



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

*29.01.2016 № РСС - 1323*

**Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности  
за 2015 год**

**Аktionерам ОАО «МРСК Урала»**

**Аудирuемое лицо:**

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Урала»).

Место нахождения: Россия, 620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140;

Основной государственный регистрационный номер – 1056604000970.

**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 (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «МРСК Урала», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

**Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

Руководство ОАО «МРСК Урала» 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 ОАО «МРСК Урала» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

## Председатель Правления

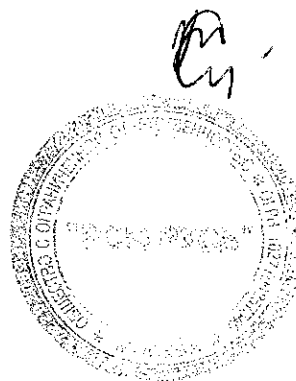
Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

## Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005008593.



Н.А. Данцер

Н.Н. Усанова

## Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 15 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение  
 Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес) 620126, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140

Коды		
Форма по ОКУД	0710001	
Дата (число, месяц, год)	31	12 2015
по ОКПО	78507836	
ИНН	6671163413	
по		
ОКВЭД	40.10.2	
по ОКФС/ОКФС	47	16
по ОКЕИ	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (3)
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	377	426	38
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120			
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	50 038 094	48 359 832	45 571 509
	земельные участки и объекты природопользования	1151	79 352	76 399	76 340
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	47 070 406	44 990 093	41 817 420
	другие виды основных средств	1153	852 428	917 559	965 550
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	1 810 394	2 217 179	2 545 110
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных	1155	12 517	6 937	34 130
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных	1156	212 997	151 665	132 959
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	1 456 967	1 404 677	1 453 965
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 004 231	1 004 231	1 004 231
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	452 736	400 446	449 734
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175			
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	608 317	655 947	256 179
	Прочие внеоборотные активы	1190	346 183	101 020	130 755
	Итого по разделу I	1100	52 449 938	50 521 902	47 412 446
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	597 585	541 537	636 539
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	595 051	538 986	627 352
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 534	2 551	9 187
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	99 582	4 081	12 150
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	8 378 898	7 661 649	6 524 715
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	195 192	70 923	82 531
	покупатели и заказчики	123101	74 693	41 253	52 415
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	220		
	прочая дебиторская задолженность	123104	120 379	29 670	30 116
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	8 183 706	7 590 726	6 442 184
	покупатели и заказчики	123201	6 889 245	6 969 412	5 758 856
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	37 736	129 695	81 868
	прочая дебиторская задолженность	123206	1 256 725	471 619	601 460
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 719 452	2 899 575	1 106 369
	касса	1251		191	39
	расчетные счета	1252	419 335	2 892 515	1 084 025
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	117	6 869	22 305
	денежные эквиваленты	1255	3 300 000		
	Прочие оборотные активы	1260	340 978	605 096	396 671
	Итого по разделу II	1200	13 136 495	11 711 938	8 676 444
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>65 586 433</b>	<b>62 233 840</b>	<b>56 088 890</b>



## Отчет о финансовых результатах

за 12 месяцев 20 15 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение

Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД 0710002

Дата (число, месяц, год) 31 12 2015

по ОКПО 76507836

ИНН 6671163413

по 40.10.2

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС 47 16

по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
1	2	3	(1)	(2)
	Выручка	2110	60 535 362	59 607 802
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	58 227 060	57 480 677
	выручка от техприсоединения	2112	1 861 581	1 719 819
	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	253 014	231 409
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	189 043	170 852
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	4 664	5 045
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(55 114 806)	(54 498 284)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(54 406 247)	(53 903 892)
	себестоимость техприсоединения	2122	(438 071)	(350 677)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(185 210)	(178 760)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг	2127	(81 219)	(60 945)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг	2128	(4 059)	(4 010)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 420 556	5 109 518
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(954 525)	(854 377)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 466 031	4 255 141
	Доходы от участия в других организациях	2310	160 667	96 487
	Проценты к получению	2320	290 952	174 220
	Проценты к уплате	2330	(869 916)	(942 045)
5.11.	Прочие доходы	2340	5 864 202	5 886 840
5.11.	Прочие расходы	2350	(6 706 671)	(7 119 885)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 205 265	2 350 758
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(572 631)	(567 508)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	137 793	139 005
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(77 939)	(304 163)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(45 958)	320 070
2.3.	Прочее	2460	(42 701)	207 626
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 466 036	2 006 783

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
			(1)	(2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в	2510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 466 036	2 006 783
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0000282	0.0000233
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

Дрегеаль С.Г.

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

" 24 " февраля 2015 г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду



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

Показатель		Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Наименование	1			
Затраты на производство	6510		55 114 806	54 498 284
в том числе				
материальные затраты	6511		10 528 234	10 567 519
затраты на оплату труда	6512		7 148 615	6 899 248
отчисления на социальные нужды	6513		2 066 376	1 936 780
амортизация	6514		4 365 477	4 106 429
прочие затраты	6515		31 006 104	30 988 308
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520		(17)	(6 636)
в том числе				
незавершенного производства	6521			
готовой продукции	6522		(17)	(6 636)
покупных товаров	6523			
товаров отгруженных	6524			
вспомогательного сырья	6525			
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500		55 114 806	54 498 284
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		954 525	854 377
в том числе				
материальные затраты	6561		15 944	8 446
затраты на оплату труда	6562		467 679	375 500
отчисления на социальные нужды	6563		110 701	72 328
амортизация	6564		12 181	9 308
прочие затраты	6565		348 020	388 795

Руководитель

Дрегваль С.Г.

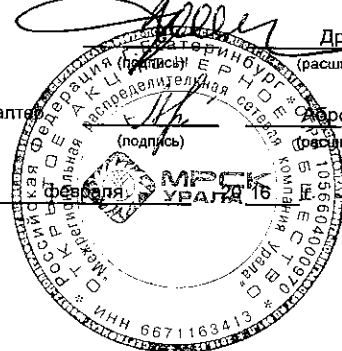
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Сидорова О.М.

(расшифровка подписи)

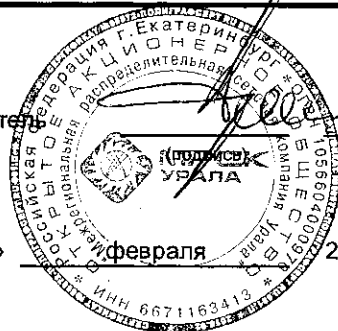
« 24 »



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

Показатель		За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
<b>Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода</b>	6610	2 466 036	2 006 783
Дивиденды по привилегированным акциям <sup>3</sup>	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	2 466 036	2 006 783
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	87 430 485 711	87 430 485 711
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию</b>	6620	0.0000282	0.0000233
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0.0944	0.0608
<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	0.0000	0.0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Руководитель



Дрегваль С.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Абросимова О. М.*

Абросимова О. М.

« 24 » февраля 2016 г.

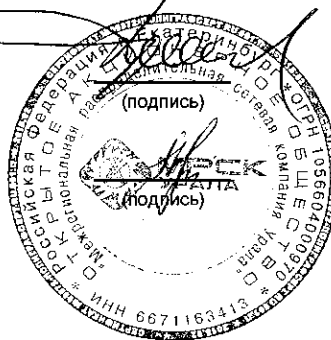
### 2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	6710	3 205 265	2 350 758
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101		
другим ставкам	67102	3 205 265	2 350 758
необлагаемая	67103	(160 668)	(96 487)
<b>Постоянные разницы</b>	6711	750 850	759 473
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	(250 429)	1 748 739
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(424 696)	(1 661 833)
Налоговая база	6714	3 120 322	3 100 650
<b>Расход (доход) по налогу на прибыль</b>	6720	505 412	538 364
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	558 735	412 596
<b>Постоянное налоговое обязательство (актив)</b>	6722	137 793	139 005
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221		
<b>Расход (доход) по отложенным налогам</b>	6723	(123 897)	15 907
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	(45 958)	320 070
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(77 939)	(304 163)
<b>Текущий налог на прибыль</b>	6724	(572 631)	(567 508)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	(53 323)	125 768
<b>Иные налоговые платежи и санкции из прибыли</b>	6730	10 622	81 858
в том числе по существенным статьям	6731		
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	6740	2 466 036	2 006 783

Руководитель

Главный бухгалтер

"24" февраля 2016 г.



Дрегваль С.Г.

(расшифровка подписи)

Абросимова О.М.

(расшифровка подписи)



**Отчет об изменениях капитала  
за 20 15 год**

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"

Идентификационный номер налогоплательщика

деятельности

деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение

Организационно-правовая форма/форма собственности

**ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ**

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710003
	31 12 2015
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	4716
по ОКЕИ	384

**3.1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г. (1)	3100	8 743 049	-	17 009 503	339 163	5 123 891	31 215 806
<u>За 20 14 г.</u> (2)							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 006 783	2 006 783
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	2 006 783	2 006 783
переоценка имущества	3212	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x		-
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215		x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216						-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(89 179)	(89 179)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3222	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224			x	x		-
уменьшение количества акций	3225			x	x		-
реорганизация юридического лица	3226						-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(89 179)	(89 179)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	17 729	(17 729)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (2)	3200	8 743 049	-	17 009 503	356 892	7 023 766	33 133 210
<u>За 20 15 г.</u> (3)							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	2 466 036	2 466 036
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	2 466 036	2 466 036
переоценка имущества	3312	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x		-
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315		x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316						-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(507 097)	(507 097)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324		x	x	x		-
уменьшение количества акций	3325			x	x		-
реорганизация юридического лица	3326						-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(507 097)	(507 097)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	80 260	(80 260)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. (3)	3300	8 743 049	-	17 009 503	437 152	8 902 445	35 092 149

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается отчетный год

### 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	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
Уставный капитал	34021	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-	-	-	-
Добавочный капитал	34023	-	-	-	-
Резервный капитал	34024	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

### 3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	35 166 461	33 226 386	31 288 966



Руководитель

Дрегваль С.Г.

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

**Отчет о движении денежных средств**  
за 12 месяцев 20 15 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение

Организационно-правовая форма/форма собственности

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

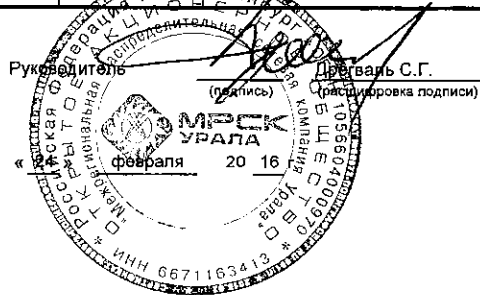
по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2015
76507836		
6671163413		
40.10.2		
47		16
384		

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		54 037 445	60 390 059
Поступления - всего	4110		
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	52 384 841	58 693 436
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	5 645 122	5 718 292
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	81 331	231 755
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	39 644	39 267
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	1 571 273	1 464 868
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901		
Платежи - всего	4120	(48 578 645)	(52 020 385)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(34 932 820)	(39 960 170)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(3 815 241)	(9 282 422)
в связи с оплатой труда работников	4122	(9 940 909)	(8 888 346)
процентов по долговым обязательствам	4123	(879 673)	(976 843)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(746 987)	(158 084)
прочие платежи	4129	(2 078 256)	(2 036 942)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 458 800	8 369 674
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		181 572	237 471
Поступления - всего	4210		
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	20 857	11 366
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101		
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) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	180 667	84 169
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	180 667	84 169
прочие поступления	4219	48	141 936
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	-
Платежи - всего	4220	(6 077 973)	(6 774 348)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 077 973)	(6 774 348)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101		
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		

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

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2015 г. (8)	На 31 декабря 2014 г. (7)	На 31 декабря 2013 г. (6)
1		2	3	4	5
<b>I.</b>	<b>Активы</b>				
1.	Нематериальные активы	1110	377	426	38
2.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	50 038 094	48 359 832	45 571 509
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170 + 1240	1 456 967	1 404 677	1 453 965
8.	Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	1180+1190	954 500	756 967	386 934
9.	Запасы	1210	597 585	541 537	636 539
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	99 582	4 081	12 150
11.	Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	1230	8 378 898	7 661 649	6 524 715
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 719 452	2 899 575	1 106 369
13.	Прочие оборотные активы <sup>1</sup>	1260	340 978	605 096	396 671
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		65 586 433	62 233 840	56 088 890
<b>II.</b>	<b>Обязательства</b>				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	6 297 973	10 297 973	12 231 733
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 120 742	3 055 434	2 753 526
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	3 740 848	4 774 918	2 398 132
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	523 759	955 380	514 369
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	7 588 511	2 101 508	161 117
20.	Кредиторская задолженность <sup>4</sup>	1520	9 147 289	7 819 931	6 738 245
21.	Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	1550	850	2 310	2 802
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		30 419 972	29 007 454	24 799 924
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательств, принимаемых к расчету (стр. 22))		35 166 461	33 226 386	31 288 966



Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

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		
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401		
прочие платежи	4229		
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(5 896 401)	(6 536 877)

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступление - всего	4310	3 698 338	44 470
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 400 003	
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201		
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	298 335	44 470
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
Платежи - всего	4320	(2 440 860)	(84 062)
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	(507 097)	(84 062)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(261 241)	(45 942)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 933 763)	
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301		
прочие платежи	4329		
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 257 478	(39 592)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	819 877	1 793 205
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 899 575	1 106 370
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 719 452	2 899 575
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

Абрамова С. Г.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абрамова О. М.

(расшифровка подписи)

1 - указывается отчетный период

2 - указывается период, предшествующий отчетному периоду

# 5.1. Нематериальные активы

## 5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период							На конец периода				
Наименование	Код	Период	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная рыночная стоимость	Убытки от обесценения	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
			4	5	6	7		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3																
	5100	за 2015 г. (1)	480	(54)	-	426	-	-	-	-	(49)	-	-	480	(103)	-	-	377
	5110	за 2014 г. (2)	73	(35)	-	38	407	-	-	-	(19)	-	-	480	(54)	-	-	426
	5101	за 2015 г. (1)	480	(54)	-	426	-	-	-	-	(49)	-	-	480	(103)	-	-	377
Объекты интеллектуальной собственности (исключительная права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	за 2014 г. (2)	73	(35)	-	38	407	-	-	-	(19)	-	-	480	(54)	-	-	426
	в том числе:																	
	51011	за 2015 г. (1)	456	(34)	-	422	-	-	-	-	(46)	-	-	456	(80)	-	-	376
	51111	за 2014 г. (2)	49	(18)	-	31	407	-	-	-	(16)	-	-	456	(34)	-	-	422
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2015 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51112	за 2014 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51013	за 2015 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51113	за 2014 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2015 г. (1)	24	(20)	-	4	-	-	-	-	(3)	-	-	24	(23)	-	-	1
	51114	за 2014 г. (2)	24	(17)	-	7	-	-	-	-	(3)	-	-	24	(20)	-	-	4
	5102	за 2015 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2014 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Деповая репутация Общества	5103	за 2015 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5113	за 2014 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие																	

(1) - указывается отчетный год  
(2) - указывается предыдущий год

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

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:										
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 15 г. (1)	-	-					-	-
	5151	за 20 14 г. (2)								
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 15 г. (1)	-	-					-	-
	5152	за 20 14 г. (2)								
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 15 г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 20 14 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 15 г. (1)	-	-					-	-
	5154	за 20 14 г. (2)							-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год



## 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 5170	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161 5171	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
Опытно-конструкторские работы	5162 5172	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
Технологические работы	5163 5173	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
Прочие	5164 5174	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180 5190	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181 5191	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182 5192	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183 5193	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184 5194	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -
Прочие	5185 5195	за 20 15 г. (1) за 20 14 г. (2)	- -				- -

(1) - указывается отчетный год  
(2) - указывается предыдущий год

14

### 5.3. Основные средства

#### 5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	Изменения за период			переоценка		На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета декардх вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2015 г.	109 385 622	(63 401 571)	45 984 051	6 844 811	(117 939)	(660 252)	370 263	(4 418 748)	-	-	115 570 181	(67 567 995)	48 002 186
	5210	за 2014 г.	102 319 606	(59 460 296)	42 859 310	7 580 342	(142 721)	(514 326)	363 024	(4 161 578)	-	-	109 385 622	(83 401 571)	45 984 051
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2015 г.	109 309 223	(63 401 571)	45 907 652	6 841 858	(117 939)	(660 252)	370 263	(4 418 748)	-	-	115 490 629	(67 567 995)	47 922 634
	5211	за 2014 г.	102 243 266	(59 460 296)	42 782 970	7 580 283	(142 721)	(514 328)	363 024	(4 161 578)	-	-	109 309 223	(83 401 571)	45 907 652
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2015 г.	8 005 991	(3 487 879)	4 518 112	137 265	(6 602)	(29 950)	10 104	(187 222)			8 113 306	(3 671 599)	4 441 707
	52111	за 2014 г.	7 798 610	(3 304 301)	4 494 309	228 064	(6 502)	(20 683)	10 227	(187 303)			8 005 991	(3 487 879)	4 518 112
сооружения, кроме ЛОП	52012	за 2015 г.	2 615 322	(931 828)	1 683 494	139 980	(4 363)	(46 251)	33 430	(118 277)			2 709 051	(1 021 038)	1 688 013
	52112	за 2014 г.	2 437 032	(803 030)	1 634 002	198 845	(11 336)	(20 555)	14 277	(131 739)			2 615 322	(931 828)	1 683 494
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2015 г.	47 155 126	(24 405 637)	22 749 489	3 904 204	(13 470)	(136 215)	55 684	(1 804 652)			60 923 115	(26 167 975)	24 755 140
	52113	за 2014 г.	43 241 565	(22 087 227)	20 354 338	4 167 759	(101 116)	(244 198)	153 774	(1 571 068)			47 155 126	(24 405 637)	22 749 489
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2015 г.	49 518 660	(33 582 895)	15 935 765	2 479 854	(77 814)	(359 360)	210 975	(2 097 572)			51 639 154	(35 547 306)	16 091 848
	52114	за 2014 г.	46 884 094	(31 657 871)	15 226 223	2 830 136	(21 568)	(195 570)	162 416	(2 065 872)			49 518 660	(33 582 895)	15 935 765
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2015 г.	162 586	(149 913)	12 673	5 038	(1 947)	(4 601)	4 530	(4 825)			163 023	(152 155)	10 868
	52115	за 2014 г.	164 626	(145 997)	18 629	919	(423)	(2 959)	2 888	(6 381)			162 586	(149 913)	12 673
прочие	52016	за 2015 г.	1 851 538	(843 419)	1 008 119	175 517	(13 743)	(83 875)	55 540	(206 300)			1 943 180	(1 007 922)	935 258
	52116	за 2014 г.	1 717 339	(681 870)	1 055 469	164 560	(1 776)	(30 361)	19 442	(199 215)			1 851 538	(843 419)	1 008 119
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2015 г.	76 399	-	76 399	2 953	-	-	-	-	-	-	79 352	-	79 352
	5212	за 2014 г.	76 340	-	76 340	59	-	-	-	-	-	-	76 399	-	76 399
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2015 г.	76 399	-	76 399	2 953							79 352	-	79 352
	52121	за 2014 г.	76 340		76 340	59							76 399	-	76 399
объекты природопользования	52022	за 2015 г.	-	-	-								-	-	-
	52122	за 2014 г.			-								-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2015 г.	-	-	-								-	-	-
	5213	за 2014 г.											-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2015 г.	-	-	-								-	-	-
	5231	за 2014 г.											-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2015 г.	-	-	-								-	-	-
	5232	за 2014 г.			-								-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

### 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	12-1200	Линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	24-600	Линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	12-600	Линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	12-840	Линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	12-1200	Линейный
Прочие	7006	12-1714	Линейный

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

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 977 793	2 177 216
в том числе:			
производственные здания	5261		
сооружения, кроме ЛЭП	5262	3 377	23 096
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 499 050	1 585 609
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	447 955	513 074
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		-
прочие	5266	27 411	55 437
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	65 546	100 538
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	208	440
линии электропередачи и устройства к ним	5273	31 458	68 091
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	33 734	30 943
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		-
прочие	5276	146	1 064

#### 5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	199 272	230 352	203 036
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5 821 279	5 536 308	3 813 910
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	19 285	11 317	63 057
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	123 147	88 860	76 822
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

21

### 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 15 г. (1)	2 217 179	6 392 588	(214 733)	(6 584 640)	1 810 394
в том числе:	5250	за 20 14 г. (2)	2 545 110	7 247 986	(155 447)	(7 420 470)	2 217 179
Производственного назначения							
незавершенное строительство	5241	за 20 15 г. (1)	2 174 928	6 392 353	(211 816)	(6 584 405)	1 771 060
	5251	за 20 14 г. (2)	2 502 850	7 247 995	(155 447)	(7 420 470)	2 174 928
	52411	за 20 15 г. (1)	2 124 333	6 057 360	(195 336)	(6 271 270)	1 715 087
	52511	за 20 14 г. (2)	2 453 306	6 917 474	(155 041)	(7 091 406)	2 124 333
приобретение основных средств	52412	за 20 15 г. (1)	-	216 120	-	(216 120)	-
	52512	за 20 14 г. (2)	-	248 487	(408)	(248 079)	-
оборудование к установке	52413	за 20 15 г. (1)	50 595	118 873	(16 480)	(97 015)	55 973
	52513	за 20 14 г. (2)	49 544	82 034	2	(80 985)	50 595
прочие	52414	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-
	52514	за 21 14 г. (2)	-	-	-	-	-
Непроизводственного назначения	5242	за 20 15 г. (1)	42 251	235	(2 917)	(235)	39 334
	5252	за 20 14 г. (2)	42 260	(9)	-	-	42 251
незавершенное строительство	52421	за 20 15 г. (1)	42 251	-	(2 917)	-	39 334
	52521	за 20 14 г. (2)	42 260	(9)	-	(235)	42 251
приобретение основных средств	52422	за 20 15 г. (1)	-	235	-	-	-
	52522	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52423	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-
	52523	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-
прочие	52424	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-
	52524	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода	
			На начало года		поступление		выбытие		учетный по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учетный по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	в результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	начисления резерва	погашения		
1	2	3	4		6	7				13
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 15 г. (1)	6 955	(18)	10 517	-	-	(4 937)	(18)	-
	5292	за 20 14 г. (2)	34 148	(18)	81 014	-	-	(108 202)	-	(18)
в том числе:										
капитальное строительство	52911	за 20 15 г. (1)	6 704	(18)	9 621			(3 790)	(18)	12 517
	52921	за 20 14 г. (2)	18 307	(18)	79 767			(91 365)	(5)	6 704
	52912	за 20 15 г. (1)	251	-	896			(1 147)	-	-
	52922	за 20 14 г. (2)	15 841		1 247			(16 837)	-	251
приобретение основных средств	52913	за 20 15 г. (1)	-	-						-
	52923	за 20 14 г. (2)								-
прочие										-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

## 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 (гашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убыток 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 15 г. (1)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)
	5311	за 20 14 г. (2)	2 960 539	(1 506 574)	-	-	-	-	(49 288)	2 960 539	(1 555 862)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53821	за 20 15 г. (1)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)
	53121	за 20 14 г. (2)	2 960 539	(1 506 574)	-	-	-	-	(49 288)	2 960 539	(1 555 862)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 15 г. (1)	1 004 231	-						1 004 231	-
	531211	за 20 14 г. (2)	1 004 231							1 004 231	-
зависимых хозяйственных обществ	538212	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	531212	за 20 14 г. (2)								-	-
прочие	530213	за 20 15 г. (1)	1 956 308	(1 555 862)					52 290	1 956 308	(1 503 572)
	531213	за 20 14 г. (2)	1 956 308	(1 506 574)					(49 288)	1 956 308	(1 555 862)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53122	за 20 14 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53123	за 20 14 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	538231	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	531231	за 20 14 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53824	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53124	за 20 14 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53825	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53125	за 20 14 г. (2)								-	-
Прочие	53026	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53126	за 20 14 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 15 г. (1)	1 946 084	(1 545 636)	-	-	-	-	52 290	1 946 084	(1 493 346)
	5312	за 20 14 г. (2)	1 946 084	(1 496 348)	-	-	-	-	(49 288)	1 946 084	(1 545 636)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 15 г. (1)	1 946 084	(1 545 636)	-	-	-	-	52 290	1 946 084	(1 493 346)
	53131	за 20 14 г. (2)	1 946 084	(1 496 348)	-	-	-	-	(49 288)	1 946 084	(1 545 636)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	538311	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	531311	за 20 14 г. (2)								-	-
зависимых хозяйственных обществ	538312	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	531312	за 20 14 г. (2)								-	-
прочие	538313	за 20 15 г. (1)	1 946 084	(1 545 636)					52 290	1 946 084	(1 493 346)
	531313	за 20 14 г. (2)	1 946 084	(1 496 348)					(49 288)	1 946 084	(1 545 636)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53132	за 20 14 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53133	за 20 14 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	538331	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	531331	за 20 14 г. (2)								-	-
Прочие	53834	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53134	за 20 14 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 15 г. (1)	1 014 455	(10 226)						1 014 455	(10 226)
	5313	за 20 14 г. (2)	1 014 455	(10 226)						1 014 455	(10 226)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год



## 5.4. Финансовые вложения

### 5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисления процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ-всего	5305	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 14 г. (2)	-	-	260 000	(260 000)	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53161	за 20 14 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53162	за 20 14 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53163	за 20 14 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	531631	за 20 14 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53164	за 20 14 г. (2)			260 000	(260 000)				-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53165	за 20 14 г. (2)								-	-
Прочие	53066	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53166	за 20 14 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53171	за 20 14 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53172	за 20 14 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53173	за 20 14 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	531731	за 20 14 г. (2)								-	-
Прочие	53074	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	53174	за 20 14 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	5317	за 20 14 г. (2)								-	-
Финансовых вложений - итог	5300	за 20 15 г. (1)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)
	5310	за 20 14 г. (2)	2 960 539	(1 506 574)	260 000	(260 000)	-	-	(49 288)	2 960 539	(1 555 862)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

25

#### 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
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>	7100	(1 555 862)	138 417	(86 127)	-	(1 503 572)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	(1 545 636)	138 417	(86 127)	-	(1 493 346)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	(1 545 636)	138 417	(86 127)	-	(1 493 346)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113	(1 545 636)	138 417	(86 127)		(1 493 346)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					-
Прочие	7114					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(10 226)	-	-	-	(10 226)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(10 226)	-	-	-	(10 226)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(10 226)				(10 226)
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135					-
Прочие	7136					-

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	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
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	7213					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
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	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
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 2015 г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (3)
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
облигации	5321			
векселя	5322			
акции	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				
облигации	5326			
векселя	5327			
акции	5328			
Иное использование финансовых вложений	5329			

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода  
(2) - указывается предыдущий год  
(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

## 5.5. Материально-производственные запасы

### 5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 15 г. (1)	568 825	(27 288)	3 033 746	(2 981 543)	3 845	-	X	621 028	(23 443)
	5420	за 20 14 г. (2)	665 621	(29 082)	1 679 800	(1 776 596)	1 794	-	X	568 825	(27 288)
	5401	за 20 15 г. (1)	566 274	(27 288)	3 026 803	(2 974 583)	3 845			618 494	(23 443)
сырье и материалы	5421	за 20 14 г. (2)	656 434	(29 082)	1 670 341	(1 760 501)	1 794			566 274	(27 288)
незавершенное производство	5402	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 14 г. (2)								-	-
товары отгруженные	5403	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	5423	за 20 14 г. (2)			421	(421)				-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 15 г. (1)	2 551	-	6 943	(6 960)				2 534	-
	5424	за 20 14 г. (2)	9 187		9 038	(15 674)				2 551	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 15 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 14 г. (2)								-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

### 5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (3)
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441			
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	5444			
прочие запасы и затраты	5445			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5446	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5447			
товары отгруженные	5448			
готовая продукция и товары	5449			
прочие запасы и затраты				

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

# 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		поступление			начисление резерва	погашение	списание за счет раннее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учетная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 15 г. (1)	70 923	-	118 358	-	-	(5 119)	-	(365)	-	11 395	195 192	-	
	5521	за 20 14 г. (2)	82 531	-	41 696	-	-	(12 384)	-	-	-	(40 920)	70 923	-	
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 15 г. (1)	41 253	-	15 892	-	-	(4 492)	-	(365)	-	22 305	74 593	-	
	5522	за 20 14 г. (2)	52 415	-	21 939	-	-	(6 418)	-	-	-	(26 683)	41 253	-	
в том числе:															
по передаче электроэнергии	55021	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 878	42 878	-	
	55221	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по электрическому оборудованию	55022	за 20 15 г. (1)	14 412	-	15 892	-	-	(1 569)	-	(365)	-	(13 697)	14 673	-	
	55222	за 20 14 г. (2)	12 811	-	19 957	-	-	(1 315)	-	-	-	(17 041)	14 412	-	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электроэнергетического комплекса	55023	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55223	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55224	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по доходам от аренды	55025	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55225	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по прочим	55026	за 20 15 г. (1)	26 841	-	-	-	-	(2 923)	-	-	-	(6 876)	17 042	-	
	55226	за 20 14 г. (2)	39 604	-	1 982	-	-	(5 103)	-	-	-	(9 642)	26 841	-	
Авансы выданные	5503	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220	220	-	
	5523	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Векселя к получению	5504	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5524	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 15 г. (1)	29 670	-	102 466	-	-	(627)	-	-	-	(11 130)	120 379	-	
	5525	за 20 14 г. (2)	30 116	-	19 757	-	-	(5 966)	-	-	-	(14 237)	29 670	-	
в том числе:															
беспроцентные векселя	55051	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55251	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	поступление причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание 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
прочие	55052	за 20 15 г. (1)	29 670	-	102 466			(627)				(11 130)	120 379	-
	55252	за 20 14 г. (2)	30 116		19 757			(5 966)				(14 237)	29 670	-
	5506	за 20 15 г. (1)	157	-	98 885	-	-	(127)	-	-	-	(63)	98 852	-
	5526	за 20 14 г. (2)	259	-	-	-	-	(4)	-	-	-	(98)	157	-
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	55061	за 20 15 г. (1)	157	-	98 885			(127)				(63)	98 852	-
	55261	за 20 14 г. (2)	259					(4)				(98)	157	-
	55062	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-
	55262	за 20 14 г. (2)											-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 15 г. (1)	8 757 390	(1 166 664)	77 252 859	-	(2 434 004)	(75 709 838)	(47 480)	(8 754)	1 504 112	(11 395)	10 232 782	(2 049 076)
	5530	за 20 14 г. (2)	9 188 383	(2 746 199)	73 948 473	-	(2 161 071)	(74 368 526)	(46 495)	(5 365)	3 694 111	40 920	8 757 390	(1 166 664)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 15 г. (1)	8 102 162	(1 112 750)	72 015 421	-	(2 380 019)	(71 200 934)	(25 716)	(1 094)	1 488 764	(22 305)	8 867 534	(1 978 289)
	5531	за 20 14 г. (2)	8 442 941	(2 684 085)	71 258 129	-	(2 137 176)	(71 588 587)	(35 065)	(1 939)	3 673 446	26 683	8 102 162	(1 112 750)
	55111	за 20 15 г. (1)	7 468 525	(961 160)	68 695 008		(2 211 581)	(67 941 322)	(6 599)		1 457 608	(42 878)	8 172 734	(1 708 534)
	55311	за 20 14 г. (2)	8 100 372	(2 546 653)	68 054 326		(2 072 325)	(68 674 043)	(12 130)	-	3 645 688	-	7 468 525	(961 160)
по теплоснабжению	55112	за 20 15 г. (1)	313 771	(54 165)	2 243 222		(40 907)	(2 216 634)	(498)	(866)	15 517	13 697	352 692	(79 057)
	55312	за 20 14 г. (2)	206 679	(60 237)	2 057 008		(18 935)	(1 969 790)	(7 164)	(3)	17 843	17 041	313 771	(54 165)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части	55113	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-
	55313	за 20 14 г. (2)											-	-
распределительного электросетевого комплекса	55114	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-
	55314	за 20 14 г. (2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55115	за 20 15 г. (1)	9 357	(1 300)	299 618		(1 172)	(297 661)	(1 798)		12		9 516	(662)
	55315	за 20 14 г. (2)	11 606	(3 749)	273 336		(293)	(273 471)	(2 063)	(51)	679		9 357	(1 300)
	55116	за 20 15 г. (1)	310 509	(96 125)	777 573		(126 369)	(745 317)	(16 821)	(228)	15 627	6 876	332 592	(190 036)
	55316	за 20 14 г. (2)	124 284	(73 446)	873 459		(45 623)	(681 263)	(13 708)	(1 885)	9 236	9 642	310 509	(96 125)
Авансы выданные	5512	за 20 15 г. (1)	134 434	(4 739)	1 865 970			(1 957 354)	(4 614)	(365)	10	(220)	37 851	(115)
	5532	за 20 14 г. (2)	86 876	(5 008)	1 162 982		(17)	(1 115 219)	(205)	-	81		134 434	(4 739)
Векселя к получению	5513	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-
	5533	за 20 14 г. (2)											-	-



Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода							
			На начало года		поступление			начисление резерва		погашение		списание за счет ранее начисленного резерва		списание на финансовый результат		восстановление резерва		перевод из долго- в кратко- срочную задолженность		учтенная по условиям договора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-						
	5534	за 20 14 г. (2)																		
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-						
	5535	за 20 14 г. (2)																		
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 15 г. (1)	520 794	(49 175)	3 371 468	-	(53 985)	(2 551 550)	(17 150)	(7 295)	15 338	11 130	1 327 397	(70 672)						
	5536	за 20 14 г. (2)	658 566	(57 106)	1 527 362	-	(23 878)	(1 664 720)	(11 225)	(3 426)	20 584	14 237	520 794	(49 175)						
в том числе:																				
бесспорченные векселя	55161	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-						
	55361	за 20 14 г. (2)											-	-						
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 15 г. (1)	108 931	-	208 343			(75 331)		(7 130)			234 813	-						
	55362	за 20 14 г. (2)	389 324	-	82 649			(360 181)		(2 861)			108 931	-						
реализация имущества	55163	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-						
	55363	за 20 14 г. (2)											-	-						
прочие	55164	за 20 15 г. (1)	411 863	(49 175)	3 163 125		(53 985)	(2 476 219)	(17 150)	(165)	15 338	11 130	1 092 584	(70 672)						
	55364	за 20 14 г. (2)	269 242	(57 106)	1 444 713		(23 878)	(1 304 539)	(11 225)	(565)	20 584	14 237	411 863	(49 175)						
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 15 г. (1)	103 951	-	7 140 438	-	-	(6 980 145)	-	-	-	63	264 307	-						
	5537	за 20 14 г. (2)	96 818	-	6 754 615	-	-	(6 747 580)	-	-	-	98	103 951	-						
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 15 г. (1)	103 951	-	7 140 438			(6 980 145)				63	264 307	-						
	55371	за 20 14 г. (2)	96 818	-	6 754 615			(6 747 580)				98	103 951	-						
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 15 г. (1)	-	-									-	-						
	55372	за 20 14 г. (2)											-	-						
Итого	5500	за 20 15 г. (1)	8 828 313	(1 166 664)	77 371 217	-	(2 434 004)	(75 714 957)	(47 480)	(9 119)	1 504 112	-	10 427 974	(2 049 076)						
	5520	за 20 14 г. (2)	9 270 914	(2 746 199)	73 990 169	-	(2 161 071)	(74 380 910)	(46 495)	(5 365)	3 694 111	-	8 828 313	(1 166 664)						

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	
1	2	3	4	5	6	7
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	1 112 750	2 380 019	1 488 764	25 716	1 978 289
в том числе:						
по передаче электроэнергии	7311	961 160	2 211 581	1 457 608	6 599	1 708 534
по техническому обслуживанию	7312	54 165	40 907	15 517	498	79 057
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313	-				-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314	-				-
по доходам от аренды	7315	1 300	1 172	12	1 798	662
прочие	7316	96 125	126 359	15 627	16 821	190 036
Авансы, выданные	7330	4 760	-	10	4 635	115
в том числе, Авансы выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств		21			21	-
Прочая дебиторская задолженность	7320	49 175	53 985	15 338	17 150	70 672
Итого	7300	1 166 685	2 434 004	1 504 112	47 501	2 049 076

### 5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. (1)		На 31 декабря 2014 г. (2)		На 31 декабря 2013 г. (3)	
		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	3 991 530	1 942 454	4 947 478	3 780 814	4 546 857	1 310 157
В том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	3 887 721	1 909 432	4 626 961	3 514 211	4 414 787	1 240 201
по передаче электроэнергии	55411	3 353 477	1 644 943	4 233 755	3 272 595	4 190 750	1 153 596
по техприсоединению	55412	228 597	149 540	177 104	122 939	115 565	55 328
по организации функционирования и развитие ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414						
по доходам от аренды	55415	3 609	2 947	1 300	-	3 749	-
прочие	55416	302 038	112 002	214 802	118 677	104 723	31 277
Прочая дебиторская задолженность	5542	103 809	33 022	320 517	266 603	132 070	69 956

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
	данные Общества		данные контрагента		Наислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)	
	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО "Сургутгазпром"	468 692	49 213	311 486	718 709	767 922	767 922	12 256	-
ООО "Дизайн"	46 550	44 402	310 325	312 473	295 491	295 491	61 384	61 384
ООО "Энергосетевая компания АМЕТ"	191 087	74 173	395 123,00	512 037,00	553 249,00	553 249,00	32 961	32 961
ОАО "Челябэнергосбыт"	1 804 927	1 412 028	7 286 644,00	7 467 844,00	6 840 515,00	7 467 539,00	2 251 056	1 412 333
ОАО "Русэнергосбыт" (Ф-п Челябинск)	7 1239	57 317	2 147 722,00	2 161 645,00	2 177 080,00	2 177 080,00	41 881	41 882
ОАО "Русэнергосбыт" (Ф-п Свердловск)	837	(3)	1 625	497	494	494	1 968	-
"Пермэнергосбыт"	944 616	896 718	12 545 595	12 463 327	12 133 971	12 133 971	1 356 240	1 226 074
ООО "Региональный энерготранспорт"	2 835	2 349	52 058	52 544	52 158	52 158	2 735	2 735
ООО "Русэнергосбыт"	18 286	754	195 396	195 396	190 501	190 501	23 183	5 649
ОАО "Межрегиональный энерготранспорт"	92	92	53 884	40 204	41 535	41 535	12 441	(1 239)
ООО "ЕЭС Гарант"	19 288	19 288	758 807	758 882	729 727	729 727	48 368	48 243
АО "Атомэнергосбыт"	5 709	5 709	921 913	921 701	895 446	895 446	32 176	31 964
ОАО "Оборонэнергосбыт (Договор 07-446/2013)"	1 684	1 684	9 209	8 844	2 806	2 806	8 087	7 722
ОАО "Оборонэнергосбыт (Договор 07-289/2014)"	6 004	6 004	3 677	3 123	7 000	7 000	2 881	2 127
ОАО "Энергосетевая компания СТИ"	194 913,00	183 624,00	114 050,00	46 441,00	58 028,00	58 028,00	250 935	172 037
ООО "Челябинское управление энерготрансформации"	23 786,00	23 786,00	383 964,00	292 056,00	384 858,00	384 858,00	22 862	(69 016)

## 5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 15 г. (1)	955 380	448 449	-	(103 003)	(4)	(777 063)	523 759
	5571	за 20 14 г. (2)	514 369	944 471	-	(184 474)	(1)	(318 985)	955 380
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
строительство	55521	за 20 15 г. (1)	-						-
	55721	за 20 14 г. (2)	-						-
прочие	55522	за 20 15 г. (1)	-						-
	55722	за 20 14 г. (2)	-						-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 15 г. (1)	955 380	448 449		(103 003)	(4)	(777 063)	523 759
	5573	за 20 14 г. (2)	514 369	944 471		(184 474)	(1)	(318 885)	955 380
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 15 г. (1)	247	-	-	-	-	(146)	101
	5574	за 20 14 г. (2)	220	27	-	-	-	-	247
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 15 г. (1)	247					(146)	101
	55741	за 20 14 г. (2)	220	27					247
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 15 г. (1)	-						-
	55742	за 20 14 г. (2)	-						-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 15 г. (1)	7 819 931	95 458 145	-	(94 900 847)	(7 003)	777 063	9 147 289
	5580	за 20 14 г. (2)	6 738 245	97 709 435	-	(96 945 081)	(1 663)	318 985	7 819 931
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 15 г. (1)	4 069 271	58 560 802	-	(54 741 188)	(565)	-	5 888 320
	5581	за 20 14 г. (2)	4 017 801	56 630 906	-	(56 578 656)	(760)	-	4 069 271
в том числе:									
строительство	55611	за 20 15 г. (1)	643 730	5 644 831		(5 234 856)	(343)		1 053 362
	55811	за 20 14 г. (2)	389 699	6 782 300		(6 528 048)	(423)		643 730
прочие	55612	за 20 15 г. (1)	3 425 541	50 915 971		(49 506 332)	(222)		4 634 958
	55812	за 20 14 г. (2)	3 627 902	49 848 606		(50 050 810)	(357)		3 425 541
Авансы полученные	5562	за 20 15 г. (1)	2 483 907	19 668 659	-	(21 177 310)	(6 306)	777 063	1 746 013
	5582	за 20 14 г. (2)	1 887 753	24 891 532	-	(24 613 547)	(616)	318 985	2 483 907
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55621	за 20 15 г. (1)	330 096	18 755 514		(18 967 324)			118 286
	55821	за 20 14 г. (2)	126 667	23 070 034		(22 866 605)			330 096
по производству	55622	за 20 15 г. (1)	1 751 703	887 433		(1 858 359)	(5 844)	777 063	1 351 996
	55822	за 20 14 г. (2)	1 391 327	1 446 141		(1 403 960)	(790)	318 985	1 751 703
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 20 15 г. (1)	-						-
	55823	за 20 14 г. (2)	-						-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 15 г. (1)	-						-
	55824	за 20 14 г. (2)	-						-
по участию в других организациях	55625	за 20 15 г. (1)	-						-
	55825	за 20 14 г. (2)	-						-
по услугам аренды	55626	за 20 15 г. (1)	292	3 550		(3 792)			50
	55826	за 20 14 г. (2)	515	2 953		(3 176)			292
по прочим	55627	за 20 15 г. (1)	401 816	222 162		(347 835)	(462)		275 881
	55827	за 20 14 г. (2)	369 244	372 404		(339 806)	(26)		401 816
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 15 г. (1)	5 117	241 333		(237 241)			9 209
	5583	за 20 14 г. (2)	-	89 179		(84 062)			5 117
Векселя к уплате	5564	за 20 15 г. (1)	-						-
	5584	за 20 14 г. (2)	-						-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 15 г. (1)	138 534	2 392 195		(2 377 723)			153 006
	5585	за 20 14 г. (2)	115 683	2 233 302		(2 210 439)	(12)		138 534
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 15 г. (1)	705 127	4 709 418		(4 624 862)			789 683
	5586	за 20 14 г. (2)	295 777	3 997 387		(3 588 017)			705 127
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 15 г. (1)	348 718	8 353 131		(8 360 058)			341 791
	5587	за 20 14 г. (2)	319 100	7 774 239		(7 744 621)			348 718
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 15 г. (1)	69 257	3 532 607		(3 382 465)	(132)		219 267
	5588	за 20 14 г. (2)	102 131	2 092 910		(2 125 739)	(45)		69 257
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 15 г. (1)	392 865	9 110 627	-	(9 050 348)	-	146	453 292
	5589	за 20 14 г. (2)	469 132	10 876 667	-	(10 952 934)	-	-	392 865
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 15 г. (1)	392 865	9 110 627		(9 050 348)		146	453 292
	55891	за 20 14 г. (2)	469 132	10 876 667		(10 952 934)			392 865
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 15 г. (1)	-						-
	55892	за 20 14 г. (2)	-						-
Итого	5550	за 20 15 г. (1)	6 775 311	95 906 594	-	(95 003 650)	(7 007)	-	9 671 048
	5570	за 20 14 г. (2)	7 252 614	98 653 906	-	(97 129 555)	(1 654)	-	8 775 311

(1) - указывается отчетный год  
(2) - указывается предыдущий год

34

### 5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (3)
1	2	3	4	5
Всего	5590	1 489 714	1 321 013	1 598 265
В том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	1 275 830	557 658	724 175
в т. ч.				
строительство	55911	49 636	197 809	116 107
прочие	55912	1 226 194	359 849	608 068
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	213 884	763 355	874 090

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

# 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 15 г. (1)	10 297 973	3 400 003	-	(3)	-	(7 400 000)	6 297 973
	7430	за 20 14 г. (2)	12 231 733	-	-	-	-	(1 933 760)	10 297 973
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 15 г. (1)	7 297 973	1 800 003		(3)		(4 400 000)	4 697 973
	7431	за 20 14 г. (2)	9 231 733					(1 933 760)	7 297 973
Займы	7412	за 20 15 г. (1)	3 000 000	1 600 000				(3 000 000)	1 600 000
	7432	за 20 14 г. (2)	3 000 000						3 000 000
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 15 г. (1)	2 101 508	-	1 003 780	(1 933 760)	(983 017)	7 400 000	7 588 511
	7440	за 20 14 г. (2)	161 117	-	983 474	-	(976 843)	1 933 760	2 101 508
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 15 г. (1)	1 933 760			(1 933 760)		4 400 000	4 400 000
	7441	за 20 14 г. (2)						1 933 760	1 933 760
Проценты по кредитам	74211	за 20 15 г. (1)	62 128		733 026		(731 737)		63 417
	74411	за 20 14 г. (2)	56 187		731 504		(725 663)		62 128
Займы	7422	за 20 15 г. (1)	105 620		270 754		(251 280)	3 000 000	3 125 094
	7442	за 20 14 г. (2)	104 930		251 970		(251 280)		105 620

(1) - указывается отчетный год  
(2) - указывается предыдущий год

### 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	258 267	474 759
списанные на прочие расходы	7511		
включенные в стоимость активов	7512		
Затраты по займам всего:	7520	18 784	251 970
списанные на прочие расходы	7521		
включенные в стоимость активов	7522		
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	277 051	726 729
начисленные %	7531	277 051	726 729
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>4 774 918</b>	<b>3 754 032</b>	<b>(3 027 611)</b>	<b>(1 760 491)</b>	<b>3 740 848</b>
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	375 654	887 999	(858 860)		404 793
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 395 618	1 163 959	(1 128 486)		1 431 091
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	2 884 267	1 698 109	(933 548)	(1 754 255)	1 894 573
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708					-
прочие оценочные обязательства	5709	119 379	3 965	(106 717)	(6 236)	10 391
<b>Из общей суммы условных обязательств:</b>						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	1 987 689				
Созданные за счет прочих расходов	5720	1 698 109				
Включенные в стоимость актива	5730	68 234				

### 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	3 583 845	655 947	16 693 745	3 055 434
Доход	7710	(250 429)	(45 958)	424 696	77 939
Расход	7720				
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	(9 111)	(1 672)	(68 827)	(12 631)
Остаток на конец отчетного периода	7800	3 324 305	608 317	17 049 614	3 120 742

42

## 5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
Наименование	Код	2015 г. (1)	2014 г. (2)	2013 г. (3)
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	139 745	153 750	100 481
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	139 745	153 750	100 481
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023	139 745	153 750	100 481
прочие полученные	5803			
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	355	241	-
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	355	241	-
из него:				
объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123	355	241	
прочие выданные	5813			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2015 г. (1)				За 2014 г. (2)			
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>				<b>4</b>			
Получено бюджетных средств - всего	5900							44 850	
в том числе:									
на текущие расходы	5901								
компенсации чернобыльцам	5902								
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903								
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904								
на вложения во внеоборотные активы	5905					44 470			
прочие цели	5906					380			
<b>Наименование показателя</b>	<b>Код</b>	<b>На начало года</b>	<b>Получено за год</b>	<b>Возвращено за год</b>	<b>На конец года</b>	<b>На начало года</b>	<b>Получено за год</b>	<b>Возвращено за год</b>	<b>На конец года</b>
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911				-				-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912				-				-
прочие	5913				-				-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

28

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

Показатель		За 2015 г. (1)		За 2014 г. (2)	
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	-	-	-	-
в том числе					
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	-	-	-	-
в том числе					
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				

(1) - указывается отчетный год  
(2) - указывается предыдущий год

48

### 5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 12 месяцев 2015г. (1)	За 12 месяцев 2014 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие доходы всего</b>	<b>8000</b>	<b>5 864 202</b>	<b>5 886 840</b>
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	7 905	2 932
От реализации квартир	8002	294	8 434
От реализации МПЗ	8003	49 161	33 510
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	-	-
От реализации других активов	8007	76	22
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8009	239 781	-
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8010	193 062	178 860
Прибыль 2012 г., выявленная в отчетном периоде	8011	4 893	45 227
Прибыль до 01.01.2012 г., выявленная в отчетном периоде	8012	22 562	350 373
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	661 729	225 409
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек( более трех лет)	8014	7 007	1 654
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	2 684	365
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	27
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	15 160	20 180
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	22 986	28 585
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	138 418	121 546
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 504 111	3 694 111
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	1 754 255	482 230
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	3 844	1 794
Доходы по договорам уступки права требования	8024	690 346	100 650
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	101 422	95 254
Страховые выплаты к получению	8026	49 020	21 571
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	-	-
Дисконт по векселям	8029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	-	-
Дооценка объектов основных средств	8032	-	-
Прочие	8033	395 486	474 106
<b>Прочие расходы всего</b>	<b>8100</b>	<b>(6 706 671)</b>	<b>(7 119 885)</b>
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(7 687)	(922)
От реализации квартир	8102	(471)	(7 903)
От реализации МПЗ	8103	(30 780)	(29 232)
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	-	-
От реализации других активов	8107	(63)	(8)
Другие налоги	8108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	8109	(1 695)	(2 967)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(1 284)	(1 238)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(2 434 004)	(2 161 071)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(1 698 109)	(2 544 954)

Показатель		За 12 месяцев 2015г. (1)	За 12 месяцев 2014 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Выбытие активов без дохода	8116	(15 029)	(7 636)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	-	-
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(279 159)	-
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(177 253)	(694 767)
Убыток 2012 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(20 333)	(7 472)
Убыток до 01.01.2012 г., выявленный в отчетном периоде	8121	-	(373 174)
Пени, штрафы и неустойки, признанные нли по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(66 566)	(8 636)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(21 395)	(15 532)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(86 127)	(170 834)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(690 346)	(100 650)
Невозмещаемый НДС	8127	(14 299)	(10 198)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	-
Взносы в объединения и фонды	8129	(242 333)	(229 222)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(9 119)	(5 371)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(11 326)	(4 975)
Хищения, недостачи	8133	(106)	(22)
Издержки по исполнительному производству	8134	(378)	(117)
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(349 921)	(350 277)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(15 081)	(7 086)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	-	(32)
Расходы на благотворительность	8140	(128 874)	(300)
Уценка объектов основных средств	8141	-	-
Прочие	8142	(404 953)	(385 289)

Руководитель

Дрегваль С. Г.

Главный бухгалтер

Абросимова О. М.



20 16 г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

### 5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2015 г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (3)
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	5 821 279	5 536 308	3 813 910
в том числе: по лизингу	82001			
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	23 040	32 619	34 135
Материалы, принятые в переработку	8202			
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	266 595	344 234	329 136
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	557	521	485
Бланки строгой отчетности	8207	168	170	140
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	26 317	26 317	26 317
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	304 894	165 879	179 229
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему



### 5.13. Информация по отчетным сегментам

На 31 декабря 2015 г.	Код	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	9
Выручка от внешних покупателей	8310	16 322 898	29 211 217	15 001 247	60 535 362
Выручка от продаж между сегментами	8320				-
<b>Итого выручка сегмента</b>	<b>8300</b>	<b>16 322 898</b>	<b>29 211 217</b>	<b>15 001 247</b>	<b>60 535 362</b>
в т.ч.					-
выручка от передачи	8301	15 735 746	28 175 748	14 315 566	58 227 060
выручка от техприсоединения	8302	479 149	775 229	607 203	1 861 581
прочая выручка	8303	108 003	260 240	78 478	446 721
Проценты к получению	8330	93 669	120 384	76 899	290 952
Проценты к уплате	8340	(356 288)	(291 987)	(221 641)	(869 916)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(238 183)	(284 308)	(216 738)	(739 229)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>8360</b>	<b>318 481</b>	<b>1 951 779</b>	<b>195 776</b>	<b>2 466 036</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>8370</b>	<b>22 254 855</b>	<b>24 123 794</b>	<b>19 207 784</b>	<b>65 586 433</b>
в т.ч. внеоборотные активы	8371	19 409 134	19 296 473	13 744 813	52 450 420
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>8380</b>	<b>7 639 248</b>	<b>12 120 185</b>	<b>10 734 851</b>	<b>30 494 284</b>
<b>Амортизация ОС и НМА</b>	<b>8390</b>	<b>1 618 600</b>	<b>1 652 864</b>	<b>1 106 194</b>	<b>4 377 658</b>

На 31 декабря 2014 г.	Код	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	9
Выручка от внешних покупателей	8310	15 711 279	28 486 228	15 430 295	59 607 803
Выручка от продаж между сегментами	8320				-
<b>Итого выручка сегмента</b>	<b>8300</b>	<b>15 711 279</b>	<b>28 486 228</b>	<b>15 430 295</b>	<b>59 607 803</b>
в т.ч.					-
выручка от передачи	8301	14 982 601	27 829 912	14 668 165	57 480 678
выручка от техприсоединения	8302	633 723	380 648	705 448	1 719 819
прочая выручка	8303	94 955	255 668	56 683	407 306
Проценты к получению	8330	52 523	71 455	50 242	174 220
Проценты к уплате	8340	(371 897)	(338 044)	(232 104)	(942 045)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(96 951)	(138 428)	(108 597)	(343 976)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>8360</b>	<b>480 687</b>	<b>1 410 257</b>	<b>115 839</b>	<b>2 006 783</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>8370</b>	<b>22 826 384</b>	<b>22 870 705</b>	<b>16 536 751</b>	<b>62 233 840</b>
в т.ч. внеоборотные активы	8371	19 208 560	18 151 784	13 161 557	50 521 901
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>8380</b>	<b>7 413 895</b>	<b>11 781 442</b>	<b>9 905 294</b>	<b>29 100 631</b>
<b>Амортизация ОС и НМА</b>	<b>8390</b>	<b>1 504 814</b>	<b>1 594 639</b>	<b>1 016 284</b>	<b>4 115 737</b>

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ  
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА»**

**ТЕКСТОВЫЕ ПОЯСНЕНИЯ  
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД**

**Раздел 1. Общие сведения об Обществе**

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», сокращенное название ОАО «МРСК Урала», до 14.08.2007 – ОАО «МРСК Урала и Волги», было создано Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б.Чубайса от 24.02.2005 №28р.

ОАО «МРСК Урала и Волги» было зарегистрировано в Едином государственном реестре Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за № 1056604000970 28.02.2005. Свидетельство серии 66 № 002017106. С 14.08.2007 ОАО «МРСК Урала и Волги» было переименовано в ОАО «МРСК Урала» (далее - Общество) о чем внесена запись в ЕГРЮЛ Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за №2076671245077 от 14.08.2007.

В настоящее время ОАО «МРСК Урала» функционирует как единая операционная компания Уральского региона, осуществляющая транспорт электроэнергии по электрическим сетям напряжением 0,4-220 кВ и технологическое присоединение потребителей к электросетям на территории Свердловской, Челябинской областей и Пермского края. В состав Общества с 2007 года входят три филиала: «Свердловэнерго», «Челябэнерго» и «Пермэнерго».

Юридический и почтовый адрес: Россия, 620026, г.Екатеринбург, ул. Мамина - Сибиряка, д.140. ИНН 6671163413. ОГРН 1056604000970

Общество оказывает следующие виды услуг:

- Передача и распределение электрической энергии;
- Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям;
- Проведение испытаний и измерений энергоустановок, а также контроль за их безопасным использованием;
- Сбор, передача и обработка технологической информации, включая данные измерений и учета;
- Оперативно-техническое управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- Проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иных средств электросетевого учета;
- Развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство и реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.

Среднесписочная численность работников Общества в 2015 году составила 14 806 человек (в 2014 году – 14 731 человек, в 2013 году – 14 763 человека).

Уставный капитал Общества состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций. Акции Общества торгуются под единым государственным регистрационным номером и биржевым тикером **mrku** (ММВБ, веб-сайт: [www.micex.ru](http://www.micex.ru)).

**Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества:**

Наименование	АО «Регистраторское общество «СТАТУС»
Место нахождения	109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32. стр. 1
Телефон	(495) 974-83-45
Лицензия	№ 10-000-1-00304, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам 12.03.2004, без ограничения срока действия

**Сведения об Аудиторе Общества:**

Наименование	ООО «РСМ РУСЬ»
Место нахождения	119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Телефон / факс	(495) 363-28-48 / (495) 981-41-21
Свидетельство	№ 6938 от 25.09.2013 о включении в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов «Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ): 11306030308

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров, осуществляет Совет директоров Общества. Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление.

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор Дрегваль С.Г. Главный бухгалтер Общества Абросимова О.М.

**В состав Совета Директоров Общества входят:**

Фадеев А.Н.	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Виллевальд Е.Р.	Директор проектов ЗАО «Группа компаний «РЕНОВА»
Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Катаев С.М.	Директор Департамента управления производственными активами ПАО «Россети»
Сниккарс П.Н.	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Гончаров Ю.В.	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети»
Ящерицына Ю.В.	Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»

Шульгинов Р.Н.	Начальник Управления технологических автоматизированных систем и связи Департамента развития корпоративных и технологических АСУ ПАО «Россети»
Верхотуров С.В.	И.о. начальника отдела приватизации и корпоративного управления Территориального управления Росимущества в Свердловской области
Тесис Я.С.	Директор проектов ЗАО «Группа компаний «РЕНОВА»
Оже Н.А.	Директор проектов ЗАО «Группа компаний «РЕНОВА»

**В состав Правления Общества входят:**

Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Лебедев Ю.В.	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Урала»
Кривяков А.М.	Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Урала»
Щербакова В.М.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Урала»
Абросимова О.М.	Главный бухгалтер ОАО «МРСК Урала»
Никитушина А.А.	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Урала»

**В состав Ревизионной комиссии Общества входят:**

Лелекова М.А.	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Ким С.А.	Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Кириллов А.Н.	Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Шмаков И.В.	Начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Зайцева Т.В.	Главный эксперт отдела методологии Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»

Настоящая отчетность была подписана (утверждена) 24 февраля 2016 г.

**Информация о дочерних и зависимых обществах (ДЗО) на 31.12.2015:**

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций, шт.	Степень участия, %
ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04
ОАО «Екатеринбургэнергосбыт»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04
ООО «Уралэнерготранс»	Доля в уставном капитале	—	100
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Обыкновенные акции	5 000 000	100
НЧОУ «УЦ ОАО «МРСК Урала»	Доля участия	—	100

**Отношения с государством и действующая нормативно-правовая база.**

По состоянию на 31.12.2015 Государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (ФАУГИ) принадлежит 3,71% акций Общества. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам России (ФСТ России, РЭК) тарифов на услуги по передаче электроэнергии и тарифов на технологическое присоединение к электросетям.

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Общества через основного акционера – ОАО «Российские сети», доля участия государства в уставном капитале которого составляет 85,31%.

## **Раздел 2. Основа представления информации в отчетности**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена в тыс. руб. и подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2015 год, утвержденной Приказом от 31.12.2014 № 509, в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и подготовки отчетности, установленными законодательством и положениями по бухгалтерскому учету (РСБУ).

### **Допущение непрерывности деятельности**

Данная бухгалтерская (финансовая) отчетность 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 дефицит оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31.12.2015 составил 7 415 315 тыс. руб. (на 31.12.2014 - 3 079 905 тыс. руб.; на 31.12.2013 - 697 212 тыс. руб.). Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31.12.2015 составили 20 551 810 тыс. руб. (на 31.12.2014 - 14 791 843 тыс. руб.; на 31.12.2013 - 9 373 656 тыс. руб.), включая обязательства по заемным средствам в сумме 7 588 511 тыс. руб. (на 31.12.2014 - 2 101 508 тыс. руб.; на 31.12.2013 - 161 117 тыс. руб.).

Увеличение краткосрочных обязательств на 31.12.2015 связано с переходом задолженности по кредитам и займам из категории долгосрочных в краткосрочные в течение 2015 года. Более подробная информация по кредитам и займам представлена в таблице 5.6.7 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В течение 2016 года Обществом планируется погашение краткосрочных обязательств по кредитам и займам в объеме 3 млрд. руб. и рефинансирование 4,4 млрд. руб. за счет имеющегося свободного лимита по заключенным кредитным договорам. Таким образом, несмотря на дефицит оборотного капитала, руководство Общества считает, что Общество сможет выполнить все свои краткосрочные обязательства, существующие на 31 декабря 2015 года.

### **Основные положения учетной политики**

Бухгалтерская отчетность составлена на основе данных синтетического учета путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете способом двойной записи в соответствии с утвержденным рабочим планом счетов. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета являлись первичные документы, оформленные в соответствии с установленными требованиями и подтверждающими факт совершения хозяйственных операций.

### **Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств**

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 №49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится по месту нахождения филиала, структурного подразделения, осуществляющего эксплуатацию соответствующих объектов. Инвентаризация кассы и горюче-смазочных материалов проводится ежемесячно. Инвентаризация основных средств проводится раз в три года.

### **Активы и обязательства в иностранной валюте**

Курс Центрального банка Российской Федерации, действовавший на 31.12.2015, составлял 72,8827 рубля за 1 доллар США и 79,6972 рубля за 1 Евро. По состоянию на 31.12.2014 курс Центрального банка Российской Федерации составлял 56,2584 рубля за 1 доллар США и 68,3427 рубля за 1 Евро.

В течение отчетного периода Общество не совершало хозяйственных операций в иностранных валютах.

### Оценка объектов учета

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

- имущество, приобретенное Обществом за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное в самом Обществе или в филиалах, 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 и предметов, учитываемых в составе средств в обороте (см. п.54 Приказа Минфина РФ от 29.07.1998 №34н), приходятся по рыночной стоимости на дату списания объекта и соответствующая сумма зачисляется на прочие доходы;
- имущество, полученное Обществом безвозмездно и имущество, выявленное при проведении Обществом инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету;
- 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 Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу, устанавливается 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.

### Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007 №153н. Амортизация нематериальных активов рассчитывается линейным способом исходя из сроков полезного использования нематериальных активов. Принятые Обществом сроки полезного использования нематериальных активов представлены в таблице:

Наименование	Срок в месяцах
База данных пространственной информации об объектах ВЛ и ПС	72
Патент "Способ сушки изоляции высоковольтных вводов"	204
Интернет-сайт ОАО "МРСК Урала"	120
Товарный знак	87-99

### Основные средства

Учет основных средств ведется в Обществе в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью более 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств. Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью менее 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-

производственных запасов. Объекты недвижимого имущества, электросетевые объекты стоимостью менее 40 000 руб. за единицу учитываются в составе основных средств. В составе основных средств учитываются также капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, земельные участки.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, в бухгалтерской отчетности отражаются по остаточной стоимости за минусом амортизации.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

Амортизация по объектам основных средств проводится линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01.01.2002, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств представлены в таблице 5.3.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке - передаче и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств вне зависимости от факта подачи документов на государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам недвижимости начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Доходы и расходы от продажи, списания и прочего выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

### **Материально- производственные запасы**

Бухгалтерский учет материально- производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным Приказом Минфина России от 09.06.2001 №44н.

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится Обществом методом оценки по средней себестоимости.

Единицей бухгалтерского учета материально - производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа.

В соответствии с п. 24 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», на конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

В соответствии с п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы



между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

### **Финансовые вложения**

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н. Единицей учета финансовых вложений является:

- для индивидуально определяемых финансовых вложений - отдельное вложение (ценная бумага, вклад в уставный капитал отдельной организации, отдельного договора простого товарищества, заем или депозитный вклад, оформленный отдельным договором, права требования, приобретенные по отдельному договору);
- для индивидуально неопределимых финансовых вложений – пакет ценных бумаг (совокупность ценных бумаг одного выпуска).

Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается от цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных активов.

Корректировка стоимости финансовых вложений, по которым можно было определить в установленном порядке рыночную стоимость, производилась по состоянию на конец отчетного года. Указанные финансовые вложения отражены в отчетности по рыночной стоимости с отнесением разницы на прочие доходы (расходы) Общества.

Обществом формируется резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определялась рыночная стоимость.

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

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 исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений в виде акций и облигаций;
- покупные векселя оцениваются при выбытии по себестоимости единицы;
- прочие финансовые вложения – по первоначальной себестоимости каждой выбывающей единицы.

### **Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность по реализованному имуществу (выполненным работам, оказанным услугам) определяется исходя из цен, установленных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально в течение года на основании распорядительных документов после проведения инвентаризации дебиторской задолженности на каждое последнее число месяца отчетного квартала. Размер резерва определяется по каждому конкретному случаю на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

### **Признание доходов и расходов**

Бухгалтерский учет доходов осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н. Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н.

Доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

К доходам от обычных видов деятельности отнесены:

- выручка от услуг по передаче электроэнергии;
- выручка от услуг по технологическому присоединению к сети;
- выручка от услуг по ремонтному обслуживанию;
- выручка от услуг по эксплуатационному обслуживанию;
- выручка от сдачи имущества в аренду;
- выручка от реализации прочих работ и услуг промышленного и непромышленного характера.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

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. При выполнении работ, оказании услуг с длительным циклом (более 1 отчетного периода), выручка признается по мере готовности продукции, работы (услуги).

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, направленные на получение доходов от обычных видов деятельности.

Управленческие (общехозяйственные) расходы в Обществе признаются в себестоимости выполненных работ, оказанных услуг полностью в отчетном периоде. В отчете о финансовых результатах управленческие (общехозяйственные) расходы раскрываются отдельно.

Обществом организован отдельный аналитический учет затрат, учитываемых для целей налогообложения.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором они были произведены. Начисление причитающихся процентов к выплате по

заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления согласно заключенным договорам.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива. В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

### **Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов. Данные расходы относятся на издержки производства и отражаются в течение срока, к которому они относятся ежемесячно равными долями, начиная с месяца, в котором объект был принят к учету.

К расходам будущих периодов относятся:

- затраты по приобретению программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий, сертификатов;
- иные аналогичные расходы.

### **Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы**

В Обществе формируются оценочные обязательства под предстоящую оплату отпусков, под предстоящую выплату годового вознаграждения, оценочные обязательства, включаемые в стоимость актива (землеустройство), оценочные обязательства по судебным разбирательствам.

Условные обязательства и условные активы раскрываются в отчетности, как того требует ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства, и условные активы».

### **Капитал**

Уставный капитал Общества сформирован в соответствии с Уставом.

Общество формирует резервный капитал в размере 5% отчислений из чистой прибыли отчетного периода.

Добавочный капитал Общества сформирован в 2008 году в результате реорганизации в форме присоединения в виде разницы между величиной чистых активов и уставным капиталом.

### **Презентация отчетности**

#### *Бухгалтерский баланс*

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

#### *Отчет о движении денежных средств*

В отчете о движении денежных средств показаны свернуто денежные потоки в части НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и сальдо платежей в бюджет РФ или возмещение из него.

Разница по результатам сворачивания по НДС отражена в отчете о движении денежных средств в прочих платежах или поступлениях по текущей деятельности.

## Сегментная отчетность

В соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н, Общество раскрывает информацию о сегментах, выделенных по географическому признаку.

## Изменение в учетной политике

Общество изменило учетную политику по классификации сумм НДС с авансов выданных и полученных в бухгалтерском балансе.

Изменение учетной политики было отражено ретроспективно со следующими эффектами на сравнительные показатели прошлых периодов:

Изменение в учетной политике	Статья скорректированной бухгалтерской отчетности	Влияние изменений в учетной политике по состоянию на 31.12.2014 г.	Сальдо по состоянию на 31.12.2014 г. или за год по указанную дату (до пересчета)	Сальдо по состоянию на 31.12.2014 г. или за год по указанную дату (после пересчета)	Влияние изменений в учетной политике по состоянию на 31.12.2013 г.	Сальдо по состоянию на 31.12.2013 г. или за год по указанную дату (до пересчета)	Сальдо по состоянию на 31.12.2013 г. или за год по указанную дату (после пересчета)
<b>Корректировки показателей бухгалтерского баланса</b>							
Перенос сальдо счетов НДС с авансов выданных и полученных из строки баланса «НДС по приобретенным ценностям» в прочие оборотные активы и прочие обязательства	НДС по приобретенным ценностям, Строка 1220	(596 076)	600 157	4 081	(380 481)	392 631	12 150
	Прочие оборотные активы, Строка 1260	598 386	6 710	605 096	383 283	13 388	396 671
	Прочие обязательства, Строка 1550	2 310	-	2 310	2 802	-	2 802

Общество полагает, что новый подход к классификации НДС с авансов предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности.

Общество также внесло корректировки в соответствии с вышеизложенной информацией в отдельные расшифровки Пояснений за 2014 и 2013 годы, представленные в бухгалтерской (финансовой) отчетности для сопоставимости данных с расшифровками, сделанными в текущем периоде.

### **Раздел 3. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса**

#### **Нематериальные активы**

Информация о наличии и движении нематериальных активов представлена в табл. 5.1.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В составе НМА Общества на 31.12.2015 учитываются товарные знаки Общества, патенты, интернет-сайт ОАО «МРСК Урала».

#### **Основные средства**

Информация об основных средствах и незавершенном строительстве представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.3.1. информация о наличии и движении основных средств.

В табл.5.3.2. информация о сроках полезного использования и методах начисления амортизации.

В табл.5.3.3. информация об изменении стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.

В табл.5.3.4. информация об ином использовании основных средств.

В табл.5.3.5. информация о незавершенных капитальных вложениях.

В табл.5.3.6. информация об авансах, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств.

Стоимость основных средств Общества на 31.12.2015 составила 48 002 186 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 45 984 051 тыс. руб., 31 декабря 2013 г.: 42 859 310 тыс. руб.), в том числе линии электропередач (ЛЭП) и устройства к ним 24 755 140 тыс. руб. (51%), машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии 16 091 848 тыс. руб. (34%), производственные здания 4 441 707 тыс. руб. (9%), сооружения, кроме ЛЭП 1 688 013 тыс. руб. (4%), земельные участки 79 352 тыс. руб. (0%), прочие 946 126 тыс. руб. (2%).

По состоянию на 31 декабря 2015 г. первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 36 370 556 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 34 847 068 тыс. руб., 31 декабря 2013 г.: 32 888 023 тыс. руб.).

Общество ведет строительство и реконструкцию энергетических объектов. В течение 2015 года произведено фактических затрат на строительство на сумму 6 392 588 тыс. руб. (2014 г.: 7 247 986 тыс. руб., 2013 г.: 9 199 345 тыс. руб.), приобретено основных средств на сумму 216 355 тыс. руб. (2014 г.: 248 487 тыс. руб., 2013 г.: 706 247 тыс. руб.), введено в эксплуатацию объектов на сумму 6 487 625 тыс. руб. (2014 г.: 7 339 485 тыс. руб., 2013 г.: 9 077 928 тыс. руб.), списано объектов и прочее выбытие на сумму 214 733 тыс. руб. (2014 г.: 155 447 тыс. руб., 2013 г.: 145 343 тыс. руб.)

Расшифровка наиболее крупных объектов незавершенного строительства Общества представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2014	На 31.12.2015
<b>Вложения во внеоборотные активы</b>	2 495 566	2 166 584	1 754 421
ПС 110/10 кВ «Кочкино»	32 023	—	—
ПС «Красные казармы»	21 948	22 098	22 158
ПС «Радуга»	18 250	18 250	—
Реконструкция ВЛ 110кВ Сиб.Юж. 1,2,3 зах. ПС Надежда	22 106	23 123	23 192
ПС «Южная» КЛ-110/35/6 кВ	37 190	38 291	38 332
Строительство ПС «Тюрино»	25 440	—	—
Реконструкция ПС «Серов» Замена МВ	25 433	—	—
СМР по реконструкции ВЛ 110кВ «Исаково»	23 107	25 649	11 379
СМР по реконструкции ВЛ 110кВ ЧГРЭС	18 163	—	—
Вынос КЛ-35кВ «Егошиха-Разгуляй»	10 860	—	—
Отпайка от ВЛ-6кВ «Насосная-2»	11 301	—	—
Два шлейфовых захода от ВЛ110кВ-ТЭЦ-4	10 179	12 280	13 009
ПС110/10кВ «Звездная»	318	23 348	—
Заходы ВЛ110ТЭЦ "Академический"	—	22 178	—
ВЛ 110 кВ «Выя-Карелино» реконструкция	9 087	20 696	20 990
ВЛ-10 кВ "Гусевка". КТП "Гусевка. ВЛ-0,4	3 474	16 636	—
КЛ-10 кВ от ПС "Очистные сооружения"	—	30 911	—
Реконструкция ПС 110/35/6"Марковская"	—	1 295	23 978
Реконструкция ВЛ 110 СУГРЭС-Хромпик	—	4 023	18 943
Реконструкция ПС Пятилетка	14 790	15 569	15 902
Реконструкция ВЛ-110 кВ Машиностроитель- Оверята	—	12 790	14 940
Прочие	2 211 897	1 879 447	1 551 598
<b>Оборудование к установке</b>	49 544	50 595	55 973
<b>Всего</b>	<b>2 545 110</b>	<b>2 217 179</b>	<b>1 810 394</b>

Арендованные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 5 821 279 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 5 821 279 тыс. руб. 31 декабря 2014 г.: 5 536 308 тыс. руб.), среди которых:

Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
Земельные участки	3 478 280
Здания и помещения	376 508
Линии электропередачи и устройства к ним	571 723
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	919 165
Транспортные средства	406 702
Прочие	68 901
<b>Итого</b>	<b>5 821 279</b>

## Финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2015 Общество имеет вклады в дочерние, зависимые общества, прочие организации, облигации сторонних организаций. Все финансовые вложения Общества отнесены к долгосрочным.

Информация о финансовых вложениях Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.4.1(1) и табл.5.4.1(2) информация о наличии и движении финансовых вложений.

В табл.5.4.2. информация о корректировках оценок финансовых вложений.

Инвестиции Общества на 31.12.2015 в другие организации, кроме ДЗО, представлены в таблице:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций	% от уставного капитала
ПАО «Т Плюс»	Обыкновенные акции	556 851	0,001
ОАО «Энергосбыт Плюс»	Обыкновенные акции	6 356	0,001
	Привилегированные акции	27 196	0,004
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Обыкновенные акции	185 595	0,0002
ОАО «Ленэнерго»	Обыкновенные акции	81 119 240	4,63
	Привилегированные акции	22 750 128	1,298
ОАО «ФСК ЕЭС»	Обыкновенные акции	624 009	0,00005
ОАО «Уралэнергострой»	Обыкновенные акции	27 000	5,7
ООО «Страховая компания «Кольцо Урала»	Доля в уставном капитале	–	7,4

Доход, полученный в виде дивидендов от долгосрочных финансовых вложений, отражен по статье «Доходы от участия в других организациях» в отчете о финансовых результатах, в размере 160 668 тыс. руб. (2014 г.: 96 487 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2015 Общество владеет пакетами акций 9 акционерных обществ, имеет долю участия в уставных капиталах двух обществ с ограниченной ответственностью и негосударственном образовательном учреждении.

Пункт 21 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определялась рыночная стоимость, должны быть отражены в бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости за минусом резерва под обесценение.

Обществом по состоянию на 31.12.2015 была проведена проверка на наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. По инвестициям в организации, в отношении которых выявлены признаки устойчивого снижения стоимости создается резерв под обесценение. По состоянию на 31 декабря 2015 года резерв под обесценение составляет 10 226 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 10 226 тыс. руб.). Для определения суммы резерва была определена расчетная стоимость финансовых вложений по данным бухгалтерской отчетности обществ.

Обществом по состоянию на 31.12.2015 проведена переоценка финансовых вложений, по которым возможно было определить текущую рыночную стоимость. Выбытие финансовых вложений, по которым определялась рыночная стоимость, в отчетном периоде не осуществлялось.

Структура финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, тыс. руб.:

Наименование предприятия	Первоначальная стоимость	Рыночная стоимость на 31.12.13	Рыночная стоимость на 31.12.14	Текущая рыночная стоимость на 31.12.15	Дооценка	Уценка
ПАО «Т Плюс»	2 407	976	681	284	-	(397)
ОАО «Энергосбыт Плюс»	165	63	187	187	-	-
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	463	47	30	41	23	(11)
ОАО «ФСК ЕЭС»	391	57	28	37	13	(4)
ОАО «Ленэнерго»	1 943 724	448 591	399 520	452 187	138 382	(85 715)
<b>Итого</b>	<b>1 947 150</b>	<b>449 734</b>	<b>400 446</b>	<b>452 736</b>	<b>138 417</b>	<b>(86 127)</b>

Результат переоценки (дооценки) финансовых вложений в сумме 138 417 тыс. руб. (2014 г.: 121 546 тыс. руб.) отражен по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, уценка финансовых вложений в сумме 86 127 тыс. руб. (2014 г.: 170 834 тыс. руб.) отражена по строке «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

#### Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2015 составляет 597 585 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 541 537 тыс. руб.), что составляет 4,549 % (2013 г.: 4,62 %) от оборотных активов.

В текущем отчетном периоде материально-производственные запасы не передавались в залог, в том числе под обеспечение банковских кредитов. По состоянию на 31.12.2015 материально-производственные запасы в залоге не числятся.

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов Общества представлена в табл.5.5.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2015 в Обществе создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей, поскольку остатки материально-производственных запасов не удовлетворяют п.25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов». В течение 2015 года проведено восстановление резерва в размере 3 844 тыс. руб. (2014 г.: 1 794 тыс. руб.), которое отражено по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, и сумма резерва на 31.12.2015 составила 23 443 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 27 288 тыс. руб.).

#### Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.1. информация о наличии и движении дебиторской задолженности.

В табл.5.6.2. информация о резерве по сомнительным долгам.

В табл.5.6.3. информация о просроченной дебиторской задолженности.

В табл.5.6.4. информация о разногласиях со сбытовыми компаниями.

Дебиторская задолженность, за вычетом резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2015 включает в себя:



- Задолженность по передаче электроэнергии от Свердловского филиала ОАО «Энергосбыт Плюс» в сумме 1 136 072 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 1 161 974 тыс. руб.), ПАО «Пермская энергосбытовая компания» в сумме 1 228 816 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 896 719 тыс. руб.), ОАО «Роскоммунэнерго» в сумме 147 465 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 641 526 тыс. руб.), ПАО «Челябэнергосбыт» в сумме 2 079 924 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 1 457 068 тыс. руб.), ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в сумме 199 372 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 252 387 тыс. руб.).
- Задолженность за технологическое присоединение к сети от ОАО «Строительно-монтажный трест №14» в сумме 33 325 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 28 731 тыс. руб.), АО «Камская долина» в сумме 11 419 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 29 120 тыс. руб.), ООО «Жилсоцинвест» в сумме 16 997 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 23 345 тыс. руб.), Филиал Свердловский ПАО «Т Плюс» в сумме 79 574 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 0 тыс. руб.).
- Задолженность за прочие услуги от ООО «ЭСК «Энергомост» в сумме 27 282 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 31 544 тыс. руб.), МКУ «УКС» в сумме 2 239 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 524 тыс. руб.).

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 9 119 тыс. руб. (2014 г.: 5 371 тыс. руб.). По состоянию на 31.12.2015 в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 2 049 076 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 1 166 664 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности:

по расчетам с покупателями и заказчиками на сумму 1 978 289 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 1 112 750 тыс. руб.), по авансам выданным на сумму 115 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 4 739 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 70 672 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 49 175 тыс. руб.) (отражено в бухгалтерском балансе в составе дебиторской задолженности, как уменьшение задолженности).

В таблице приведена информация по самым существенным суммам резерва по сомнительным долгам от покупателей и заказчиков на 31.12.2015, тыс. руб.:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31.12.2015	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2015	Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2015 за вычетом резерва по сомнительным долгам
ООО «Энергетическая компания «Сбыт Трейдинг Инновация»»	260 267	250 935	9 332
ПАО «Челябэнергосбыт»	2 263 497	174 901	2 088 596
ОАО «Роскоммунэнерго»	754 594	605 800	148 794
<b>Итого</b>	<b>3 278 358</b>	<b>1 031 636</b>	<b>2 246 722</b>

В таблице ниже приведена информация по самым существенным суммам резерва по сомнительным долгам от покупателей и заказчиков на 31.12.2014:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31.12.2014	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2014	Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2014 за вычетом резерва по сомнительным долгам
ООО «Энергетическая компания «Сбыт Трейдинг Инновация»»	197 231	194 913	2 318
ПАО «Челябэнергосбыт»	1 806 783	349 304	1 457 479
ООО «Энергосетевая компания «АМЕТ»	191 087	116 914	74 173
<b>Итого</b>	<b>2 195 101</b>	<b>661 131</b>	<b>1 533 970</b>

В Обществе ведется досудебная и судебная работа по урегулированию разногласий с контрагентами.

#### Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства:

- открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии по состоянию на отчетную дату, на общую сумму 8 046 000 тыс. руб.

#### Капитал

Уставный капитал Общества составляет 8 743 049 тыс. руб. и состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 руб.

Структура акционерного капитала представлена в таблице:

Акционеры	Количество акций, штук	% от уставного капитала Общества
ОАО «Российские сети»	45 041 557 954	51,52%
НКО ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	36 354 342 958	41,58%
ФАУГИ	3 245 685 561	3,71%
Прочие акционеры	2 788 899 238	3,19%
<b>Итого</b>	<b>87 430 485 711</b>	<b>100,0%</b>

#### Распределение прибыли

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 18.06.2015 приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год в общей сумме 2 006 783 тыс. руб. (в 2014 г.: 354 581 тыс. руб., в 2013 г.: 625 814 тыс. руб.). На формирование резервного фонда направлено 80 260 тыс. руб. (в 2014 г.: 17 729 тыс. руб., в 2013 г.: 31 291 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2014 года направлено 507 097 тыс. руб., (в 2014 г.: 89 179 тыс. руб., в 2013 г.: 156 500 тыс. руб.), что составило 0,0058 руб. на одну обыкновенную акцию Общества (в 2014 г.: 0,00102 руб., в 2013 г.: 0,00179 руб.).

Сведения об изменении размера резервного фонда представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Поступило	Выбыло	На 31.12.2015
Резервный фонд	339 163	356 892	80 260	—	437 152

## Кредиторская задолженность, займы и кредиты

Информация о кредиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах  
Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.5. информация о наличии и движении кредиторской задолженности.

В табл.5.6.6. просроченная кредиторская задолженность.

В табл.5.6.7. информация о кредитах и займах.

В табл.5.6.8. информация о затратах по кредитам и займам.

Балансовая стоимость всех кредитов и займов выражена в рублях.

Долгосрочные кредиты и займы, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2015	Остаток задолженности на 31.12.2014	Срок погашения остатка задолженности	Процентная ставка
<b>Кредиты банков, всего, в том числе:</b>	<b>4 697 973</b>	<b>7 297 973</b>		
Газпромбанк (договор 2613-519-К от 28.08.2013)	248 519	248 519	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-520-К от 28.08.2013)	836 438	836 438	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-521-К от 28.08.2013)	865 108	865 108	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-592-К от 26.09.2013)	202 350	202 350	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-593-К от 26.09.2013)	307 015	307 015	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-594-К от 26.09.2013)	438 543	438 543	25.09.2018	8,35 %
Сбербанк (договор 11788 от 29.03.2011)	-	500 000	28.03.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11789 от 29.03.2011)	-	400 000	28.03.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11790 от 29.03.2011)	-	100 000	28.03.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11817 от 17.05.2011)	-	1 600 000	16.05.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11856 от 25.07.2011)	-	320 000	25.07.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11857 от 25.07.2011)	-	650 000	25.07.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11858 от 25.07.2011)	-	830 000	25.07.2016	7,70 %
Совкомбанк (договор 688-15 от 30.06.2015)	468 760	-	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 689-15 от 30.06.2015)	600 000	-	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 690-15 от 30.06.2015)	600 000	-	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 691-15 от 30.06.2015)	131 240	-	29.06.2018	12,50 %
<b>Облигационные займы, всего, в том числе:</b>	<b>1 600 000</b>	<b>3 000 000</b>		
НКО (договор б/н от 31.01.2013)	-	3 000 000	28.01.2016	8,40 %
НКО (договор от 24.11.2015)	1 600 000	-	11.11.2025	11,58 %

Краткосрочные кредиты и займы представлены текущей задолженностью (ежемесячное начисление и перечисление) по процентам и задолженностью по кредитным договорам со сроком погашения менее одного года, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2015	Остаток задолженности на 31.12.2014	Срок погашения остатка задолженности	Процентная ставка
<b>Кредиты банков, всего, в том числе:</b>	<b>4 463 417</b>	<b>1 995 888</b>		
Газпромбанк (договор 2610-258-К от 12.11.2010)	-	1 185 915	11.11.2015	7,71 %
Газпромбанк (договор 2610-300-К от 20.12.2010)	-	760 629	18.12.2015	7,90 %
Газпромбанк (договор 2613-519-К от 28.08.2013)	1 765	1 765	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-520-К от 28.08.2013)	5 939	5 939	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-521-К от 28.08.2013)	6 142	6 142	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-592-К от 26.09.2013)	1 435	1 435	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-593-К от 26.09.2013)	2 177	2 177	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-594-К от 26.09.2013)	3 110	3 110	25.09.2018	8,35 %
Сбербанк (договор 11788 от 29.03.2011)	503 270	3 270	28.03.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11789 от 29.03.2011)	402 616	2 616	28.03.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11790 от 29.03.2011)	100 654	654	28.03.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11817 от 17.05.2011)	1 610 464	10 464	16.05.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11856 от 25.07.2011)	322 093	2 093	25.07.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11857 от 25.07.2011)	654 251	4 251	25.07.2016	7,70 %
Сбербанк (договор 11858 от 25.07.2011)	835 428	5 428	25.07.2016	7,70 %
Совкомбанк (договор 688-15 от 30.06.2015)	1 309	-	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 689-15 от 30.06.2015)	6 370	-	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 690-15 от 30.06.2015)	6 163	-	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 691-15 от 30.06.2015)	231	-	29.06.2018	12,50 %
<b>Займы, всего, в том числе:</b>	<b>125 095</b>	<b>105 620</b>		
НКО (договор б/н от 31.01.2013)	106 311	105 620	28.01.2016	8,40 %
НКО (договор от 24.11.2015)	18 784	-	11.11.2025	11,58 %

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в составе прочих расходов на сумму 869 916 тыс. руб. (2014 г.: 942 045 тыс. руб.), а также включало в стоимость инвестиционных активов в сумме 133 864 тыс. руб. (2014 г.: 41 429 тыс. руб.).

31.01.2013 путем открытой подписки на ЗАО «ФБ ММВБ» состоялось размещение выпуска документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя серии БО-01 (идентификационный номер выпуска 4B02-01-32501-D) с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1092-й день с даты начала размещения биржевых облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Общества как Эмитента объемом 3 млрд. руб. Номинальная стоимость 1 облигации 1 000 руб., количество облигаций 3 млн. штук. Облигации имеют 6 купонов. Купонный период по облигациям выпуска составляет 182 дня. Ставка каждого купона - 8,4% годовых. Размер купонного дохода, подлежащий выплате на одну облигацию за каждый купонный период – 41,88 руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода по четвертому купонному периоду – 29.01.2015, по пятому купонному периоду – 30.07.2015. Размер дохода по четвертому и пятому купонам составил по 125 640 тыс. руб. Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода по четвертому и пятому купонным периодам.

27 ноября 2015 года Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 (идентификационный номер выпуска 4B02-02-32501-D) общей номинальной стоимостью 1 600 млн. руб. со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения. 24 ноября 2015 года определено в качестве даты начала размещения Биржевых облигаций серии БО-02. Ставка 1-14 купонов определена по итогам букбилдинга и установлена в размере 11,58% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 57,74 руб. на одну Биржевую облигацию серии БО-02. Срок обращения выпуска составляет 10 лет, по выпуску предусмотрена оферта через 7 лет с даты начала размещения, а также оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 4 года.

По состоянию на 31.12.2015 в обращении находились облигации серии БО-01, БО-02 в количестве 4 600 000 штук.

### **Доходы будущих периодов**

В составе доходов будущих периодов отражено безвозмездно полученное имущество на сумму 74 312 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 93 176 тыс. руб.), из них 52 416 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 62 010 тыс. руб.) - бесхозные линии электропередач, полученные по решению суда; 21 896 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 31 166 тыс. руб.) – остаток государственной субсидии, полученной на приобретение внеоборотных активов.

### **Оценочные обязательства**

Информация об оценочных обязательствах Общества представлена в таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В бухгалтерском учете по состоянию на 31.12.2015 оценочные обязательства под предстоящую уплату налогов не создавались.

*Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату:*

Существенное изменение резерва под оценочные обязательства, созданного на 31.12.2015, на основании принятых в пользу Общества судебных решений, представлено в таблице:

Контрагент	Сумма начисленного обязательства в 2015 году, тыс. руб.	Использовано в 2015 году, тыс. руб.	Восстановлено в 2015 году, тыс. руб.
ПАО "Челябэнергосбыт"	479 256	(558 601)	(94 188)
ОАО "СУАЛ УАЗ"	395 662	-	(1 333 037)
ПАО «ФСК»	389 590	-	-
ОАО «Энергосбыт Плюс»	-	(207 449)	(14 212)
ООО «НООГЕН»	129 659	(10 186)	(5 546)
ООО «Трансэнерго»	59 207	-	-
ООО «СЦ Контакт»	26 683	(51 992)	-
МУП «Горэнерго»	24 817	-	-
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	-	-	(169 017)

По состоянию на 31.12.2015 года сумма резерва под оценочные обязательства под предстоящие расходы, в том числе в результате судебных разбирательств, незавершенных на отчетную дату составила 1 894 573 тыс. рублей. (2014 год: 2 884 267 тыс. руб.) Наиболее существенные из сформированных обязательств:

Вид резерва	Сальдо на 31.12.2015 тыс. руб.
ПАО «Челябэнергосбыт» разногласия по определению объемов приобретенных потерь электроэнергии	835 197
ПАО «ФСК» разногласия по заявленной мощности	564 926
ООО «НООГЕН» судебные разбирательства о взыскании стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии	136 896
ООО «Трансэнерго» судебные разбирательства о взыскании неосновательного обогащения за услугу по передаче электрической энергии	59 208
ООО «СЦ Контакт» судебные разбирательства о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии	28 572
МУП «Горэнерго» судебные разбирательства о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии	24 817
ОАО «Энергосбыт Плюс» разногласия по определению объемов приобретенных потерь электроэнергии	23 413

*Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год, выплату отпусков*

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2015 год производится исходя из суммы, соответствующей размеру выплаченного вознаграждения за 2014 год с учетом соответствующих ставок взносов на социальное страхование, без применения регрессивной шкалы налогообложения, а также с учетом принятых в штат сотрудников.

Суммы фактически выплаченных отпускных, годового вознаграждения по итогам работы за 2014 год начислялись в бухгалтерском учете и отчетности 2015 года за счет ранее начисленных обязательств.

### *Обязательства, включенные в стоимость активов*

В течение 2015 года не начислялись обязательства, включаемые в стоимость активов (в 2014 г.: 106 071 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2015 в бухгалтерской отчетности Общества отражены обязательства под предстоящие расходы, связанные со строительством объектов основных средств, в размере 10 391 тыс. руб. (2014 г.: 119 379 тыс. руб.). Указанные обязательства включены в стоимость объектов незавершенного строительства и отражаются в разделе бухгалтерского баланса «Внеоборотные активы».

### **Отложенные налоги**

Информация об отложенных налогах Общества представлена в таблице 5.7.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В бухгалтерском балансе Общества суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства показываются развернуто.

Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31.12.2015 составила 608 317 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 655 947 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 3 120 742 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 3 055 434 тыс. руб.).

### **Обеспечения полученные и выданные**

Информация о полученных и выданных обеспечениях в Обществе представлена в таблице 5.8. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2015 году Обществом были получены обеспечения под проданные квартиры, оформленные в залог, выданы обеспечения по договорам аренды.

### **Государственная помощь**

В 2015 году Общество не получало государственные субсидии (2014 год: 44 850 тыс. руб.)

Информация о полученных субсидиях приведена в таблице 5.9. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

### **Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах**

Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах Общества, представлена в таблице 5.12. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

Информация о расходах Общества по обычным видам деятельности по элементам затрат представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В состав стр. 6515 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за передачу электроэнергии в сумме 13 903 503 тыс. руб. (2014 г.: 14 861 158 тыс. руб.) и расходы по оплате услуг ТСО за передачу электроэнергии в сумме 14 402 458 тыс. руб. (2014 г.: 13 489 366 тыс. руб.)

В состав управленческих расходов по стр. 6565 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг по управлению Обществом, оказанные ПАО «Россети» в сумме 175 342 тыс. руб. (2014 г.: 175 342 тыс. руб.), выплаты по аренде в сумме 74 046 тыс. руб. (2014 г.: 73 328 тыс. руб.), консультационные услуги в сумме 11 396 тыс. руб. (2014 г.: 52 154 тыс. руб.), расходы на командировки и представительские расходы в сумме 15 790 тыс. руб. (2014 г.: 9 858 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе управленческих расходов индивидуально незначительны.

Информация о прибыли, приходящейся на одну акцию Общества, представлена в таблице 2.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям, если таковые имеются.

Согласно «Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденным Приказом Минфина России от 21.03.2000 N29н, Общество не составляет расчетов разведенной прибыли на акцию.

#### **Раскрытие информации по доходам и расходам Общества**

Информация по доходам и расходам Общества представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### **Прочие доходы и расходы**

Информация по прочим доходам и расходам Общества представлена в таблице 5.11. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### **Изменение оценочных значений**

Информация по изменениям оценочных значений представлена в таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### **Налог на прибыль**

Информация о налогообложении прибыли Общества представлена в таблице 2.3. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Задолженность бюджета РФ перед Обществом по налогу на прибыль по состоянию на 31.12.2015 составляет 219 008 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 97 979 тыс. руб.), в том числе: федеральный бюджет – 25 699 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 9 092 тыс. руб.), бюджет субъектов РФ – 193 309 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 88 887 тыс. руб.).

Общество уплачивает налог на прибыль по месту регистрации каждого филиала, исходя из доли прибыли, приходящейся на каждый филиал, по ставке налога на прибыль, действующей в каждом регионе. В Пермском крае, в котором зарегистрирован филиал «Пермэнерго», на



31.12.2015 действует ставка налога на прибыль, уплачиваемая в бюджет субъекта РФ, в размере 13,5%.

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», Общество в бухгалтерском учете формировало информацию о расчетах по налогу на прибыль, а также определяло взаимосвязь показателя, отражающего прибыль (убыток), исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль, рассчитанной в порядке, установленном законодательством о налогах и сборах.

Общество составляло налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2015 год нарастающим итогом. Сумма налога на прибыль, исчисленная согласно налоговой декларации, составила 572 631 тыс. руб. (2014 г.: 567 508 тыс. руб.). Разница между бухгалтерской и налоговой прибылью отчетного периода возникла в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Для расчета условного расхода по налогу на прибыль применялась средневзвешенная налоговая ставка по налогу на прибыль 18,3517% (2014 г.: 18,3028%).

В строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах отражены суммы:

- корректировки по налогу на прибыль по уточненным декларациям в связи с корректировками налоговой базы на суммы, отраженные на счетах прибылей и убытков прошлых лет на сумму (-) 53 323 тыс. руб.;
- списание отложенных налоговых обязательств на сумму (+) 13 417 тыс. руб., списание отложенных налоговых активов (-) 3 846 тыс. руб.;
- корректировка отложенных налоговых обязательств на сумму (-) 786 тыс. руб., отложенных налоговых активов на сумму (+) 2 174 тыс. руб. в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет. Ставка налога на прибыль с 01.01.2016 увеличилась до 15% в соответствии с изменениями от 25.12.2015 № 589-ПК, внесенными в Закон о налогообложении в Пермском крае №1685-296 от 30.08.2001.
- пени по земельному, транспортному налогу, налогу на имущество, страховым взносам (-) 337 тыс. руб.

Постоянные разницы, приводящие к увеличению суммы налога на прибыль, исчисленной из бухгалтерской прибыли, возникли в результате различия сумм списанной дебиторской задолженности в бухгалтерском и налоговом учете, разницы в остаточной стоимости выбывшего имущества, признания в бухгалтерском учете убытков прошлых лет, признания в бухгалтерском учете расходов, не учитываемых для целей налогообложения прибыли, разницы в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, разницы в сумме начисленных оценочных обязательств, не признаваемых в налоговом учете.

Основными составляющими постоянных разниц Общества в 2014 и 2015 году являются:

Постоянные разницы	2014 год	2015 год
ПНО, в том числе	234 276	178 349
Внереализационные расходы не принимаемые	69 714	84 304
Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	95 831	42 325
Прочие ПНО	68 731	51 720
ПНА, в том числе	(95 271)	(40 556)
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(95 271)	(40 556)
<b>Итого стр. 2421 ПНО (ПНА)</b>	<b>139 005</b>	<b>137 793</b>

Вычитаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового актива, уменьшающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, различных принципов признания расходов на страхование, различных принципов по формированию резерва по сомнительным долгам, и иных затрат.

Основными составляющими вычитаемых временных разниц Общества в 2014 и 2015 году являются:

<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>2014 год</b>	<b>2015 год</b>
Остаток на начало периода	256 179	655 947
Поступления ОНА, относящихся к отчетному периоду	320 070	0
Выбытие ОНА, относящихся к отчетному периоду	0	(45 958)
Выбытие, относящееся к предыдущим периодам	(3 016)	(3 846)
Корректировка ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	0	2 174
Корректировки ОНА в результате перевода разниц из постоянных по временные	82 714	0
Остаток на конец периода	655 947	608 317
<b>Итого стр. 2450 изменение ОНА</b>	<b>320 070</b>	<b>(45 958)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового обязательства, увеличивающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в суммах начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете, различий в порядке признания затрат в виде процентов по кредитам, различных принципов признания расходов.

Основными составляющими налогооблагаемых временных разниц Общества в 2014 и 2015 году являются:

<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>2014 год</b>	<b>2015 год</b>
Остаток на начало периода	2 753 527	3 055 434
Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду	304 163	77 939
Выбытие, относящееся к предыдущим периодам	(2 256)	(13 417)
Корректировка ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	0	786
Остаток на конец периода	3 055 434	3 120 742
<b>Итого стр. 2430 изменение ОНО</b>	<b>304 163</b>	<b>77 939</b>

Информация о прочих доходах и расходах Общества представлена в таблице 5.11. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

## **Раздел 5. Прочие пояснения к отчетности.**

### **Инвентаризация имущества и обязательств.**

Инвентаризация имущества и обязательств в 2015 году проведена в Обществе на основании Приказа от 14.09.2015 №416 «О проведении инвентаризации имущества, прав и финансовых обязательств»:

<b>Дата инвентаризации</b>	<b>Объект инвентаризации</b>
01.10.2015	Товарно-материальные ценности (материалы, товары), расходы будущих периодов, оборудование к установке, нематериальные активы, незавершенное строительство
31.12.2015	Расчеты (дебиторская и кредиторская задолженность), денежные средства, финансовые вложения, резервы, денежные документы и бланки документов строгой отчетности сплошным методом

### **Отчет о движении денежных средств**

В течение 2015 года 103 контрагента рассчитывались по договорам с Обществом не денежными средствами. Выручка, полученная в результате взаимозачетов, составила 6 567 319 тыс. руб. (2014 г.: 1 793 024 тыс. руб.), без НДС, из них Свердловский филиал ОАО «Энергосбыт Плюс» за услуги по передаче электроэнергии на сумму 2 812 942 тыс. руб. (2014 г.: 1 231 701 тыс. руб. ПАО «Челябэнергосбыт»).

Наиболее существенные денежные потоки от прочих поступлений, отраженных в стр. 4119 отчета о движении денежных средств, представляют собой поступления от компенсации затрат по выносу линий электропередач, поступления денежных средств от бездоговорного потребления, штрафы и пени признанные контрагентами или полученные по решениям суда.

Наиболее существенные денежные потоки от прочих платежей, отраженных в стр. 4129 отчета о движении денежных средств, представляют собой платежи НДС и выплаченные пени и штрафы.

### **Информация по сегментам**

Информация по отчетным сегментам Общества представлена в таблице 5.13. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество раскрывает информацию по географическим сегментам, которые выделены исходя из расположения распределительных электросетевых комплексов на территории трех регионов: Пермский край (Пермэнерго), Свердловская область (Свердловэнерго), Челябинская область (Челябэнерго). Доходы и расходы Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально НВВ (необходимая валовая выручка) на собственное содержание, утвержденное в тарифно-балансовых решениях. Активы и обязательства Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально активам и обязательствам филиалов Пермэнерго, Свердловэнерго, Челябэнерго.

Показатели отчетных сегментов, подлежащие раскрытию, приводятся в оценке, в которой они представляются руководству Общества для принятия решений (по данным управленческого учета).

В отчетном периоде не было изменений способов оценки показателей, используемых для определения финансового результата (прибыли, убытка) отчетного сегмента, по сравнению с предшествующими периодами и, соответственно, влияния изменений на финансовый результат (прибыль, убыток) отчетного сегмента в отчетном периоде.

В следующей таблице представлена информация о покупателях (заказчиках), выручка от продаж которым составляет не менее 10% от общей выручки от продаж покупателям (заказчикам) Общества:

Компания-контрагент	Сегмент	Выручка за 2015, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2014, тыс. руб.	Доля от общей выручки
Свердловский филиал ОАО «Энергосбыт Плюс»	Филиал Свердловэнерго	10 012 815	17%	9 963 208	17%
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	Филиал Пермэнерго	10 447 302	17%	9 825 656	16%
ПАО «Челябэнергосбыт»	Филиал Челябэнерго	6 330 813	10%	6 524 272	11%
<b>Всего выручка за период</b>		<b>60 535 362</b>		<b>59 607 802</b>	

Данные показатели приводятся в оценке, применяемой для отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности аналогичных показателей Общества в целом.

#### **События после отчетной даты**

По мнению Руководства в Обществе отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2015 год.

#### **Информация о связанных сторонах**

В пояснительной записке Общество раскрыло наиболее существенную информацию по связанным сторонам. Связанными с Обществом сторонами в соответствии с требованиями ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» являются:

- юридические и физические лица, являющиеся аффилированными в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- негосударственные пенсионные фонды.
- юридические лица, контролирующие Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственные компании.

Полный список связанных сторон представлен на сайте ПАО «Россети»: <http://www.rosseti.ru>.

#### **Операции с юридическими лицами – связанными с Обществом сторонами**

Аффилированными юридическими лицами общества являлись дочерние, зависимые Общества, Общества, доля участия в которых менее 20%, Негосударственные пенсионные фонды, общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество.

Перечень основных юридических лиц, являющихся связанными сторонами Общества, представлен в таблице:

№	Наименование предприятия	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
<b>Дочерние общества</b>				
1	ОАО «Энергосервисная компания Урала»	620142, г. Екатеринбург, ул. Чайковского, д. 19.	100%	Ремонтно-строительные и монтажные работы
2	ООО «Уралэнерготранс»	620026 г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	100%	Транспортные услуги
3	ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»	620014 г. Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, д. 1	91,04%	Передача электроэнергии
4	ОАО «Екатеринбургэнергосбыт»	620144 г. Екатеринбург, ул. Сурикова, д. 48	91,04%	Реализация электроэнергии
<b>Негосударственные пенсионные фонды</b>				
5	НПФ «Электроэнергетики» Среднеуральский филиал	Екатеринбург, Радищева, 12	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
6	НПФ «Профессиональный»	г. Москва, ул. Чаплыгина, 11	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
7	НПФ «Электроэнергетики», Пермский филиал	г. Пермь, Комсомольский пр-т, д.92	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
8	НПФ «Электроэнергетики», Уральский филиал	г. Челябинск, ул. Российская, д.159В	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
<b>Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество</b>				
9	ООО «Электросервисная компания»	620100 г. Екатеринбург, Сибирский тракт, д. 39в	—	Сервисное обслуживание
10	ПАО «Ленэнерго»	196247 г. Санкт-Петербург, пл.Конституции, д.1	5,93%	Передача электроэнергии

В отчетном периоде Общество реализовало товары (выполнило работы, оказало услуги) 11 аффилированным лицам на общую сумму 6 176 352 тыс. руб. (9 аффилированным лицам в 2014 году на общую сумму 5 683 577 тыс. руб., 7 аффилированным лицам в 2013 году на общую сумму 5 265 818 тыс. руб.). Стоимость реализованных товаров, выполненных работ, оказанных услуг соответствовала уровню рыночных цен.

78

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера, компенсация затрат по выносу линий	419	68 500	68 785
ПАО «Кубаньэнерго»	Услуги промышленного характера	52 265	0	0
Филиал ПАО «Россети» ЦТН	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
ОАО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	1 995	712	19 565
ОАО «Екатеринбург-энергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	261 291	0	5 886 910
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору, аренда	116	0	456
НЧОУ «УЦ ОАО МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа товаров, работ, услуг	97 896	0	20
НДОУ «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Аренда	0	0	64
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	152	0	771
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Возмещение ущерба	0	0	4
<b>Итого</b>		<b>415 101</b>	<b>69 212</b>	<b>6 176 352</b>

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера	74	139 117	2 285
ПАО «Кубаньэнерго»	Услуги промышленного характера	52 265	0	44 292
Филиал ПАО «Россети» ЦТН	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
ОАО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	1 927	712	19 704
ОАО «Екатеринбург-энергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги промышленного характера	1 930	7 261	5 615 539
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору	1 230	0	0
НЧОУ «УЦ ОАО МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, аренда, продажа товаров, работ, услуг	97 932	0	20
НДОУ «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Аренда	13	0	81
<b>Итого</b>		<b>156 338</b>	<b>147 090</b>	<b>5 683 577</b>

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2013 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера	37	139 116	4 982
ОАО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	1 927	566	19 594
ОАО «Екатеринбург-энергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги промышленного характера	2 005	20 953	5 240 957
ООО «Уралэнерготранс»	Аренда, услуги промышленного характера	358	—	60
НЧОУ «УЦ ОАО МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, аренда, продажа товаров, работ, услуг	91 719	—	20
НДОУ «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	—	—
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Аренда	96	—	205
<b>Итого</b>		<b>97 109</b>	<b>160 635</b>	<b>5 265 818</b>

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 10 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составляет 17 820 803 тыс. руб. (9 аффилированным лицам в 2014 году на общую сумму 18 818 938 тыс. руб., 8 аффилированным лицам в 2013 году на общую сумму 19 300 544 тыс. руб.). Стоимость приобретенных у аффилированных лиц товаров (работ, услуг) соответствует уровню рыночных цен.

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, аренда, услуги пром.характера, технологическое присоединение	14 390	1 031 034	13 915 130
ОАО «Екатеринбург-энергосбыт»	Приобретение прочих услуг	0	116	5 497
ОАО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	891	423 580	3 456 328
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Расчеты с подрядчиками ОКСА, услуги связи, прочие услуги	0	24 894	25 173
АО «Тюменьэнерго»	Приобретение прочих услуг	0	0	2 021
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	Приобретение прочих услуг	0	0	26
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	0	13 134	130 833
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги	0	12 043	206 879
НЧОУ «УЦ ОАО «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	3	15 849	78 351
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	приобретение прочих услуг	0	667	565
<b>Итого</b>		<b>15 284</b>	<b>1 521 317</b>	<b>17 820 803</b>



Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, технологическое присоединение, аренда	15 344	1 081 681	14 862 337
ОАО «Екатеринбург-энергосбыт»	Приобретение прочих услуг	27	146	6 232
ОАО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	81	354 993	3 552 240
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Консультационные услуги, услуги связи	—	194	1 567
Филиал ПАО «Россети» ЦТН	Приобретение прочих услуг	—	507	34
ПАО «МРСК Волги»	Приобретение прочих услуг	—	—	2 034
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	—	13 304	145 147
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги	—	10 345	175 342
НЧОУ «УЦ ОАО «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	—	16 694	74 005
<b>Итого</b>		<b>15 452</b>	<b>1 477 864</b>	<b>18 818 938</b>

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2013 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, технологическое присоединение, аренда	7 527	965 758	15 315 074
ОАО «Екатеринбург-энергосбыт»	Приобретение прочих услуг	—	231	2 915
ОАО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	5	416 954	3 570 382
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Приобретение товаров, работ, услуг	—	—	13 531
ООО «Служба безопасности»	Приобретение прочих услуг	—	—	13
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	—	13 424	150 571
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги	—	10 345	175 342
НЧОУ «УЦ ОАО «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	—	17 224	72 716
<b>Итого</b>		<b>7 532</b>	<b>1 423 936</b>	<b>19 300 544</b>

Дебиторская и кредиторская задолженность, возникшая по операциям с аффилированными лицами, отражена в соответствующих разделах баланса.

Сумма взносов, уплаченная в НПФ «Электроэнергетики» за отчетный 2015 год, составила 162 000 тыс. руб. (за 2014 год: 149 983 тыс. руб., за 2013 год: 129 300 тыс. руб.).

Операции с юридическими лицами, контролирующими Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственными компаниями. Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	524	49	6 172
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение	24 810	39	52 791
АО «Атомэнергосбыт»	Передача электроэнергии	70 150	-	1 224 224
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	3	871	1 469
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	1 577	—	52 804
ОАО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	15 934	—	825 629
ПАО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, аренда	64	2 643	3 283
ОАО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	280	21	9 505
ОАО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	286 727	0	381 741

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	562	113	7 323
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение	16	37 228	7
ОАО «АтомЭнергоСбыт»	Передача электроэнергии	43 434	0	1 196 963
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	14	755	2 623
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	3 088	—	70 973
ОАО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	56 450	—	825 279
ПАО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение	161	5 260	467
ОАО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	385	40	10 006
ОАО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	158 887	0	319 309

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2013 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	711	1 062	21 268
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение	—	37 228	—
ОАО «АтомЭнергоСбыт»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	53 129	35 397	1 109 394
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение, аренда	13	1 363	1 141
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера, технологическое присоединение	685	—	139 796
ОАО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	48 002	—	780 746
ПАО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, услуги промышленного характера	299	5 091	10 722
ОАО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	236	—	3 944
ОАО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	77 438	—	254 583

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, прочие услуги	1	6 067	87 454
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	1 655	97 177	193 208
ПАО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение	69	295 364	2 808 018
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	—	8 443	44 173
ПАО «Газпромбанк»	Кредит	—	2 897 973	—
ПАО «Сбербанк»	Кредит	—	4 400 000	—

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	8	6 058	57 966
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, прочие услуги, аренда	1 818	85 462	186 881
ПАО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, закуп теплоэнергии	20	235 779	2 146 742
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	—	0	38 027
ПАО «Газпромбанк»	Кредит	—	4 831 733	—
ПАО «Сбербанк»	Кредит	—	4 400 000	—

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2013 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	46	6 587	63 269
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, прочие услуги, аренда	325	9 953	182 059
ПАО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, закуп теплоэнергии	—	298 869	2 149 846
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	—	4 886	47 209
ПАО «Газпромбанк»	Кредит	—	4 831 733	—
ПАО «Сбербанк»	Кредит	—	4 400 000	—

#### Вознаграждения основному управленческому персоналу

Физическими лицами, способными оказывать влияние на деятельность Общества, являются:

- Совет директоров
- Правление Общества
- Генеральный директор
- Главный бухгалтер

Генеральный директор осуществляет свои полномочия в соответствии с Уставом, назначается на должность и прекращает свои полномочия по решению Совета директоров Общества. Выплаты Генеральному директору общества осуществляются на основании заключенного с ним трудового договора.

85

Члены Правления Общества избираются и прекращают свои полномочия по решению общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров избираются и прекращают свои полномочия по решению Общего собрания акционеров.

Вознаграждения членам Совета директоров за их работу на должностях или вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров осуществляются на основании «Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденного ГОСА ОАО «МРСК Урала» 18.06.2015.

Все вознаграждения, выплаченные основному управленческому персоналу в 2015 году, являются краткосрочными.

Информация о размерах вознаграждений за 2015 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	14 114	—	14 114
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	14 358	84 861	99 219
<b>Итого</b>	<b>28 472</b>	<b>84 861</b>	<b>113 333</b>
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	3 798	17 001	20 799

Информация о размерах вознаграждений за 2014 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	11 735	—	11 735
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	12 357	92 562	104 919
<b>Итого</b>	<b>24 092</b>	<b>92 562</b>	<b>116 654</b>
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	4 658	10 836	15 494

#### Условные обязательства и активы

В соответствии с положениями пункта 14 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Общество раскрывает информацию о существующих условных обязательствах Общества.

#### Условия ведения деятельности Общества

В России продолжают 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.

В 2015 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы

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

### **Незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства**

По мнению руководства Общества, практика по реализации услуг Общества в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Руководство Общества полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой и ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

### **Налогообложение**

Российское налоговое и валютное законодательство подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает того, что по поводу каких - либо хозяйственных операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2015 соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно и положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

### **Информация об энергосбережении**

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Общество раскрывает информацию об энергосбережении в следующей таблице «Затраты на приобретение и потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды»:

Наименование затрат	2014 год, тыс. руб.	2015 год, тыс. руб.
Электроэнергия	202 688	197 763
Теплоэнергия	64 078	63 441
<b>Итого</b>	<b>266 766</b>	<b>261 204</b>

### **Информация о рисках хозяйственной деятельности**

Система внутреннего контроля и управления рисками (СВК и УР) Общества – элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми работниками Общества, направленных на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- Эффективность и результативность организации деятельности.
- Соблюдение требований законодательства, применимых к деятельности Общества, а также требований локальных нормативных актов Общества.
- Предотвращение неправомерных действий работников Общества и третьих лиц в отношении активов Общества.
- Достоверность, полнота и своевременность подготовки всех видов отчетности.

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по нескольким направлениям контроля.

Превентивный (предупредительный) контроль в рамках которого осуществляется построение и оптимизация процессов с выстраиванием минимально необходимых контрольных процедур (с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения), а также регламентация деятельности (описание процессов во внутренних документах, документальное закрепление участников, их полномочий и ответственности, идентификация контрольных точек и мероприятий). Кроме того, данный тип контроля включает в себя мероприятия по управлению рисками (мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками).

В рамках текущего контроля осуществляется выполнение контрольных процедур владельцами процессов (руководителями подразделений) и работниками Общества в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей и контроль достижения количественных и качественных показателей деятельности Общества и отдельных направлений деятельности (мониторинг эффективности текущих процессов, проведение корректирующих действий).

Последующий контроль включает в себя внутренний аудит (проверки структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности, оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля, участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов), внешний аудит (аудита годовой отчетности Общества по РСБУ и оценка состояния системы внутреннего контроля Общества), ревизионные проверки (контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества), а также самооценка (проведение руководителями СП или руководством оценки надежности и эффективности функционирования СВК направлений деятельности (процессов)).

Участниками системы внутреннего контроля являются Совет директоров Общества и его комитеты, ревизионная комиссия Общества, Правление, Генеральный директор, коллегиальные консультативно-совещательные органы, создаваемые единоличным исполнительным органом Общества для выполнения конкретных функций, руководители блоков и структурных подразделений Общества, работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей, а также департамент внутреннего аудита и контроля.

Принципы функционирования, процессы и процедуры системы управления рисками и внутреннего контроля Компании регламентируются:

- Политикой управления рисками ОАО «МРСК Урала» (утвержденной решением Совета директоров Протокол № 151 от 28.08.2014);
- Политикой внутреннего контроля ОАО «МРСК Урала» (утвержденной решением Совета директоров Протокол №151 от 28.08.2014);
- Политикой внутреннего аудита ОАО «МРСК Урала» (утвержденной решением Совета директоров Протокол №151 от 28.08.2014).

В рамках реализации указанных документов утверждены Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электроэнергии», Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Эксплуатационная деятельность», Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Управление закупками» и Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Реализация услуг по технологическому присоединению».

Целями ОАО «МРСК Урала» в области управления рисками являются:

- снижение вероятности и/или последствий наступления событий, оказывающих негативное влияние на достижение целей Общества;
- установление приоритетов в деятельности Общества на основании представления о существующих рисках, в том числе финансового характера;



- сохранность активов и эффективное использование имеющихся ресурсов;
- выполнение запланированных показателей деятельности;
- постоянное повышение эффективности деятельности во всех областях посредством анализа и оценки существующих рисков;
- обеспечение надежного технологического функционирования электросетевого комплекса Российской Федерации;
- достижение оптимальной эффективности функционирования системы управления рисками Общества и ДЗО;
- своевременное и полное информационное и аналитическое обеспечение процессов принятия управленческих решений и планирования деятельности Общества и ДЗО.

Решения по управлению рисками, принимаемые руководством ОАО «МРСК Урала», соответствуют действующему российскому законодательству, обеспечивают разумное соотношение положительного эффекта и связанных с ними затрат. В ходе исполнения решений по управлению рисками компания проводит постоянный анализ их практической эффективности. Среди основных методов работы по управлению рисками компания выделяет следующие:

1. Страхование имущества, производственных объектов и транспорта компании, гражданской ответственности, медицинское страхование и прочие виды страхования.
2. Диверсификация рынка сбыта с целью распределения долей потребителей в общем объеме услуг.
3. Отказ от работы с ненадежными контрагентами.
4. Диверсификация закупок сырья, материалов, оборудования, услуг для снижения зависимости ОАО «МРСК Урала» от отдельных контрагентов.
5. Отказ от реализации инвестиционных проектов с потенциально высоким уровнем риска.

#### *Основные факторы риска*

На результаты деятельности ОАО «МРСК Урала» оказывает влияние ряд факторов, которые оно не может полностью контролировать. Многие из указанных ниже факторов являются макроэкономическими и воздействуют на все компании. Отдельные стороны бизнеса могут быть особенно подвержены определенным факторам риска. Наличие рисков в деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в определенной степени являются производными от рисков в сфере оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности. Данные развивающиеся рынки электроэнергии и мощности, в свою очередь, обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг, и включают значительные правовые, экономические и политические риски. Доля политических рисков в общем объеме является незначительной. Динамичное развитие оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности позволяет с высокой степенью вероятности предположить, что приведённая информация может достаточно быстро устареть. Существующая информационная неопределенность из-за динамичности факторов может повлиять на будущую деятельность, возможность реализации активов Общества и соблюдение сроков погашения обязательств. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально-существенными в будущем.

### **1. Отраслевые риски**

#### **1.1. Тарифные риски.**

Оказание услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям, а также технологическое присоединение к электрическим сетям являются регулируемыми государством видами деятельности.

Политика государства в области тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, услуги по ее передаче, тарифов на технологическое

присоединение ( в том числе установление льготных тарифов для отдельных категорий потребителей), что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества. Утверждение регулирующими органами уровней тарифов на услуги ОАО «МРСК Урала» прямо влияет на объемы полученной выручки, что приводит к возникновению следующих рисков:

- установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня;
- сокращение объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электрической энергии (мощности) по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов;
- сокращение объемов выручки в связи со снижением фактических объемов потребленной электрической энергии и мощности от учтенных в тарифно-балансовых решениях, в результате снижения потребления электрической энергии (мощности), в результате общей кризисной экономической ситуации. В зоне деятельности ОАО «МРСК Урала» большую долю в общем полезном отпуске занимают промышленные предприятия, снижение объема производства, приобретения и ввода собственной генерации, по которым приводит к существенному снижению выручки ОАО «МРСК Урала»;
- возникновение дополнительных расходов, связанных с перекрестным субсидированием, наличие которого не позволяет установить экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности);
- риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в электроэнергетике;
- невозможность компенсации в полном объеме выпадающих доходов по итогам прошлых периодов, учета в полном объеме выпадающих доходов в результате льготного технологического присоединения отдельных категорий заявителей, из-за установленных предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Также, в условиях ограниченного роста конечных и сетевых тарифов не исключено принятие региональными регуляторами в отношении отдельных сетевых организаций значительного роста НВВ: путем снижения (либо неизменности) НВВ на собственное содержание ОАО «МРСК Урала» в пользу увеличения по другим сетевым организациям.

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами регулирования субъектов Российской Федерации по экономическому обоснованию расходов Общества;
- взаимодействует с ФАС России по утверждению в Сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности) региона параметров баланса на очередной год на уровне прогнозных ожиданий Общества;
- взаимодействует с ФАС России по внесению изменений в законодательство Российской Федерации в сфере ценообразования в электроэнергетике и др.
- При переходе Общества на регулирование методом доходности инвестированного капитала (RAB) существует ряд рисков:
  - оспаривание регуляторами результатов оценки первоначальной базы инвестированного капитала, проведенной независимыми оценщиками;
  - потери, связанные с неверным прогнозом объема и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по уровням напряжения при принятии тарифно-балансовых решений;
  - неполучение отложенных в результате реализации механизма сглаживания НВВ, доходов при определении планируемых значений параметров расчета тарифов методом доходности инвестированного капитала (RAB);
  - неполная компенсация выпадающих доходов, понесенных в предыдущих периодах регулирования (в силу необходимости утверждения тарифов в рамках предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

В целях минимизации данных рисков Общество реализует программы управления издержками, обеспечивают сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляют контроль исполнения утвержденного бизнес-плана, участвует в проработке совместно с местными органами власти долгосрочных программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ Общества.

## **1.2. Риски технологического присоединения**

Одним из отраслевых рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению (прежде всего потребителей с мощностью свыше 150кВт) по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений.

Для снижения данного риска Обществом продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год.

В то же время вследствие большого объема заявок на технологическое присоединение, прежде всего по льготной категории заявителей с мощностью до 15 кВт, на выполнение технологического присоединения которых затрачивается значительное количество времени, сил и денежных средств ОАО «МРСК Урала». Общество не всегда способно своевременно реализовать их в полной мере, что может негативно отразиться на объемах выручки от технологического присоединения в планируемом периоде и ее переносе на более поздние периоды, а также привести к возложению ответственности за нарушение антимонопольного законодательства в части несоблюдения правил технологического присоединения. Для решения этой проблемы Общество совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение и исполнения договоров на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе с публичным размещением информации об оказании услуг и созданием Центров обслуживания клиентов.

С целью минимизации риска утверждения ставок платы за технологическое присоединение ниже полного объема затрат на выполнение работ при оказании услуги ОАО «МРСК Урала» реализует следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами тарифного регулирования субъектов РФ с целью включения в полном объеме расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу;
- участвует в законотворческой деятельности, реализуемой ПАО «Россети», с целью учета интересов сетевых организаций в действующем законодательстве, оперативного внесения необходимых изменений для устранения или снижения рисков от выполнения регулируемой деятельности;
- проводит тарифную кампанию по обеспечению утверждения экономически обоснованных ставок платы за технологическое присоединение по всем видам работ, установление для которых предусмотрено действующим законодательством.

С целью минимизации риска применения к ОАО «МРСК Урал» штрафных санкций в случае неисполнения обязательств в установленные сроки по статье 14.31. Кодекса административных правонарушений РФ «Злоупотребление доминирующим положением на рынке» ОАО «МРСК Урала» были разработаны мероприятия по повышению эффективности деятельности по технологическому присоединению, которые были сведены в корпоративную дорожную карту по технологическому присоединению ОАО «МРСК Урала».

Кроме этого, были установлены целевые показатели для каждого филиала по увеличению производительности и снижению процента просроченных договоров.

### **1.3. Риск образования выпадающих доходов в связи с перекрестным субсидированием**

Существенным фактором риска для Общества является механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ПАО «ФСК ЕЭС» эти объекты переданы в аренду Общества.

В 2010-2013 годах ввиду отсутствия законодательства, регулирующего договоры «последней мили», некоторые крупные промышленные потребители перешли на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС» через судебные решения. В соответствии с п. 5 ст. 8. Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» до 01.01.2014 года организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью вправе передавать в аренду территориальным сетевым организациям объекты электросетевого хозяйства по согласованию с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1173 «О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» утверждены Правила согласования Минэнерго России передачи в аренду ТСО, объектов, относящихся к ЕНЭС. Согласование состава объектов ЕНЭС, передаваемых в аренду ТСО с начала 2011 года происходит с учетом заключения уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Тем не менее, согласно указанию постановлению согласование передачи объектов ЕНЭС в аренду ТСО должно осуществляться при условии расторжения «прямых» договоров передачи электроэнергии, заключенных между ПАО «ФСК ЕЭС» и потребителями электроэнергии, а также при наличии письменного обращения руководителя субъекта Российской Федерации. Начиная с 2014 года в соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 г. №308-ФЗ механизм «последней мили» сохранен только по ряду субъектов Российской Федерации, в зоне деятельности ОАО «МРСК Урала» только на территории Челябинской области, при этом потребители присоединенные к сетям ЕНЭС оплачивают услуги по передаче электроэнергии по льготному тарифу ВН1, включающего в себя перекрестное субсидирование (ставка которого постепенно снижается). При этом предусмотрена возможность продления договоров «последней мили» на территории Челябинской области до 2017 года. На остальных территориях деятельности ОАО «МРСК Урала» (на территории Пермского края и Свердловской области) потребители перешли на «прямые» договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии с ПАО «ФСК ЕЭС».

### **1.4. Риски, связанные с принятием статуса и функции ГП**

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лишения энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с необходимостью принятия полномочий и обязанностей гарантирующих поставщиков от энергосбытовых компаний, к которым относятся:

- риски энергосбытовой деятельности гарантирующего поставщика – неплатежеспособные и недобросовестные потребители электроэнергии, социально значимые и «неотключаемые» потребители, обеспечение исполнения обязательств по оплате которыми с помощью реализации прав гарантирующего поставщика на ограничение (прекращение) их энергоснабжения фактически невозможно;
- риск изключения договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) потребителями при смене гарантирующего поставщика, соответственно, увеличения объемов бездоговорного потребления;

- риски, обусловленные ростом расходов Общества, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающие необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок;

- организационные риски, связаны с отсутствием и информационных баз данных о конечных потребителях, специальных навыков ведения расчетов и программного комплекса для ведения расчетов с конечными потребителями - а также с некорректным перечислением оплаты за потребленную электроэнергию со стороны конечных потребителей.

В течение 2013-2014 гг. рядом ДЗО ПАО «Россети», были приняты функции Гарантирующего поставщика, уже к концу 2014 г. состоялись конкурсы на присвоение статуса ГП, однако сетевые организации в соответствии с действующим законодательством, не имеют право принимать участие в данных конкурсах (на сетевую организацию функции гарантирующего поставщика могут быть возложены в исключительных, строго определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.12 г., случаях). На ОАО «МРСК Урала» на территории его деятельности функции гарантирующего поставщика не возлагались. В целях минимизации указанных выше рисков Общество проводит мероприятия по взаимодействию с федеральными и региональными органами власти, СМИ, инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии, правоохранительными органами, а также организациями, лишёнными статуса гарантирующего поставщика, по вопросам исполнения функций гарантирующего поставщика и урегулирования задолженности. Кроме того, Общество принимает участие в реализуемых ПАО «Россети» законодательных инициативах по оптимизации процедуры смены гарантирующего поставщика.

#### **1.5. Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности**

В структуре выручки ОАО «МРСК Урала» основную часть составляет выручка за услуги по передаче электроэнергии. Таким образом, просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии имеет наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности Общества и оказывает наибольшее влияние на его финансовый результат.

Влияние данного риска проявляется в возможности возникновения незапланированных кассовых разрывов в условиях жесткого графика платежей Общества в адрес поставщиков, выплаты заработной платы, налоговых и иных платежей.

Риски недополучения доходов, связанные с платежной дисциплиной энергосбытовых компаний или снижением уровня энергопотребления по сравнению с запланированным.

Для снижения вероятности данного риска и минимизации последствий его реализации менеджмент Общества осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики и по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию размера задолженности и возврат долгов. Обществом проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженности, работу с органами власти региона (штабы, совещания и т.д.), а также реализуется политика заключения прямых договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с платежеспособными потребителями электроэнергии, снижению объемов бездоговорного потребления в части перевода этих объемов потребления в полезный отпуск электроэнергии (т.е. отнесение задолженности на более платежеспособного контрагента), урегулированию разногласий с энергосбытовыми компаниями (гарантирующими поставщиками) в части объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Еще одним из факторов отраслевых рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является

возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Общества и его финансовой устойчивости.

В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями услуг, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, Общество активно участвует в законодательной инициативе, реализуемой ПАО «Россети», в части внесения изменений в Основные положения функционирования розничных рынков и иные нормативные акты, осуществляет взаимодействие с федеральными и региональными органами государственной власти по разъяснению действующих норм законодательства (с соблюдением установленной ПАО «Россети» процедуры таких обращений), формирует судебную практику для создания положительных прецедентов рассмотрения судами спорных вопросов. Кроме того, Общество реализует утвержденные Советом директоров программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях.

## **2. Страновые и региональные риски**

### **2.1. Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе**

Страновые и региональные риски обусловлены макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах РФ и отдельных регионов. В первую очередь, введением антироссийских санкций Евросоюзом, которые через ряд макроэкономических факторов проявляются в масштабах Российской Федерации (нестабильность курса валют, ограничение поставок импортного сырья и оборудования и т.д.)

Указанные факторы негативно повлияют на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков - цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика РФ относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы. В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализуют комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Для минимизации влияния таких рисков в стране принимаются меры по импортозамещению сырья и оборудования, расширению возможностей доступа малых и средних предприятий к закупкам, осуществляемым в соответствии с ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Региональные риски в деятельности Общества сводятся к игнорированию региональным регулятором части экономически обоснованных расходов, заявленных компанией для включения в соответствующий тариф. Данное обстоятельство может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала». Отрицательных изменений политической ситуации в регионах деятельности ОАО «МРСК Урала», которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее

время не прогнозируется. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна компании из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность, компания будет принимать меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации (сокращение и оптимизация производственных издержек и иных расходов, сокращение инвестиционных планов, уменьшение финансирования операционной деятельности за счёт заёмных средств, проведение взвешенной финансовой политики). Также компания на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными заинтересованными лицами с целью снижения влияния данных рисков. Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов, ОАО «МРСК Урала» может понести риски выведения из строя его основных средств. Соответствующие риски покрываются страхованием значительной части основных средств ОАО «МРСК Урала».

**2.2. Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона,** в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

К данным рискам можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями.

Для снижения влияния риска Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду, каждый филиал эмитента сертифицируется на готовность к ОЗП. Филиалы ОАО «МРСК Урала» имеют многолетний опыт успешной оперативной ликвидации последствий влияния стихийных бедствий на технические средства и инфраструктуру электрических сетей.

Регионы, на территории которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

### **3. Финансовые риски**

#### **3.1. Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ**

Банк России реализует денежно-кредитную политику в рамках режима таргетирования инфляции и его основной целью является защита и обеспечение устойчивости рубля посредством поддержания ценовой стабильности, что означает достижение и поддержание устойчиво низкой инфляции.

Для достижения цели по инфляции Банк России использует систему инструментов денежно-кредитной политики, основным параметром которой является ключевая ставка Банка России, оказывающей влияние на формирование ставок по займам в кредитных организациях.

В 2015 году произошло 5 изменений ключевой ставки в сторону уменьшения, самих ставок в течение года было 6 (начиная с величины -17% , завершился год при ключевой ставке 11,00%).

Учитывая необходимость привлечения долгового финансирования - в конце 2015г., снижение значения ключевой ставки в течение года позволило провести результативные конкурсные процедуры, обеспечившие возможность - к необходимому времени привлечь заемные средства по оптимальным ставкам, уменьшив риск реализации рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Рост реализации рисков, связанных с изменениями процентных ставок, прогнозируется в 2016г. на основании указания Центрального Банка России №3894-У от 11.12.2015г. - о соответствии с 01.01.2016г. значения ставки

рефинансирования значению ключевой ставки Банка России, определенному на соответствующую дату.

### **3.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов**

Изменение валютного курса не оказывает значительного воздействия на хозяйственную деятельность и финансовое состояние ОАО «МРСК Урала» в связи с тем, что привлечение заемных средств и расчеты с покупателями и поставщиками осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Однако, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых ОАО «МРСК Урала», содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют ведет к удорожанию закупаемой продукции.

С целью минимизации неблагоприятного влияния валютного риска, ОАО «МРСК Урала» проводит политику импортозамещения, направленную на использование проектных решений, позволяющих минимизировать использование импортного оборудования и материалов, при необходимости, рассматривает возможность заключения долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию по проектам, для реализации которых предусмотрена закупка импортного оборудования и материалов.

### **3.3. Риски, связанные с изменениями процентных ставок**

Обществом привлечены заемные средства в качестве источников финансирования хозяйственной и инвестиционной деятельности, в связи с чем, оно подвержено риску увеличения процентных ставок по кредитам и займам. Резкий рост процентных ставок по заемным средствам может привести к увеличению стоимости обслуживания долга ОАО «МРСК Урала».

Фактические обязательства Общества в течение 2015г. имели фиксированные ставки процента, зависевшие от изменения ставки рефинансирования ЦБ РФ (постоянной в течение 2015г.), поэтому вероятность увеличения размера обязательств по действующим кредитным договорам оценивалась как низкая.

Минимизировать в краткосрочной и среднесрочной перспективе влияние риска увеличения процентных ставок на кредитный портфель позволяют: улучшенная структура долга, контроль взаимного исполнения обязательств по действующим кредитным договорам и многократный контроль текущей ситуации на рынке заимствований во время организации заемного финансирования.

Одним из факторов минимизации данного риска является участие в аукционах и заключение кредитных договоров с наиболее крупными банками России, способными предоставить кредитные ресурсы по сравнительно низким ставкам. Наличие договорных отношений с крупными банками позволяет ОАО «МРСК Урала» в случае ухудшения ситуации на финансовом рынке сгладить интенсивный рост процентных ставок по уже полученным заемным средствам, т.к. крупные банки России придерживаются более консервативной политики в области сохранения процентных ставок на прежнем уровне; а также уменьшить вероятность досрочных возвратов кредитов, что может явиться следствием роста процентных ставок в случае привлечения заемных средств по новым (более высоким) ставкам. В случае изменения конъюнктуры рынка заемного капитала в лучшую сторону, крупные банки более охотно идут навстречу своим клиентам, выступившим с инициативой уменьшения процентных ставок по привлеченным кредитам.

### **3.4. Риски, связанные с влиянием инфляции**

Инфляция оказывает отрицательное влияние на финансово-экономическое состояние Общества. Наиболее значимыми рисками являются:

- Риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения стоимости услуг подрядных организаций, что приведет к увеличению затрат Общества.



Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с выше перечисленными финансовыми рисками, является прибыль компании. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков (операционные расходы) и, соответственно, снижается прибыль. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости услуг по передаче электрической энергии при фиксированном уровне тарифов.

Поэтому в условиях инфляции Эмитент контролирует рост затрат в пределах установленного планового периода.

Снижение риска уменьшения стоимости дебиторской задолженности осуществляется за счет контроля своевременного исполнения потребителями обязательств по оплате, истребования платежа в случае просрочки.

В случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Общества.

#### **4. Правовые риски**

ОАО «МРСК Урала» осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг, поэтому возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

**4.1. Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, которые могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов.**

Для их снижения Обществом постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии по расчету сумм налогов к уплате и контролю ее соответствия действующему законодательству.

**4.2. Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества.**

Для минимизации таких рисков практически все операции ОАО «МРСК Урала» проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

**4.3. ОАО «МРСК Урала» подвержено рискам обжалования акционерами Общества крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (при совершении таких сделок без надлежащего предварительного одобрения советом директоров или общим собранием акционеров, а также одобрения с нарушением установленного порядка).**

Для минимизации указанных рисков при осуществлении договорной работы в ОАО «МРСК Урала» в обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на рассмотрение компетентных органов управления ОАО «МРСК Урала».

**4.4. Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции; риск «корпоративного**

**шантажа» со стороны акционеров; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров.**

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров ОАО «МРСК Урала» осуществляет профессиональный регистратор, имеющий значительный опыт работы на российском фондовом рынке. Также Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, а также проведение встреч руководства эмитента с акционерами, имеющих своей основной целью разъяснение актуальных вопросов текущей деятельности ОАО «МРСК Урала»).

#### **4.5. Риски, связанные с изменением валютного законодательства**

Риски, связанные с изменением законодательства о валютном регулировании и контроле, практически не будут сказываться на деятельности Общества, так как ОАО «МРСК Урала» не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Общества устанавливаются в национальной валюте - в рублях, а расчеты, проводимые Обществом, не относятся к расчетам с иностранными поставщиками.

#### **4.6. Риски, связанные с изменением налогового законодательства**

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время налоговые правоотношения в Российской Федерации регулируют Налоговый кодекс РФ, ряд федеральных законов, принятых в соответствии с Налоговым кодексом РФ, законы субъектов Российской Федерации, а также нормативные правовые акты органов местного самоуправления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Кроме того, Министерство финансов РФ и Федеральная налоговая служба РФ, уполномоченные давать официальные разъяснения налогового законодательства, зачастую дают разъяснения и комментарии противоречащие как нормам налогового законодательства, так и сложившейся по определенным категориям дел судебной практике. Фискальные органы при этом руководствуются такими подзаконными актами и разъяснениями указанных государственных органов, которые направлены исключительно на пополнение бюджетов разных уровней, при этом нередко нарушая права и законные интересы налогоплательщика. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими элементами системы регулирования налоговых правоотношений находятся в компетенции, прежде всего, налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы пени, налагать значительные штрафы. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают аналогичные риски, характерные для стран с более развитой рыночной экономикой и системой налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширение налоговой базы, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Наиболее значимым для ОАО «МРСК Урала» риском в данной области является риск увеличения налоговых ставок.

Руководство Общества считает, что ОАО «МРСК Урала» в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальные риски привлечения ее к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.

Общество планирует свою дальнейшую финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

#### **4.7. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин**

В настоящий момент и в отчетный период деятельность Общества не связана с операциями, регулируемым законодательством о таможенном и валютном контроле. Соответственно, изменение правил таможенного контроля и пошлин не является существенным правовым риском для ОАО «МРСК Урала».

#### **4.8. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено.**

Основания, условия и порядок лицензирования регулируются Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 "О лицензировании отдельных видов деятельности". Основной вид деятельности Общества – оказание услуг по передаче электрической энергии и услуги по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям – в соответствии с законодательством РФ не подлежат лицензированию.

В случае изменения/предъявления требований по лицензированию основной деятельности Общества, ОАО «МРСК Урала» примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

#### **4.9. Риски, связанные с изменением законодательства об электроэнергетике.**

Приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» утверждены новые Методические указания по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, которые вступили в силу с 11.12.2012 г.. Существенно поменялись принципы и подход к расчетам размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При определении размера платы, утвержденные на текущий момент тарифные ставки по технологическому присоединению оказались снижены по сравнению с предыдущими, так как новой Методикой не предусмотрено:

- учет затрат в составе платы за технологическое присоединение следующих мероприятий: организация автоматизированного учета электроэнергии, организация телемеханики (телеуправления, телеизмерения), организация устройств релейной защиты и ПА, организации связи, компенсация емкостных токов;
- учет налога на прибыль.

Кроме этого ФСТ и региональные органы тарифного регулирования декларируют заявителям право самостоятельно выбрать вид тарифной ставки за технологическое присоединение:

- оплачивать технологическое присоединение по формулам платы, определенным на основании стандартизированных тарифных ставок;
- оплачивать технологическое присоединение по ставкам за единицу максимальной мощности.

Это несет значительные экономические риски для Общества, т.к. заявитель всегда будет выбирать более дешевый вариант расчета платы и соответствующий вид ставок, однако плата заявителя сформированная таким образом не всегда будет в полной мере компенсировать затраты сетевой организации на его присоединение, что для компании отражается негативным финансовым результатом в деятельности по технологическому присоединению.

Нормативные акты, изменение которых, может оказать влияние на деятельность ОАО «МРСК Урала» (создать экономические риски):

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ;

- ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике"» от 26.03.2003 № 36-ФЗ;

- Федеральный закон от 23.11. 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861;

Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. ПП РФ № 861 от 27.12.04г.;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г № 442 «О функционировании розничных рынков электроэнергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии», которым утверждены Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии и Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

Постановление правительства Российской федерации от 03.11.2015 № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей электрических ресурсов» утверждены новые пени за неисполнение обязательств по оплате оказанных услуг с 05.12.2015г.

При нарушении сроков исполнения обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии в расчетах с ТСО возникает риск уплаты неустойки с учетом процентной ставки выше чем по кредитам предлагаемым АКБ.

**4.10. Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество:**

Организация и ведение деятельности Общества подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. В связи с тем, что Общество не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью Общества на внешних рынках, не приводится.

**4.11. Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг)**

Данный риск связан с оттоком крупных потребителей в ситуации возможного строительства сторонними организациями альтернативных электросетевых объектов. Однако в связи с отсутствием у сторонних организаций альтернативного сетевого оборудования, использование которого позволит сократить выручку Общества более чем на 10%, а так же квалифицированного персонала для его обслуживания и ремонта, вероятность реализации риска низка.

Кроме того, Обществом реализуется стратегия по консолидации электросетевых активов в регионах своего присутствия, что позволит в перспективе увеличить объемы оказания услуг по передаче электрической энергии за счет дополнительного оформления прав пользования на электросетевое имущество.

#### **5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Репутационный риск это риск, возникающий вследствие слабого взаимодействия со СМИ и неправильного позиционирования Общества в СМИ, публичного представления информации, не согласованной с профильным подразделением, отвечающим за информационную политику, следствием чего могут стать ухудшение деловой репутации Общества и его финансового состояния, снижение рыночной капитализации, принятие кадровых решений по менеджменту Общества

Основными факторами риска являются:

1. Неэффективно выстроенная информационная политика компании:
  - Отсутствие полноты, достоверности, доступности раскрываемой информации, а также регулярности и своевременности ее раскрытия перед общественностью;
  - Несоблюдение разумного баланса между открытостью и соблюдением его коммерческих интересов;
  - Неверные векторы освещения деятельности компании;
  - Отсутствие системы взаимоотношений со СМИ;
  - Фактические ошибки при подготовке публикаций от имени компании;
  - Отказ от официальных комментариев со стороны компании по потенциально негативным темам;
  - Выход информации и выдача комментариев сотрудниками без должной подготовки и в отсутствие специализированных знаний без согласования с Департаментом по связям с общественностью;
  - Высокий процент негативных информационных сообщений;
  - Необъективное и некомпетентное освещение проблем распределительного сетевого комплекса со стороны СМИ.
2. Несвоевременное и неполное раскрытие компанией информации как эмитентом ценных бумаг и как субъектом естественных монополий.
3. Отсутствие защиты информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.
4. Несоблюдение правил распространения и использования инсайдерской информации, установленных внутренними документами Общества.
5. Трудовые конфликты (отсутствие согласия в трудовом коллективе может привести к снижению производительности труда, забастовкам, становится достоянием широких слоев общественности, снижает уровень доверия к компании со стороны властей);
6. Невыполнение договорных обязательств (снижает доверие к компании в деловых кругах, может привести к росту негативного отношения к компании со стороны широкой общественности, а также привлечет внимание государственных регулирующих органов);
7. Ненадлежащая информационная система (в первую очередь речь идет о способности корпоративной информационной системы эффективно защищать компанию от утечки важнейшей информации, от хищений, несанкционированного доступа, вирусов и диверсий).

Для успешного управления репутационным риском ОАО «МРСК Урала» постоянно ведется разработка и внедрение мероприятий по управлению данным риском:

1. Проработка приоритетов компании в отношении стейкхолдеров, для определения приоритетов в области управления репутацией компании, а также глубокого анализа приоритетных направлений управления репутационными рисками.

2. Строгое выполнение положения об информационной политике Общества, определяющее правила взаимодействия с общественностью.

3. Своевременное реагирование на кризисные ситуации, связанные с технологическими нарушениями в контуре ответственности компании, а также с иными кризисными явлениями, связанными с производственной деятельностью.

4. Обеспечение плотного положительного информационного потока о деятельности компании.

5. Выдача в СМИ не менее 600 пресс-релизов о деятельности компании в год, не менее 8 тысяч позитивных упоминаний компании в СМИ, обеспечение выполнения такого показателя как «Качество информационного потока» на уровне - не менее 5% (доля негативных материалов к общему количеству материалов о компании).

6. Ожидается выпуск единого Положения по антикризисному реагированию в части технологических нарушений ПАО «Россети», на основании которого будет актуализирован план в части публичных действий ОАО «МРСК Урала» в период кризисных ситуаций.

7. Своевременное раскрытие информации о деятельности компании как субъекта естественных монополий и как эмитента ценных бумаг.

8. Обеспечение участия компании в крупнейших российских выставочных мероприятиях, проводящихся при поддержке региональных властей, для обеспечения эффективного диалога с деловыми партнерами и формирования положительного имиджа.

9. Проведение на регулярной основе комплаенс-контроля и финансового мониторинга для управления репутацией.

10. Своевременное поздравление от имени первых лиц компании субъектов внешней среды, властей, партнеров для формирования положительного имиджа компании.

## **6. Стратегический риск**

Стратегический риск-это риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление). На сегодняшний день стратегическое управление отраслью осуществляется на основе Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, которая направлена на максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;
- удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;
- обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;
- инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, транспорта, распределения и использования электроэнергии.

Помимо задач, предусмотренных Энергетической стратегией России на период до 2030 года и Стратегией развития распределительного электросетевого комплекса Российской

Федерации (Распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р), перед электросетевым комплексом стоят следующие стратегические приоритеты на долгосрочный период:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
- обеспечение качества их обслуживания;
- развитие инфраструктуры для поддержания роста экономики России;
- конкурентоспособные тарифы на электрическую энергию для развития промышленности;
- развитие научного и инновационного потенциала электросетевого комплекса, в том числе в целях стимулирования развития смежных отраслей;
- привлекательный для инвесторов "возврат на капитал".

В том числе, определены целевые ориентиры для электросетевого комплекса, включающие:

- повышение надежности и качества энергоснабжения;
- увеличение безопасности энергоснабжения, а также снижение общего количества несчастных случаев, включая неучтенные несчастные случаи;
- уменьшение зон свободного перетока электрической энергии с 27 до 18 к 2017 году;
- повышение эффективности электросетевого комплекса;
- снижение количества территориальных сетевых организаций на 50 процентов к 2017 году относительно уровня 2012 года и на 50 процентов к 2030 году относительно уровня 2017 года.

Основными факторами стратегического риска являются:

1. Недостаточная согласованность стратегий, программ и планов социально-экономического развития регионов со стратегическими документами в сфере развития энергетики федерального значения (генеральные схемы, отраслевые стратегии, федеральные целевые программы) и инвестиционными программами энергетических компаний;
2. Наличие "узких мест" в системах энергоснабжения на меж- и внутрирегиональном уровнях;
3. Недостаточное развитие малой энергетики и низкая вовлеченность в энергобалансы местных источников энергии регионального и локального значения;
4. Отсутствие во многих регионах разработанных региональных энергетических программ и программ энергосбережения, а также программ развития теплоснабжения городов региона.

Стратегические риски анализируются с точки зрения перспектив развития компании и определяются вероятностью потерь в долгосрочной перспективе. В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, ПАО «Россети» является единой управляющей компанией электросетевого комплекса страны, т.е. основная задача - корпоративное управление входящих в него организаций, контролирующих около 70 процентов распределительных и 90 процентов магистральных сетей в России. При этом большинство положений Стратегии, относящихся к открытому акционерному обществу "Российские сети", актуальны и для остальных сетевых. Исходя из этого, стратегические риски используются для принятия управленческих решений на уровне исполнительного аппарата ПАО «Россети», Совета директоров ПАО «Россети» (с предварительной оценкой Комитетом по аудиту при Совете директоров ПАО «Россети»).

ПАО «Россети» являясь основным акционером ОАО «МРСК Урала» готовят Стратегию долгосрочного развития компании по управлению электросетевым комплексом Российской Федерации.

Основные последствия реализации стратегических рисков- неправильное или недостаточное обоснованное определение перспективных направлений деятельности, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые

должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества. Под управлением стратегическими рисками понимается совокупность действий, направленных на реализацию мероприятий и минимизацию рисков, связанных с реализацией стратегии развития электросетевого комплекса с учетом стратегии развития регионов. Так как Стратегические риски влияют на достижение целей Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации и долгосрочной программы развития ПАО «Россети», включающей программу развития ОАО «МРСК Урала» одним из элементов управления Стратегическими рисками является менеджмент ключевых операционных рисков и операционных рисков бизнес-процессов ОАО «МРСК Урала» в рамках утвержденной Политики по управлению рисками.

## **7. Риски, связанные с деятельностью компании**

### **7.1. Операционно-технологический риск**

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные ситуации природного и техногенного характера;
- снижение эффективности системы управления активами ОАО «МРСК Урала» (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- переход на работу с вынужденными аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и дисциплины.

В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающую:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;
- комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации;
- совершенствование систем сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления ресурсами при аварийно-восстановительных работах (АСУРАВР);
- совершенствование системы управления аварийным запасом, необходимым для проведения аварийно-восстановительных работ;



- увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности;
- программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;
- программу страхования;
- программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

## 7.2. Инвестиционный риск

Обществом проводится инвестиционная деятельность, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электротехнического комплекса и ввода новых мощностей. Осуществляя инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, Общество сталкивается с риском значительного снижения объемов инвестиционной программы, не покрывающей потребности Общества. В настоящее время на фоне общей экономической ситуации Общество снизило свою активность в части инвестиционной политики.

Реализации инвестиционных рисков могут способствовать следующие факторы:

1. Изменение процентных ставок по кредитам;
2. Высокий уровень дебиторской задолженности (в т.ч. просроченной);
3. Снижение эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инвестиционного развития и НИОКР;
4. Недостаточностью финансовых ресурсов (как собственных, так и заемных) на условиях отвечающих RAB-регулированию.

Для минимизации данного риска Общество осуществляет ряд мероприятий, направленных на оптимизацию инвестиционной деятельности:

- При включении инвестиционных проектов в инвестиционную программу Обществом осуществляется увязка с планами территориального и регионального развития. Обществом проводится сокращение инвестиционной программы и согласование объемов и источников финансирования инвестиционной программы в уполномоченном органе исполнительной власти

- Обществом осуществляется выполнение комплекса мер по снижению удельных инвестиционных расходов за счет оптимизации структуры инвестпрограммы, снижения её объемов и выполнения работ хозяйственным способом, разработки альбомов типовых технических решений, ежегодного мониторинга удельной стоимости инвестиционных проектов, а также за счёт снижения стоимости инвестиционных проектов на этапе планирования с учетом применения оптимизированных сборников укрупненных показателей, проведения анализа проектных решений по незавершенным объектам, проведения оценки необходимости завершения объектов по заключенным договорам, в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р.

- Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, формирование системы управления инновационной деятельностью, автоматизация системы управления инвестициями.

Реализация инвестиционных программ развития Общества требуют привлечения значительных финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных на условиях, отвечающих параметрам RAB-регулирования, что является фактором инвестиционного риска. Для снижения данного фактора Обществом реализуются мероприятия по обеспечению текущих платежей и снижению уровня дебиторской задолженности.