждений

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» вознаграждений и

компенсаций в новой редакции, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Юга» 19.06.2015 (протокол от 22.06.2015 №13).

Суммарный размер вознаграждения членам Совета директоров за 2016 год, включая все виды вознаграждения (зарплата, премии, компенсации расходов и др.) составил 8 284 тыс. рублей.

В соответствии с трудовыми договорами между Обществом и членами Правления, вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, установленном Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ПАО «МРСК Юга» в новой редакции; утвержденным решением Совета директоров Общества 14.06.2011 (протокол от 16.06.2011 № 67/2011).

На основании решений Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (протокол от 22.05.2008 №13/2008, протокол от 01.12.2008 №20/2008, протокол от 11.02.2009 №22/2009, протокол от 25.12.2009 №38/2009, протокол от 05.02.2010 № 39/2010, протокол от 28.04.2010 № 44/2010, протокол от 28.06. 2010 № 49/2010, протокол от 08.07.2010 № 50/2010, протокол от 01.09.2010 № 53/2010, протокол от 29.10.2010 № 55/2010, протокол от 24.12.2010 № 57/2010, протокол от 01.06.2011 №65/2011, протокол от 30.08.2011 № 71/2011, протокол от 19.09.2011 № 72/2011, протокол от 26.12.2011 № 77/2011, протокол от 30.07.2012 №92/2012, протокол от 01.03.2013 № 104/2013, протокол от 03.10.2013 № 116/2013) ,протокол от 23.04.2014 №131/2014,протокол от 18.08.2014 № 141/2014, протокол от 12.09.2016 №200/2016 об определении количественного состава Правления Общества и избрании членов Правления Общества, а также в соответствии со статьей 21 Устава ПАО «МРСК Юга» и статьями 15 и 57 Трудового кодекса РФ, с членами Правления Общества заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества – Правления.

С даты создания Правления ПАО «МРСК Юга» (19.05.2008) по 31.08.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачивались ежемесячные вознаграждения в размере 5 (пяти) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

С 01.09.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачиваются ежемесячные вознаграждения в размере 11% от установленного высшему менеджеру должностного оклада.

Суммарный размер вознаграждения членам Правления ПАО «МРСК Юга» за 2016 год, включая все виды вознаграждения (зарплата, премии, компенсации расходов и др.) составил 54 080 тыс. рублей, за 2015 год – 75 706 тыс. рублей.

Вопросы материального стимулирования генерального директора

Общества регулируются в соответствии с условиями его трудового договора, а также в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «МРСК Юга» (в новой редакции); утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 16.06 2011 № 67/2011) с учетом внесенных изменений (протоколы от 26.04.2012 № 85/2012, 13.01.2013 № 102/2012, от 10.03.2015 №153/2015).

Вознаграждения, выплачиваемые основному управленческому персоналу (генеральному директору Общества и заместителям генерального директора Общества):

Виды вознаграждений	2016 г.	2015 г.
Краткосрочные вознаграждения, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты:		
Оплата труда за отчетный период	50 800	44 715
Начисленные на оплату труда налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды за отчетный период	20 333	17 577
Ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде	8 677	7 343
Оплата организацией лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг и т.п. платежи в пользу основного управленческого персонала	7 312	5 703
Иные краткосрочные вознаграждения (премия)	52 045	45 150
Итого	139 167	120 488

#### 5.9. Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006)

В 2016 году операции с иностранной валютой Обществом не производились.

#### 5.10. Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ).

Информация отражается в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261 - ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В 2016 году затраты на энергетические ресурсы ПАО «МРСК Юга» составили:

1) на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях филиалов ПАО «МРСК Юга» - 6 388 785 тыс. рублей без НДС.

Затраты на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях филиалов ПАО «МРСК Юга» рассчитывались в соответствии с условиями договоров оказания услуг с гарантирующими поставщиками, исходя из фактически сложившихся объемов в рамках предельных уровней нерегулируемых цен согласно п.108(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (с

изменениями и дополнениями).

2) на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды зданий и сооружений структурных подразделений филиалов ПАО «МРСК Юга» - 219 090 тыс. рублей.

Затраты на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды рассчитывались по данным приборов учета на основании заключенных договоров энергоснабжения с поставщиками энергоресурсов (энергосбытовыми компаниями) в рамках предельных уровней нерегулируемых цен согласно п.108(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (с изменениями и дополнениями).

3) на покупку тепловой энергии на хозяйственные нужды зданий и сооружений структурных подразделений филиалов ПАО «МРСК Юга» - 18 564 тыс. рублей.

Затраты на покупку тепловой энергии на хозяйственные нужды рассчитывались по данным приборов учета на основании заключенных договоров теплоснабжения с поставщиками энергоресурсов (энергосбытовыми компаниями).

4) на покупку газа на хозяйственные нужды зданий и сооружений производственных отделений филиалов ПАО «МРСК Юга» - 6 104 тыс. рублей.

Затраты на покупку газа на хозяйственные нужды рассчитывались по данным приборов учета на основании заключенных договоров газоснабжения с поставщиками энергоресурсов.

#### 5.11. Информация об управлении рисками

С целью комплексного управления всеми возможными рисками в ПАО «МРСК Юга» внедрена и функционирует система внутреннего контроля и система управления рисками, которая является неотъемлемой частью общей системы управления.

Управление рисками регламентируется следующими локальными нормативными документами:

Политика управления рисками в новой редакции и Политика внутреннего контроля утверждены решением Совета директоров (протокол от 14.03.2016 №180/2016; протокол от 31.03.2016 №182/2016), определяют стратегию развития внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Методика оценки операционных рисков, форма УР-1 «Паспорт операционного риска» и Инструкция по применению и заполнению Паспорта операционного риска, утверждены приказом от 11.08.2015 № 512, определяют подходы к классификации и оценке рисков, включая структуру рисков, методы и алгоритмы оценки рисков.



Инструкция по планированию и реализации мероприятий по управлению рисками и Типовая форма плана мероприятий (форма УР-2), утверждены приказом от 11.12.2015 № 777, разработаны с целью повышение качества и эффективности процесса управления рисками в Обществе, а также повышения ответственности владельцев рисков и подразделений за реализацию функции управления рисками.

Протоколом заседания Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 25.09.2014 № 37 одобрены Реестры ключевых операционных рисков и операционных рисков основных бизнес-процессов с закреплением владельцев рисков. Приказом ПАО «МРСК Юга» от 30.12.2014 № 926 «Об организации работы по управлению рисками в Обществе» утверждены Реестры ключевых операционных рисков, операционных рисков основных и прочих бизнес-процессов и установлена персональная ответственность владельцев рисков за организацию работы по управлению рисками.

В рамках действующей в Обществе системы управления рисками, владельцами рисков, закрепленными приказом ПАО «МРСК Юга» от 30.12.2014 № 926 (с изменениями в соответствии с приказом от 09.02.2015 № 76), на ежеквартальной основе осуществляется идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков. Ежегодно владельцами рисков разрабатывается план мероприятий по управлению рисками. Данный план выносится на утверждение Правлением Общества.

Более подробная информация о рисках, присущих Обществу, раскрывается в ежеквартальных отчетах эмитента, расположенных по адресу <http://mrsk-yuga.ru/pages/show/ezhekvartal-nyu-otchet-emitenta>.

#### 5.12. События после отчетной даты (ПБУ 7/98)

Информация по проведению дополнительной эмиссии акций ПАО «МРСК Юга»

06.06.2016 г. годовым общим собранием акционером Общества принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке обыкновенных акций в количестве 11 615 110 154 штуки номинальной стоимостью 10 (Десять) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 161 511 015 рублей 40 копеек.

04.08.2016 Банком России зарегистрированы решение о дополнительном выпуске и проспект ценных бумаг. В соответствии с условиями решения о дополнительном выпуске срок действия преимущественного права приобретения акционерами акций Общества был установлен – до 13.10.2016. В соответствии с решением Совета директоров Общества от 13.10.2016 срок действия преимущественного права приобретения акций продлен до 22.12.2016.



В рамках реализации указанного права акционеры внесли в уставный капитал Общества 143 909 тыс. рублей.

До момента государственной регистрации изменений уставного капитала Общества, указанная операция отражена в разделе капитал бухгалтерского баланса по строке 1311 «Капитал (до регистрации изменений)».

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 17.01.2017 срок действия открытой подписки по дополнительной эмиссии акций истекает 15.03.2017.

Информация по присвоению статуса гарантирующего поставщика электроэнергии.

С 01 января 2017 года ПАО «МРСК Юга» был присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Республики Калмыкия в отношении зоны деятельности ранее действующего гарантирующего поставщика АО «Южная межрегиональная энергетическая компания» на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23.12.2016 № 1400 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации».

Статус гарантирующего поставщика присвоен с 1 января 2017 года и до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «Южная межрегиональная энергетическая компания», но не более чем на 12 месяцев.

В соответствии с выпиской из Федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности границами зоны деятельности АО «Южная межрегиональная энергетическая компания», как гарантирующего поставщика является республика Калмыкия - в пределах территории, соответствующей границам балансовой принадлежности электрических сетей, ранее принадлежащих ОАО «Калмыцкая энергетическая компания».

### 5.13. Информация о непрерывности деятельности.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «МРСК Юга» за 2016 год подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Общество способно реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе нормальной хозяйственной деятельности в обозримом будущем. Как отражено в бухгалтерской (финансовой) отчетности чистый убыток Общества за 2016 год составил 937 275 тыс. рублей (2015 год – чистый убыток в размере 188 505 тыс. рублей), а дефицит

оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31 декабря 2016 года составил 7 141 914 тыс. рублей. Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31 декабря 2016 года составили 22 711 176 тыс. рублей, включая обязательства по заемным средствам в сумме 7 223 561 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет подписанные кредитные соглашения с ПАО «Сбербанк», ОАО «АБ Россия», АО «СМП Банк», Банк ГПБ (АО) об открытии возобновляемых кредитных линий с неиспользованной частью кредита в сумме 2 904 791 тыс. рублей.

С учетом планируемого рефинансирования краткосрочной задолженности по кредитам в сумме 7 178 109 тыс. рублей в 2017 году, по нашим прогнозам, чистый денежный поток от операционной деятельности Общества в 2017 году будет достаточным для покрытия наших обязательств, подлежащих к уплате в 2017 году.

Величина чистых активов ПАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2016 года меньше величины уставного капитала на 1 020 483 тыс. руб. Основной причиной уменьшения показателей чистых активов Общества ниже уровня Уставного капитала является создание резервов по сомнительным долгам и оценочным обязательствам. В связи с указанным обстоятельством руководство ПАО «МРСК Юга» предпринимает все необходимые меры по уменьшению суммы просроченной дебиторской задолженности и восстановлению резервов сомнительных долгов.

Руководством ПАО «МРСК Юга» принимаются меры, предусмотренные федеральным законом № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». Разработан и утвержден план мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «МРСК Юга».

Таким образом, несмотря на дефицит оборотного капитала, руководство Общества считает, что Общество сможет выполнить все свои текущие обязательства по обслуживанию долга в течение 2017 года.

#### 5.14. Условия ведения деятельности

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Кроме того, в 2016 году, как и в предыдущие периоды, Общество осуществляло финансово-хозяйственную деятельность в условиях негативного воздействия следующих факторов, обусловленных последствиями мирового экономического кризиса, наличием накопленного сглаживания необходимой валовой выручки в результате ограничения роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии, значительной задолженностью контрагентов Общества за оказанные им услуги по передаче электроэнергии, отсутствием устойчивого роста потребления электроэнергии.

Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Генеральный директор

Б.Б. Эбзеев

Главный бухгалтер

Г. Г. Савин

«22» февраля 2017 г.

