



БОЛЬШЕ,
ЧЕМ ЭНЕРГИЯ

2015
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ПРИЛОЖЕНИЯ



Содержание

- 2** Приложение 1. Отчетность по РСБУ за 2015 г.
- 100** Приложение 2. Отчетность по МСФО за 2015 г.
- 160** Приложение 3.
 - 160 Приложение 3.1. Реализация программы консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Центра» в 2013-2015 гг.
 - 163 Приложение 3.2. Дополнительная информация об оказании услуг по передаче Электроэнергии
 - 165 Приложение 3.3. Дополнительная информация о потребителях
 - 170 Приложение 3.4. Дополнительная информация в области инновационного развития и ниоикр
 - 181 Приложение 3.5. к Дополнительная информация о тарифах
 - 188 Приложение 3.6. Дополнительная информация по инвестиционной деятельности
 - 192 Приложение 3.7. Информация об участии в других организациях
- 193** Приложение 4. Отчет о соблюдении публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания центра» Принципов и рекомендаций кодекса корпоративного управления В 2015 году
- 224** Приложение 5. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, Совершенных в 2015 году



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ ЗА 2015 Г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД

АКЦИОНЕРАМ ПАО МРСК ЦЕНТРА

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО:

Публичное акционерное общество Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра (сокращенное наименование ПАО МРСК Центра).

Место нахождения: 127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4;

Основной государственный регистрационный номер: 1046900099498.

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 ПАО МРСК Центра, 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, текстовые пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

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

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

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

Председатель Правления

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

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 03-000189, выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства Московская аудиторская палата от 13 марта 2012 г. № 170 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20903018758

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО МРСК Центра 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.



Н.А. Данцер

Н.А. Тимофеева

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2015 г.

		Коды		
Форма по ОКУД		0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2015	
Организация	ПАО МРСК Центра	по ОКПО	75720657	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107	
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2	
Организационно-правовая форма/форма собственности	ПАО/смешанная	по ОКОПФ/ОКФС	12247	41
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес)	127018, г.Москва, 2-я Ямская ул., д.4			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	27,142	35,715	41,163
	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-
	в т.ч. право пользования объектом концессии				
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	96,233	84,748	77,030
	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	43,911	19,320	77,030
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	95,289,473	89,170,794	85,253,111
	земельные участки и объекты природопользования	1151	290,990	201,313	199,909
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	88,991,356	83,820,570	79,171,795
	другие виды основных средств	1153	1,596,766	1,565,862	1,493,079
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	3,582,067	3,395,011	4,279,579
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	2,782	10,090	23,421
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	334,349	177,948	85,328
	машины и оборудование, сооружения и передаточные устр-ва по концессионному соглашению	1157	491,163	-	-
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	254,724	1,377,090	1,611,955
	инвестиции в дочерние общества	1171	15,355	1,117,470	1,117,470
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	234,369	165,620	175,885
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	5,000	94,000	318,600
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1,196,220	1,014,769	1,015,568
	Прочие внеоборотные активы	1190	721,798	489,885	530,760
	Итого по разделу I	1100	97,585,590	92,173,001	88,529,587
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1210			
5.5.1-5.5.2.	Запасы		2,001,636	1,744,087	1,990,889
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2,001,636	1,744,087	1,990,889
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	-
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	36,514	19,389	1,952
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	17,748,969	16,713,561	13,024,838
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	27,359	22,629	23,437
	покупатели и заказчики	123101	20,248	9,081	7,699
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	3,250	7,319	5,303
	прочая дебиторская задолженность	123104	3,861	6,229	10,435
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	17,721,610	16,690,932	13,001,401
	покупатели и заказчики	123201	15,375,387	13,892,943	11,065,331
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	116,679	424,842	166,283
	прочая дебиторская задолженность	123206	2,229,544	2,373,147	1,769,787

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
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	105,596	367,344	1,030,417
	касса	1251	-	-	335
	расчетные счета	1252	67,341	343,147	1,002,718
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	38,255	24,197	27,364
	Прочие оборотные активы	1260	390,809	374,656	410,405
	Итого по разделу II	1200	20,283,524	19,219,037	16,458,501
	БАЛАНС	1600	117,869,114	111,392,038	104,988,088
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4,221,794	4,221,794	4,221,794
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
5.3.1.,5.1.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	33,269,936	33,269,936	33,269,936
3.1.	Резервный капитал	1360	211,090	211,090	211,090
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18,610,139	18,528,776	15,273,047
3.1.	прошлых лет	1371	17,701,152	15,202,837	14,980,149
	отчетного периода	1372	908,987	3,325,939	292,898
	Итого по разделу III	1300	56,312,959	56,231,596	52,975,867
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1410			
	Заемные средства		40,455,000	27,670,000	31,220,000
5.6.7.-5.6.8.	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	25,455,000	27,670,000	27,220,000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	15,000,000	-	4,000,000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	7,522,936	6,986,807	6,349,854
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	380,688	570,490	575,327
5.6.5.-5.6.6.	Итого по разделу IV	1400	48,358,624	35,227,297	38,145,181

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1510			
	Заемные средства		1,676,505	9,530,970	1,831,100
5.6.7.-5.6.8.	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	1,512,055	5,455,450	1,756,540
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	164,450	4,075,520	74,560
	Кредиторская задолженность	1520	9,790,711	8,669,198	10,121,980
5.6.5.-5.6.6.	поставщики и подрядчики	1521	4,908,287	5,315,569	6,212,616
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	4,266	48,444	10,806
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	419,797	328,605	312,890
	задолженность по налогам и сборам	1525	1,063,095	623,824	786,475
	авансы полученные	1526	2,040,720	1,743,124	2,047,937
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	16,880	13,120	18,754
	прочая кредиторская задолженность	1528	1,337,666	596,512	732,502
	Доходы будущих периодов	1530	150	329	509
	Оценочные обязательства	1540	1,730,165	1,732,648	1,913,451
5.7.1.	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	13,197,531	19,933,145	13,867,040
	БАЛАНС	1700	117,869,114	111,392,038	104,988,088

Руководитель

О.Ю. Исаев

Главный бухгалтер

Л.А. Склярова

1 Марта 2016 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАХ

за январь-декабрь 2015 г.

		Коды		
Форма по ОКУД		0710002		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2015
Организация	ПАО МРСК Центра	по ОКПО	75720657	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107	
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2	
Организационно-правовая форма/ форма собственности	ПАО/смешанная	по ОКФС/ОКФД	12247	41
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес)	127018, г.Москва, 2-я Ямская ул., д.4			

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	79,817,205	86,705,172
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	77,733,610	69,151,494
	выручка от техприсоединения	2112	1,159,702	1,495,542
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	15,052,987
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	55,867	66,667
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	843,206	938,482
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	24,820	-
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(68,520,138)	(73,947,573)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(67,619,611)	(65,624,070)
	себестоимость техприсоединения	2122	(397,546)	(313,066)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	(7,540,440)
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(7,811)	(9,611)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(477,063)	(460,386)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(18,107)	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
	Валовая прибыль (убыток)	2100	11,297,067	12,757,599
2.1.	Коммерческие расходы	2210	-	(652,624)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(2,193,725)	(2,107,480)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	9,103,342	9,997,495
	Доходы от участия в других организациях	2310	17,704	38,767
	Проценты к получению	2320	267,287	106,655
	Проценты к уплате	2330	(4,195,436)	(2,501,600)
5.11.	Прочие доходы	2340	5,211,763	6,668,817
5.11.	Прочие расходы	2350	(8,440,358)	(9,446,256)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1,964,302	4,863,878
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(894,230)	(971,250)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	774,310	556,932
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(545,388)	(644,055)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	272,448	85,597
2.3.	Прочее	2460	111,855	(8,231)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	908,987	3,325,939

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
СПРАВОЧНО				
5.1.1. 5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	908,987	3,325,939
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0.0215310	0.0787803
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	-	-

Руководитель

О.Ю. Исаев

Главный бухгалтер

Л.А. Складорова

1 Марта 2016 г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2015

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация	ПАО МРСК Центра	по ОКПО	75720657	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107	
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2	
Организационно-правовая форма/ форма собственности	ПАО/смешанная	по ОКФС/ОКФС	12247	41
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес)	127018, г.Москва, 2-я Ямская ул., д.4			

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 2013 г.(1)	3100	4,221,794	-	33,269,936	211,090	15,273,047	52,975,867
За 2014 г.(2)		-	-	-	-	3,325,939	3,325,939
Увеличение капитала - всего:	3210						
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	3,325,939	3,325,939
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	-	-	-	-	(70,210)	(70,210)
в том числе:	3221	x	x	x	x	-	-
убыток							
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	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
дивиденды	3227	x	x	x	x	(70,210)	(70,210)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.(2)	3200	4,221,794	-	33,269,936	211,090	18,528,776	56,231,596
За 2015 г.(3)	3310	-	-	-	-	908,987	908,987
Увеличение капитала - всего:							
в том числе:	3311	x	x	x	x	908,987	908,987
чистая прибыль							
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	-	-	-	-	(827,624)	(827,624)
в том числе:	3321	x	x	x	x	-	-
убыток							
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	(827,624)	(827,624)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.(3)	3300	4,221,794	-	33,269,936	211,090	18,610,139	56,312,959

КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	Код	Изменение капитала за 2014 год			На 31 декабря 2014 г.
		На 31 декабря 2013 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:	3410	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:	3401	-	-	-	-
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок					
корректировка в связи с:	3411	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:	3402	-	-	-	-
(по статьям)					
до корректировок					
Уставный капитал		-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-	-
Добавочный капитал		-	-	-	-
Резервный капитал		-	-	-	-
корректировка в связи с:	3412	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	56,313,109	56,231,925	52,976,376

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за январь-декабрь 2015г.

Организация	ПАО МРСК Центра	Коды			
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	по ОКПО	75720657		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма/форма собственности	ПАО/смешанная	по ОКФС/ОКФД	12247	41	
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	127018, г.Москва, 2-я Ямская ул., д.4				

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Денежные потоки от текущих операций	4110	71,430,906	77,028,360
Поступления - всего			
в том числе:	4111	70,541,688	74,819,221
от продажи продукции, товаров, работ и услуг			
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	1,585	42,076
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	52,438	65,465
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	561	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	836,780	2,143,674
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	71,832	466
Платежи - всего	4120	(63,785,010)	(69,703,893)
в том числе:	4121	(38,918,923)	(46,497,469)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги			
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(726,925)	(1,327,682)
в связи с оплатой труда работников	4122	(13,743,908)	(12,874,054)
процентов по долговым обязательствам	4123	(4,149,900)	(2,501,729)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(989,060)	(988,461)
прочие платежи	4129	(5,983,219)	(6,842,180)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(8,306)	(747)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	7,645,896	7,324,467
Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	306,487	190,891

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Поступления - всего			
в том числе:	4211	21,641	7,332
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)			
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	50	79
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		65,000
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		65,000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	284,796	118,480
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	8,668	26,628
прочие поступления	4219	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	-
Платежи - всего	4220	(12,196,414)	(11,831,368)
в том числе:	4221	(11,918,604)	(11,603,393)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов			
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101		(1,506)
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	(3,000)	(2,000)
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	(3,000)	(2,000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(274,810)	(225,975)
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	(11,889,927)	(11,640,477)
Денежные потоки от финансовых операций	4310	26,059,641	11,763,085

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Поступление - всего			
в том числе:	4311	11,061,516	11,763,085
получение кредитов и займов			
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	14,998,125	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(22,077,358)	(8,110,148)
в том числе:	4321	-	-
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников			
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	(823,864)	(75,844)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(417,768)	(38,172)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(21,176,516)	(7,613,085)
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	(76,978)	(421,219)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3,982,283	3,652,937
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(261,748)	(663,073)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	367,344	1,030,417
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	105,596	367,344
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ

Показатель			
Наименование	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Затраты на производство	6510	68,520,138	73,947,573
в том числе	6511		
материальные затраты		41,019,343	48,298,549
затраты на оплату труда	6512	11,125,183	10,235,703
отчисления на социальные нужды	6513	3,548,222	3,158,828
амортизация	6514	9,044,923	8,359,738
прочие затраты	6515	3,782,467	3,894,755
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	-	-
в том числе	6521	-	-
незавершенного производства			
готовой продукции	6522	-	-
покупных товаров	6523	-	-
товаров отгруженных	6524	-	-
вспомогательного сырья	6525	-	-
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	68,520,138	73,947,573
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530	-	7,540,440
услуг управления на сторону	6540	-	-
Коммерческие расходы	6550	-	652,624
в том числе			
материальные затраты	6551	-	28,797
затраты на оплату труда	6552	-	329,946
отчисления на социальные нужды	6553	-	99,299
амортизация	6554	-	1,244
прочие затраты	6555	-	193,338
Управленческие расходы	6560	2,193,725	2,107,480
в том числе			
материальные затраты	6561	48,309	7,951
затраты на оплату труда	6562	1,185,565	1,194,725
отчисления на социальные нужды	6563	259,815	228,407
амортизация	6564	14,551	14,006
прочие затраты	6565	685,485	662,391

ПРИБЫЛЬ, ПРИХОДЯЩАЯСЯ НА ОДНУ АКЦИЮ, РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Показатель			
Наименование	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	908,987	3,325,939
Дивиденды по привилегированным акциям	6611	-	-
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	908,987	3,325,939
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	42,217,941,468	42,217,941,468
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	6620	0.0215310	0.0787803
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	-	-
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	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	-	-
Разводненная прибыль на акцию (руб.)	6640	0.0000	0.0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ ПРИБЫЛИ

Показатель	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	1,964,302	4,863,878
в том числе облагаемая по ставке:	67101	1,964,302	4,863,878
20%			
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	-	-
Постоянные разницы	6711	3,871,548	2,784,661
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разни- цами	67111	(408,691)	(396,469)
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	1,362,241	427,985
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(2,726,939)	(3,220,274)
Налоговая база	6714	4,471,152	4,856,250
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	894,230	971,250
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	392,860	972,776
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	774,310	556,932
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221	(81,738)	(79,293)
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	(272,940)	(558,458)
в том числе:	67231	272,448	85,597
изменение отложенного налогового актива			
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(545,388)	(644,055)
Текущий налог на прибыль	6724	(894,230)	(971,250)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	195,017	81,274
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	(1,424)	(10,212)
в том числе по существенным статьям	6731	-	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	908,987	3,325,939

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)
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	27,142	35,715	41,163
2. Результаты исследований и разработок	1120	96,233	84,748	77,030
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5. Основные средства	1150	95,289,473	89,170,794	85,253,111
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вло- жения	1170 + 1240	254,724	1,377,090	1,611,955
8. Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	1,918,018	1,504,654	1,546,328
9. Запасы	1210	2,001,636	1,744,087	1,990,889
10. Налог на добавленную стоимость по приобретен- ным ценностям	1220	36,514	19,389	1,952
11. Дебиторская задолженность ³	1230	17,748,969	16,713,561	13,024,838
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	105,596	367,344	1,030,417
13. Прочие оборотные активы ¹	1260	390,809	374,656	410,405
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 – 13)		117,869,114	111,392,038	104,988,088
II. Обязательства				
15. Долгосрочные заемные средства	1410	40,455,000	27,670,000	31,220,000
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	7,522,936	6,986,807	6,349,854
17. Оценочные обязательства	1430+1540	1,730,165	1,732,648	1,913,451
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	380,688	570,490	575,327
19. Краткосрочные заемные средства	1510	1,676,505	9,530,970	1,831,100
20. Кредиторская задолженность ⁴	1520	9,790,711	8,669,198	10,121,980
21. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	-	-	-
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 – 21)		61,556,005	55,160,113	52,011,712
23. Стоимость чистых активов акционерного обще- ства (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		56,313,109	56,231,925	52,976,376

¹ За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

² Включая величину отложенных налоговых активов.

³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

⁴ Включая величину задолженности участникам по выплате доходов

⁵ В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности

⁶ Указывается год, предшествующий предыдущему

⁷ Указывается предыдущий год

⁸ Указывается отчетная дата отчетного периода

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Показатель	На начало года		Изменения за период														На конец периода	
			Переоценка															
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г. (1)	73,930	(38,215)	-	35,715	251	-	-	-	(8,824)	-	-	-	74,181	(47,039)	-	27,142
	5110	за 2014 г. (2)	70,911	(29,748)	-	41,163	3,019	-	-	-	(8,467)	-	-	-	73,930	(38,215)	-	35,715
Объекты интеллектуальной собственности (исключительная права на результаты интеллектуальной собственности)																		
	5101	за 2015 г. (1)	73,180	(38,127)	-	35,053	251	-	-	-	(8,749)	-	-	-	73,431	(46,876)	-	26,555
	5111	за 2014 г. (2)	70,161	(29,735)	-	40,426	3,019	-	-	-	(8,392)	-	-	-	73,180	(38,127)	-	35,053
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленные образцы, полезную модель																		
	51011	за 2015 г. (1)	27,746	(2,704)	-	25,042	-	-	-	-	(2,983)	-	-	-	27,746	(5,687)	-	22,059
	51111	за 2014 г. (2)	24,727	(55)	-	24,672	3,019	-	-	-	(2,649)	-	-	-	27,746	(2,704)	-	25,042
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных																		
	51012	за 2015 г. (1)	45,340	(35,373)	-	9,967	251	-	-	-	(5,755)	-	-	-	45,591	(41,128)	-	4,463
	51112	за 2014 г. (2)	45,340	(29,640)	-	15,700	-	-	-	-	(5,733)	-	-	-	45,340	(35,373)	-	9,967
у правообладателя на топологии интегральных микросхем																		
	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)	94	(50)	-	44	-	-	-	-	(11)	-	-	-	94	(61)	-	33
	51114	за 2014 г. (2)	94	(40)	-	54	-	-	-	-	(10)	-	-	-	94	(50)	-	44
Деловая репутация Общества																		
	5102	за 2015 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2014 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие																		
	5103	за 2015 г. (1)	750	(88)	-	662	-	-	-	-	(75)	-	-	-	750	(163)	-	587
	5113	за 2014 г. (2)	750	(13)	-	737	-	-	-	-	(75)	-	-	-	750	(88)	-	662

РЕЗУЛЬТАТЫ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ И НМА

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы				
НИОКР - всего	5140	за 2015г. (1)	65,527	(99)	-	-	-	(13,106)	65,527	(13,205)	
	5150	за 2014г. (2)	-	-	65,527	-	-	(99)	65,527	(99)	
из них:											
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 2015г. (1)	65,527	(99)	-	-	-	(13,106)	65,527	(13,205)	
	5151	за 2014г. (2)	-	-	65,527	-	-	(99)	65,527	(99)	
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5152	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5153	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5154	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	

НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НИОКР И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2015г. (1)	19,320	24,591	-	-	43,911
	5170	за 2014г. (2)	77,030	10,837	-	(68,547)	19,320
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 2015г. (1)	5,000	8,475	-	-	13,475
	5171	за 2014г. (2)	-	5,000	-	-	5,000
Опытно-конструкторские работы	5162	за 2015г. (1)	7,900	5,085	-	-	12,985
	5172	за 2014г. (2)	33,683	(14,191)	-	(11,592)	7,900
Технологические работы	5163	за 2015г. (1)	6,420	11,031	-	-	17,451
	5173	за 2014г. (2)	43,347	20,028	-	(56,955)	6,420
Прочие	5164	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-
	5174	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015г. (1)	-	251	-	(251)	-
	5190	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-
	5191	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 2015г. (1)	-	251	-	(251)	-
	5192	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-
	5193	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-
	5194	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-
Прочие	5185	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-
	5195	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Выбыло	начислено амортизации	переоценка	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2015 г.	125,539,902	(39,952,157)	85,587,745	14,930,003	-	(255,922)	141,951	(9,033,502)	-	-	140,213,983	(48,843,708)	91,370,275
	5210	за 2014 г.	112,563,734	(31,698,951)	80,864,783	13,206,918	-	(230,750)	113,436	(8,366,642)	-	-	125,539,902	(39,952,157)	85,587,745
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2015 г.	125,338,589	(39,952,157)	85,386,432	14,840,326	-	(255,922)	141,951	(9,033,502)	-	-	139,922,993	(48,843,708)	91,079,285
	5211	за 2014 г.	112,363,825	(31,698,951)	80,664,874	13,205,485	-	(230,721)	113,436	(8,366,642)	-	-	125,338,589	(39,952,157)	85,386,432
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2015 г.	8,793,362	(1,733,555)	7,059,807	537,678	-	(22,616)	3,660	(340,544)	-	-	9,308,424	(2,070,439)	7,237,985
	52111	за 2014 г.	8,410,969	(1,415,696)	6,995,273	385,283	-	(2,890)	904	(318,763)	-	-	8,793,362	(1,733,555)	7,059,807
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2015 г.	21,714,256	(5,358,447)	16,355,809	3,472,824	-	(5,929)	3,741	(1,294,679)	-	-	25,181,151	(6,649,385)	18,531,766
	52112	за 2014 г.	19,098,537	(4,201,798)	14,896,739	2,617,936	-	(2,217)	798	(1,157,447)	-	-	21,714,256	(5,358,447)	16,355,809
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2015 г.	54,071,124	(16,807,503)	37,263,621	5,851,394	-	(20,748)	13,838	(3,927,217)	-	-	59,901,770	(20,720,882)	39,180,888
	52113	за 2014 г.	48,140,634	(13,307,444)	34,833,190	5,942,427	-	(11,937)	6,769	(3,506,828)	-	-	54,071,124	(16,807,503)	37,263,621
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанции, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2015 г.	26,328,730	(8,227,099)	18,101,631	3,837,974	-	(18,061)	14,360	(1,747,284)	-	-	30,148,643	(9,960,023)	20,188,620
	52114	за 2014 г.	23,499,994	(6,654,538)	16,845,456	2,870,154	-	(41,418)	17,035	(1,589,596)	-	-	26,328,730	(8,227,099)	18,101,631
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2015 г.	236,597	(176,244)	60,353	14,482	-	(4,968)	4,782	(25,703)	-	-	246,111	(197,165)	48,946
	52115	за 2014 г.	215,958	(153,458)	62,500	22,975	-	(2,336)	2,201	(24,987)	-	-	236,597	(176,244)	60,353
	52016	за 2015 г.	14,194,520	(7,649,309)	6,545,211	1,125,974	-	(183,600)	101,570	(1,698,075)	-	-	15,136,894	(9,245,814)	5,891,080
прочие	52116	за 2014 г.	12,997,733	(5,966,017)	7,031,716	1,366,710	-	(169,923)	85,729	(1,769,021)	-	-	14,194,520	(7,649,309)	6,545,211

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года					Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	Выбыло	начислено амортизации	переоценка	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость		
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2015 г.	201,313	-	201,313	89,677	-	-	-	-	-	-	290,990	-	290,990
	5212	за 2014 г.	199,909	-	199,909	1,433	-	(29)	-	-	-	-	201,313	-	201,313
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2015 г.	201,313	-	201,313	89,677	-	-	-	-	-	-	290,990	-	290,990
	52121	за 2014 г.	199,909	-	199,909	1,433	-	(29)	-	-	-	-	201,313	-	201,313
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СРОКИ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ И МЕТОДЫ НАЧИСЛЕНИЯ АМОРТИЗАЦИИ

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
Производственные здания	7001	85-600	Линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	61-300	Линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	61-480	Линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	37-240	Линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	37-180	Линейный
Прочие	7006	13-180	Линейный

ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	5,307,771	5,601,990
в том числе:			
производственные здания	5261	66,594	108,586
сооружения, кроме ЛЭП	5262	1,032,242	1,191,024
линии электропередачи и устройства к ним	5263	2,695,608	3,142,960
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	1,437,477	1,084,766
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		2,949
прочие	5266	75,850	71,705
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(14,839)	(32,823)
в том числе:			
производственные здания	5271	-	-
сооружения, кроме ЛЭП	5272	(38)	(765)
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(8,839)	(6,428)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(1,023)	(25,630)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
прочие	5276	(4,939)	-

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)
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	128,900	154,628	97,536
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	33,038	33,116	34,590
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	10,429,218	10,636,456	18,983,675
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	170,228	650,199	322,697
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	35,677	64,442	51,262
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	555	2,116	4,903

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	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2015г. (1)	3,572,959	13,982,625	(637,979)	(13,001,189)	3,916,416
	5250	за 2014г. (2)	4,364,907	12,147,350	(99,329)	(12,839,969)	3,572,959
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 2015г. (1)	3,555,535	13,982,469	(636,814)	(13,001,034)	3,900,156
	5251	за 2014г. (2)	4,341,705	12,147,292	(93,550)	(12,839,912)	3,555,535
незавершенное строительство	52411	за 2015г. (1)	3,098,554	10,778,782	(79,403)	(10,583,801)	3,214,132
	52511	за 2014г. (2)	3,844,666	10,131,029	(71,489)	(10,805,652)	3,098,554
приобретение основных средств	52412	за 2015г. (1)	77	1,046,562	-	(1,035,385)	11,254
	52512	за 2014г. (2)	107	713,089	(30)	(713,089)	77
оборудование к установке	52413	за 2015г. (1)	278,956	1,516,158	(72,845)	(1,381,848)	340,421
	52513	за 2014г. (2)	411,604	1,209,470	(20,947)	(1,321,171)	278,956
прочие	52414	за 2015г. (1)	177,948	640,967	(484,566)	-	334,349
	52514	за 2014г. (2)	85,328	93,704	(1,084)	-	177,948
Непроизводственного назначения	5242	за 2015г. (1)	17,424	156	(1,165)	(155)	16,260
	5252	за 2014г. (2)	23,202	58	(5,779)	(57)	17,424
незавершенное строительство	52421	за 2015г. (1)	17,424	1	(1,165)	-	16,260
	52521	за 2014г. (2)	23,202	1	(5,779)	-	17,424
приобретение основных средств	52422	за 2015г. (1)	-	155	-	(155)	-
	52522	за 2014г. (2)	-	57	-	(57)	-
оборудование к установке	52423	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-
	52523	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-
прочие	52424	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-
	52524	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-

АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОД КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО И ПРИОБРЕТЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода	
			учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	поступление			выбытие			учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
							начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва			
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 2015г.(1)	11,535	(1,445)	700	-	(4,773)	(3,235)	-	-	-	9,000	(6,218)	
	5292	за 2014г.(2)	26,013	(2,592)	5,364	-	(1,445)	(17,192)	(2,592)	(58)	-	11,535	(1,445)	
в том числе:														
капитальное строительство	52911	за 2015г.(1)	10,488	(505)	700	-	(4,773)	(3,128)	-	-	-	8,060	(5,278)	
	52921	за 2014г.(2)	22,893	-	4,332	-	(505)	(16,737)	-	-	-	10,488	(505)	
приобретение основных средств	52912	за 2015г.(1)	92	-	-	-	-	(92)	-	-	-	-	-	
	52922	за 2014г.(2)	3,050	(2,592)	92	-	-	(400)	(2,592)	(58)	-	92	-	
прочие	52913	за 2015г.(1)	955	(940)	-	-	-	(15)	-	-	-	940	(940)	
	52923	за 2014г.(2)	70	-	940	-	(940)	(55)	-	-	-	955	(940)	

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
						начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)				
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 2015г. (1)	1,623,776	(246,686)	3,000	(1,196,048)	-	-	70,682	430,728	(176,004)
	5311	за 2014г. (2)	1,686,855	(74,900)	2,000	(65,079)	-	-	(171,786)	1,623,776	(246,686)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 2015г. (1)	1,368,176	(85,086)	-	(1,104,048)	-	-	70,682	264,128	(14,404)
	53121	за 2014г. (2)	1,368,255	(74,900)	-	(79)	-	-	(10,186)	1,368,176	(85,086)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 2015г. (1)	1,117,570	(100)	-	(1,102,115)	-	-	-	15,455	(100)
	531211	за 2014г. (2)	1,117,570	(100)	-	-	-	-	-	1,117,570	(100)
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 2015г. (1)	250,606	(84,986)	-	(1,933)	-	-	70,682	248,673	(14,304)
	531213	за 2014г. (2)	250,685	(74,800)	-	(79)	-	-	(10,186)	250,606	(84,986)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53024	за 2015г. (1)	255,600	(161,600)	3,000	(92,000)	-	-	-	166,600	(161,600)
	53124	за 2014г. (2)	318,600	-	2,000	(65,000)	-	-	(161,600)	255,600	(161,600)
Депозитные вклады	53025	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53126	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 2015г. (1)	248,635	(85,086)	-	-	-	-	70,683	248,635	(14,303)
	5312	за 2014г. (2)	248,635	(74,900)	-	-	-	-	(10,186)	248,635	(85,086)

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 2015г. (1)	248,635	(85,086)	-	-	-	-	70,783	248,635	(14,303)
	53131	за 2014г. (2)	248,635	(74,900)	-	-	-	-	(10,186)	248,635	(85,086)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531311	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531312	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530313	за 2015г. (1)	248,635	(85,086)	-	-	-	-	70,783	248,635	(14,303)
	531313	за 2014г. (2)	248,635	(74,900)	-	-	-	-	(10,186)	248,635	(85,086)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531331	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53034	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 2015г. (1)	1,375,141	(161,600)	3,000	(1,196,048)	-	-	(101)	182,093	(161,701)
	5313	за 2014г. (2)	1,438,220	-	2,000	(65,079)	-	-	(161,600)	1,375,141	(161,600)
Краткосрочные ФВ- всего	5305	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53163	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531631	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53064	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53164	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53065	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53165	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					поступило	начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)				
Прочие	53066	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53166	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость – всего	5306	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 2015г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 2014г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений – итого	5300	за 2015г. (1)	1,623,776	(246,686)	3,000	(1,196,048)	-	70,682	430,728	(176,004)
	5310	за 2014г. (2)	1,686,855	(74,900)	2,000	(65,079)	-	(171,786)	1,623,776	(246,686)

КОРРЕКТИРОВКИ ОЦЕНОК ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование	Код	Изменения за период				На конец периода
		На начало года	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(246,686)	95,712	(25,030)	-	(176,004)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	(85,086)	95,813	(25,030)	-	(14,303)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	(85,086)	95,813	(25,030)	-	(14,303)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71112	-	-	-	-	-
прочие	71113	(85,086)	95,813	(25,030)	-	(14,303)
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	(161,600)	(101)	-	-	(161,701)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	100	(100)	(100)	-	(100)
зависимых хозяйственных обществ	71312	-	-	-	-	-
прочие	71313	-	(1)	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133	75	(75)	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги(облигации, векселя)	71331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7134	(161,600)	-	-	-	(161,600)
Депозитные вклады	7135	-	-	-	-	-
Прочие	7136	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-

Наименование	Код	Изменения за период				На конец периода
		На начало года	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
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	-	-	-	-	-

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
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	-	-	-

МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 20 15 г. (1)	1,749,236	(5,149)	13,926,527	(13,672,843)	11,561	(7,696)	x	2,002,920	(1,284)
	5420	за 20 14 г. (2)	1,993,472	(2,583)	19,661,391	(19,905,627)	13,616	(16,182)	x	1,749,236	(5,149)
сырье и материалы	5401	за 20 15 г. (1)	1,749,236	(5,149)	13,926,289	(13,672,605)	11,561	(7,696)		2,002,920	(1,284)
	5421	за 20 14 г. (2)	1,993,472	(2,583)	10,914,303	(11,158,539)	13,616	(16,182)		1,749,236	(5,149)
незавершенное производство	5402	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5403	за 20 15 г. (1)	-	-	238	(238)	-	-	-	-	-
	5423	за 20 14 г. (2)	-	-	2,329	(2,329)	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 20 14 г. (2)	-	-	8,744,759	(8,744,759)	-	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 15 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 20 14 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

ЗАПАСЫ В ЗАЛОГЕ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. ¹	На 31 декабря 2014 г. ²	На 31 декабря 2013 г. ³
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	54441	-	-	-
прочие запасы и затраты	54442	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446	-	-	-
товары отгруженные	5447	-	-	-
готовая продукция и товары	5448	-	-	-
прочие запасы и затраты	5449	-	-	-

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

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	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	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления								
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015г.(1)	22,629	-	19,928	-	-	-	(567)	-	-	-	(14,631)	27,359	-	
	5521	за 2014г.(2)	23,437	-	11,033	-	-	-	(7,470)	-	-	-	(4,371)	22,629	-	
в том числе:																
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2015г.(1)	9,081	-	18,189	-	-	-	(334)	-	-	-	(6,688)	20,248	-	
	5522	за 2014г.(2)	7,699	-	6,180	-	-	-	(2,250)	-	-	-	(2,548)	9,081	-	
в том числе:																
по передаче электроэнергии	55021	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55221	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по техприсоединению	55022	за 2015г.(1)	8,997	-	17,533	-	-	-	(327)	-	-	-	(6,677)	19,526	-	
	55222	за 2014г.(2)	7,356	-	6,180	-	-	-	(2,250)	-	-	-	(2,289)	8,997	-	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55223	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55224	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по доходам от аренды	55025	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55225	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по прочим	55026	за 2015г.(1)	84	-	656	-	-	-	(7)	-	-	-	(11)	722	-	
	55226	за 2014г.(2)	343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(259)	84	-	
Авансы выданные	5503	за 2015г.(1)	7,319	-	1,281	-	-	-	-	-	-	-	(5,350)	3,250	-	
	5523	за 2014г.(2)	5,303	-	4,783	-	-	-	(2,767)	-	-	-	-	7,319	-	
Векселя к получению	5504	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5524	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 2015г.(1)	6,229	-	458	-	-	-	(233)	-	-	-	(2,593)	3,861	-	
	5525	за 2014г.(2)	10,435	-	70	-	-	-	(2,453)	-	-	-	(1,823)	6,229	-	
в том числе:																
беспроцентные векселя	55051	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55251	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие	55052	за 2015г.(1)	6,229	-	458	-	-	-	(233)	-	-	-	(2,593)	3,861	-	
	55252	за 2014г.(2)	10,435	-	70	-	-	-	(2,453)	-	-	-	(1,823)	6,229	-	
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5526	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность дочерних обществ	55061	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55261	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	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	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления									
задолженность зависимых обществ	55062	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55262	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015г.(1)	27,189,955	(10,499,023)	14,425,677	126,420	(2,306,318)	(11,788,247)	(71,612)	(244,769)	803,284	14,631	29,652,055	(11,930,445)	
	5530	за 2014г.(2)	23,754,522	(10,753,121)	15,846,793	97,326	(2,020,621)	(12,377,914)	(100,971)	(34,172)	2,173,748	4,371	27,189,955	(10,499,023)	
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2015г.(1)	24,188,247	(10,295,304)	13,446,060	-	(1,863,316)	(10,805,311)	(25,988)	(99,232)	797,555	6,688	26,710,464	(11,335,077)	
	5531	за 2014г.(2)	21,584,410	(10,519,079)	13,725,449	-	(1,970,847)	(11,094,452)	(27,054)	(2,654)	2,167,568	2,548	24,188,247	(10,295,304)	
в том числе:															
по передаче электроэнергии	55111	за 2015г.(1)	19,364,532	(8,949,134)	13,185,169	-	(1,354,349)	(9,781,221)	-	(269)	745,307	-	22,768,211	(9,558,176)	
	55311	за 2014г.(2)	15,878,226	(10,378,464)	9,745,563	-	(672,515)	(6,248,720)	(10,170)	(367)	2,091,675	-	19,364,532	(8,949,134)	
по техприсоединению	55112	за 2015г.(1)	267,339	(59,353)	88,822	-	(3,411)	(163,154)	(11,034)	(610)	20,179	6,677	188,040	(31,551)	
	55312	за 2014г.(2)	157,748	(82,997)	185,441	-	(9,837)	(76,169)	(1,969)	(1)	31,512	2,289	267,339	(59,353)	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55313	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 2015г.(1)	4,397,714	(1,254,306)	16,058	-	(503,007)	(751,777)	(8,397)	(94,940)	27,271	-	3,558,658	(1,721,645)	
	55314	за 2014г.(2)	5,382,222	-	3,669,969	-	(1,255,810)	(4,654,470)	-	(7)	1,504	-	4,397,714	(1,254,306)	
по доходам от аренды	55115	за 2015г.(1)	4,980	(209)	6,495	-	(144)	(4,370)	(112)	-	38	-	6,993	(203)	
	55315	за 2014г.(2)	4,672	(303)	4,410	-	(31)	(4,092)	(10)	-	115	-	4,980	(209)	
по прочим	55116	за 2015г.(1)	153,682	(32,302)	149,516	-	(2,405)	(104,789)	(6,445)	(3,413)	4,760	11	188,562	(23,502)	
	55316	за 2014г.(2)	161,542	(57,315)	120,066	-	(32,654)	(111,001)	(14,905)	(2,279)	42,762	259	153,682	(32,302)	
Авансы выданные	5512	за 2015г.(1)	426,203	(1,361)	93,087	-	(92,700)	(311,842)	(176)	(2,058)	-	5,350	210,564	(93,885)	
	5532	за 2014г.(2)	201,819	(35,536)	325,612	-	(1,007)	(65,725)	(34,711)	(792)	471	-	426,203	(1,361)	
Векселя к получению	5513	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5533	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5534	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5535	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 2015г.(1)	2,575,505	(202,358)	886,530	126,420	(350,302)	(671,094)	(45,448)	(143,479)	5,729	2,593	2,731,027	(501,483)	
	5536	за 2014г.(2)	1,968,293	(198,506)	1,795,732	97,326	(48,767)	(1,217,737)	(39,206)	(30,726)	5,709	1,823	2,575,505	(202,358)	
в том числе:															
беспроцентные векселя	55161	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55361	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	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	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления									
переплата по налогам и сборам	55162	за 2015г.(1)	1,194,023	-	395,497	-	-	(158,495)	-	(1,281)	-	-	1,429,744	-	
	55362	за 2014г.(2)	1,137,396	-	1,067,927	-	-	(1,011,300)	-	-	-	-	1,194,023	-	
реализация имущества	55163	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55363	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие	55164	за 2015г.(1)	1,381,482	(202,358)	491,033	126,420	(350,302)	(512,599)	(45,448)	(142,198)	5,729	2,593	1,301,283	(501,483)	
	55364	за 2014г.(2)	830,897	(198,506)	727,805	97,326	(48,767)	(206,437)	(39,206)	(30,726)	5,709	1,823	1,381,482	(202,358)	
Из общей суммы кратко-срочной дебиторской задолженности:	5517	за 2015г.(1)	36,978	(30,543)	208	-	(5)	(15,684)	-	-	9,254	-	21,502	(21,294)	
	5537	за 2014г.(2)	32,557	(10,146)	13,226	-	(21,288)	(8,805)	-	-	891	-	36,978	(30,543)	
задолженность дочерних обществ	55171	за 2015г.(1)	36,543	(30,543)	51	-	(5)	(15,249)	-	-	9,254	-	21,345	(21,294)	
	55371	за 2014г.(2)	32,549	(10,146)	12,791	-	(21,288)	(8,797)	-	-	891	-	36,543	(30,543)	
задолженность зависящих обществ	55172	за 2015г.(1)	435	-	157	-	-	(435)	-	-	-	-	157	-	
	55372	за 2014г.(2)	8	-	435	-	-	(8)	-	-	-	-	435	-	
Итого	5500	за 2015г.(1)	27,212,584	(10,499,023)	14,445,605	126,420	(2,306,318)	(11,788,814)	(71,612)	(244,769)	803,284	-	29,679,414	(11,930,445)	
	5520	за 2014г.(2)	23,777,959	(10,753,121)	15,857,826	97,326	(2,020,621)	(12,385,384)	(100,971)	(34,172)	2,173,748	-	27,212,584	(10,499,023)	

РЕЗЕРВ ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ

Показатель		Изменения за период			
Наименование	Код	На начало года	Создание резерва	Списание резерва	На конец периода
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	10,295,304	1,863,316	(823,543)	11,335,077
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311	8,949,134	1,354,349	(745,307)	9,558,176
по техприсоединению	7312	59,353	3,411	(31,213)	31,551
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314	1,254,306	503,006	(35,667)	1,721,645
по доходам от аренды	7315	209	144	(150)	203
прочие	7316	32,302	2,406	(11,206)	23,502
Авансы выданные	7330	2,806	97,474	(177)	100,103
Прочая дебиторская задолженность	7320	202,358	350,301	(51,176)	501,483
Итого	7300	10,500,468	2,311,091	(874,896)	11,936,663

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)
Всего	5540	19,351,327	8,053,715	17,104,731	6,820,513	14,604,271	4,141,417
в том числе:	5541						
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе		15,535,062	6,013,500	12,529,540	3,591,492	11,944,426	1,607,845
по передаче электроэнергии	55411	152,874	121,323	205,963	146,610	101,247	30,600
по техприсоединению	55412	-	-	-	-	-	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413	3,558,658	1,837,013	4,300,039	3,045,733	2,482,597	2,482,597
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414	3,330	3,128	1,232	1,023	1,261	958
по доходам от аренды	55415	101,403	78,751	67,957	35,655	74,740	19,417
прочие	55416	1,266,356	672,127	1,062,487	859,705	804,788	570,828
Прочая дебиторская задолженность	5542						

РАЗНОГЛАСИЯ СО СБЫТОВЫМИ КОМПАНИЯМИ

Контрагент	Изменения за период							
	На начало года		Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)		На конец периода	
	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
ОАО "Белгородская сбытовая компания"	1,307,339	1,235,184	8,249,335	8,308,956	8,385,936	8,374,328	1,170,738	1,169,812
ООО "ТЭК-Энерго" Филиал "Брянскэнерго"	246,506	244,089	2,586,420	2,574,982	2,584,076	2,584,076	248,850	234,995
ООО "Брянскоблэлектро"	165,152	165,134	382,904	382,922	548,056	548,056	-	-
ПАО "ТНС энерго Воронеж"	996,722	948,146	10,026,847	10,027,883	9,973,075	9,973,075	1,050,494	1,002,954
ОАО Геомаш	483	480	5,992	5,994	6,051	6,051	424	424
ОАО "Костромская сбытовая компания"	346883	298717	3440416	3388501	3355418	3355418	431,881	331,800
ОАО "Костромской завод Мотордеталь" (прямой потребитель)	78,621	70,839	-	7,782	9,579	9,579	69,042	69,042
ОАО "Липецкая энергосбытовая компания"	1,232,918	934,461	3,690,887	2,166,657	3,222,803	1,802,182	1,701,002	1,298,936
ОАО "Смоленскэнерго"	1,504,793	1,496,541	-	-	-	-	1,504,793	1,496,541
ПАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	319,367	226,200	2,237,756	2,281,303	2,106,952	2,107,034	450,171	400,469
ОАО "Тамбовская областная сбытовая компания"	239,297	173,002	2,231,359	2,297,654	2,276,882	2,276,882	193,774	193,774
ПАО "ТНС энерго Ярославль"	1,996,571	1,170,765	6,053,276	6,097,605	6,126,324	6,126,324	1,923,523	1,142,046
ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	183,778	29,922	751,846	861,100	824,268	824,268	111,356	66,754
АО "АтомЭнергоСбыт"	1,198,277	936,692	18,058,026	17,595,497	15,169,616	15,141,170	4,086,687	3,391,019
ООО "Русэнергоресурс"	129,916	7,306	337,477	460,087	451,613	451,613	15,780	15,780
ОАО "Межрегионэнерго"	190,171	(1,119)	(179,278)	12,012	11,136	11,136	(243)	(243)
ОАО "Оборонэнерго"	87,418	83,483	557,851	554,827	445,315	441,379	199,954	196,931
ООО "МагнитЭнерго"	3,582	3,550	83,242	83,274	83,857	83,857	2,967	2,967
ЗАО "Транссервисэнерго"	49,584	49,584	565,814	565,814	542,071	542,071	73,327	73,327
ОАО "Тверьэнерго"	147,664	-	3,889,358	3,889,358	-	-	4,037,022	3,889,358
ООО "Тверьоблэнерго"	27,700	-	191,637	191,637	-	-	219,337	191,637
ООО "Тверская энергосбытовая компания"	822	-	100,995	100,995	-	-	101,817	100,995
ЗАО "Энергосоюз"	66,508	-	269,453	290,096	125,486	125,486	210,475	164,610
ООО "Энергосбыт"	5,276	-	9,425	9,503	654	654	14,047	8,849
НПАО "Лайон Волочекэнерго"	15,643	15,643	43,779	38,625	35,143	35,143	24,279	19,125
ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"	35,829	35,829	32,196	31,422	-	-	68,025	67,251
ООО "ТГК-ЭНЕРГО"	-	-	89,147	88,118	67,987	67,987	21,160	20,131
ООО "Трансэнергопром"	7,559	7,559	126,893	126,759	135,687	135,687	(1,235)	(1,369)
ОАО "Мосгорэнерго"	-	-	8,750	7,270	7,270	7,270	1,480	-
ООО "ЭнергоХолдинг"	-	-	6,723	3,409	2,253	2,253	4,470	1,156
ООО "Русэнерго Ярославль"	2,705	2,569	29,573	29,709	29,921	29,921	2,357	2,357
ООО "Русэнерго"	132,565	124,565	1,229,644	1,234,358	1,328,631	1,328,631	33,578	30,292
Итого	10,719,649	8,259,141	65,107,743	63,714,109	57,856,060	56,391,531	17,971,332	15,581,720

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление		погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления					
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015г.(1)	570,490	368,023	-	(97,032)	-	(460,793)	380,688	
	5571	за 2014г.(2)	575,327	559,860	-	(355,870)	-	(208,827)	570,490	
в том числе:										
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 2015г.(1)	8,404	7,164	-	(553)	-	(131)	14,884	
	5572	за 2014г.(2)	9,087	-	-	(618)	-	(65)	8,404	
в том числе:										
строительство	55521	за 2015г.(1)	8,404	7,164	-	(553)	-	(131)	14,884	
	55721	за 2014г.(2)	9,087	-	-	(618)	-	(65)	8,404	
прочие	55522	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55722	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 2015г.(1)	562,086	360,859	-	(96,479)	-	(460,662)	365,804	
	5573	за 2014г.(2)	566,240	559,860	-	(355,252)	-	(208,762)	562,086	
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 2015г.(1)	39	-	-	(39)	-	-	-	
	5574	за 2014г.(2)	39	-	-	-	-	-	39	
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 2015г.(1)	39	-	-	(39)	-	-	-	
	55741	за 2014г.(2)	39	-	-	-	-	-	39	
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55742	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за 2015г.(1)	8,669,198	8,153,051	1,681	(7,473,636)	(20,376)	460,793	9,790,711	
	5580	за 2014г.(2)	10,121,980	7,044,322	1,064	(8,684,415)	(22,580)	208,827	8,669,198	
в том числе:										
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2015г.(1)	5,315,569	4,646,325	-	(5,047,838)	(5,900)	131	4,908,287	
	5581	за 2014г.(2)	6,212,616	5,168,503	9	(6,060,606)	(5,018)	65	5,315,569	
в том числе:										
строительство	55611	за 2015г.(1)	1,035,711	1,002,740	-	(863,118)	(1,637)	131	1,173,827	
	55811	за 2014г.(2)	1,291,591	938,086	-	(1,191,825)	(2,206)	65	1,035,711	
прочие	55612	за 2015г.(1)	4,279,858	3,643,585	-	(4,184,720)	(4,263)	-	3,734,460	
	55812	за 2014г.(2)	4,921,025	4,230,417	9	(4,868,781)	(2,812)	-	4,279,858	
Авансы полученные	5562	за 2015г.(1)	1,743,124	904,295	-	(1,054,082)	(13,279)	460,662	2,040,720	
	5582	за 2014г.(2)	2,047,937	555,865	-	(1,053,212)	(16,228)	208,762	1,743,124	
в том числе:										
по передаче электроэнергии	55621	за 2015г.(1)	82,939	68,015	-	(75,546)	(6,608)	-	68,800	
	55821	за 2014г.(2)	109,187	73,691	-	(99,829)	(110)	-	82,939	
по техприсоединению	55622	за 2015г.(1)	1,326,542	677,426	-	(700,454)	(5,816)	460,662	1,758,360	
	55822	за 2014г.(2)	1,379,096	340,773	-	(588,357)	(13,732)	208,762	1,326,542	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55823	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	

НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период							Остаток на конец периода
				поступление			погашение		перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	на финансовый результат				
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55824	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	
по участию в других организациях	55625	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55825	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	
по услугам аренды	55626	за 2015г.(1)	94	17	-	(16)	(22)	-	-	73	
	55826	за 2014г.(2)	143	15	-	(43)	(21)	-	-	94	
по прочим	55627	за 2015г.(1)	333,549	158,837	-	(278,066)	(833)	-	-	213,487	
	55826	за 2014г.(2)	559,511	141,386	-	(364,983)	(2,365)	-	-	333,549	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 2015г.(1)	13,120	8,260	-	(4,500)	-	-	-	16,880	
	5583	за 2014г.(2)	18,754	814	-	(6,448)	-	-	-	13,120	
Векселя к уплате	5564	за 2015г.(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2014г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 2015г.(1)	328,605	419,797	-	(328,605)	-	-	-	419,797	
	5585	за 2014г.(2)	312,890	328,605	-	(312,890)	-	-	-	328,605	
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 2015г.(1)	623,824	1,062,343	-	(623,072)	-	-	-	1,063,095	
	5586	за 2014г.(2)	786,475	615,057	2	(777,710)	-	-	-	623,824	
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 2015г.(1)	48,444	4,266	-	(48,444)	-	-	-	4,266	
	5587	за 2014г.(2)	10,806	48,444	-	(10,806)	-	-	-	48,444	
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 2015г.(1)	596,512	1,107,765	1,681	(367,095)	(1,197)	-	-	1,337,666	
	5588	за 2014г.(2)	732,502	327,034	1,053	(462,743)	(1,334)	-	-	596,512	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 2015г.(1)	122,725	29,643	-	(122,725)	-	-	-	29,643	
	5589	за 2014г.(2)	79,325	115,988	-	(72,588)	-	-	-	122,725	
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 2015г.(1)	90,933	-	-	(90,933)	-	-	-	-	
	55891	за 2014г.(2)	53,418	84,196	-	(46,681)	-	-	-	90,933	
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 2015г.(1)	31,792	29,643	-	(31,792)	-	-	-	29,643	
	55892	за 2014г.(2)	25,907	31,792	-	(25,907)	-	-	-	31,792	
Итого	5550	за 2015г.(1)	9,239,688	8,521,074	1,681	(7,570,668)	(20,376)	-	-	10,171,399	
	5570	за 2014г.(2)	10,697,307	7,604,182	1,064	(9,040,285)	(22,580)	-	-	9,239,688	

ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. ¹	На 31 декабря 2014 г. ²	На 31 декабря 2013 г. ³
Всего	5590	3,209,088	1,920,435	998,657
в том числе:	5591	1,430,020	1,205,525	567,709
Расчеты с поставщиками и подрядчиками				
в т. ч.				
строительство	55911	264,463	369,178	169,553
прочие	55912	1,165,557	836,347	398,156
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	-	13,120	9,039
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5594	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	5595	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5596	1,779,068	701,790	421,909

КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Изменения за период	
								Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	На конец периода
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 2015г.(1)	27,670,000	25,665,000	-	(11,380,000)	-	(1,500,000)	40,455,000
	7430	за 2014г.(2)	31,220,000	6,600,000	-	(750,000)	-	(9,400,000)	27,670,000
в том числе:									
Кредиты	7411	за 2015г.(1)	27,670,000	10,665,000	-	(11,380,000)	-	(1,500,000)	25,455,000
	7431	за 2014г.(2)	27,220,000	6,600,000	-	(750,000)	-	(5,400,000)	27,670,000
Займы	7412	за 2015г.(1)	-	15,000,000	-	-	-	-	15,000,000
	7432	за 2014г.(2)	4,000,000	-	-	-	-	(4,000,000)	-
Краткосрочные заемные средства - всего	7420	за 2015г.(1)	9,530,970	396,516	4,470,245	(9,796,516)	(4,424,710)	1,500,000	1,676,505
	7440	за 2014г.(2)	1,831,100	5,163,085	2,727,574	(6,863,085)	(2,727,704)	9,400,000	9,530,970
в том числе:									
Кредиты	7421	за 2015г.(1)	5,400,000	396,516	-	(5,796,516)	-	1,500,000	1,500,000
	7441	за 2014г.(2)	1,700,000	5,163,085	-	(6,863,085)	-	5,400,000	5,400,000
Проценты по кредитам	74211	за 2015г.(1)	55,450	-	3,714,625	-	(3,758,020)	-	12,055
	74411	за 2014г.(2)	56,540	-	2,369,574	-	(2,370,664)	-	55,450
Займы	7422	за 2015г.(1)	4,075,520	-	755,620	(4,000,000)	(666,690)	-	164,450
	7442	за 2014г.(2)	74,560	-	358,000	-	(357,040)	4,000,000	4,075,520

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

ЗАТРАТЫ ПО КРЕДИТАМ И ЗАЙМАМ

Наименование	Код	По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Затраты по кредитам всего:	7510	3,235,406	479,219
списанные на прочие расходы	7511	2,960,596	479,219
включенные в стоимость активов	7512	274,810	-
Затраты по займам всего:	7520	474,100	281,520
списанные на прочие расходы	7521	474,100	281,520
включенные в стоимость активов	7522	-	-
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	3,709,506	760,739
начисленные %	7531	3,709,506	760,739
другие затраты	7532	-	-

ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Наименование	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	1,732,648	2,632,059	(1,850,180)	(784,362)	1,730,165
в том числе:	5701	383,348	1,271,807	(1,310,889)	(224)	344,042
Оплата предстоящих отпусков						
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	197,997	286,061	(190,870)	(7,127)	286,061
По ремонту основных средств	5703	-	-	-	-	-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704	-	-	-	-	-
гарантийные обязательства и рекламация	5705	-	-	-	-	-
ликвидационные обязательства	5706	-	-	-	-	-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	1,150,597	1,073,907	(348,122)	(776,510)	1,099,872
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5709	706	284	(299)	(501)	190
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710		1,557,868			
Созданные за счет прочих расходов	5720		1,074,191			
Включенные в стоимость актива	5730		-			

ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГИ

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
Остаток на начало отчетного года	7700	5,073,845	1,014,769	34,934,035	6,986,807
Доход	7710	9,381,455	1,876,290	5,186,390	1,037,278
Расход	7720	(8,019,210)	(1,603,842)	(2,459,450)	(491,890)
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	(454,970)	(90,997)	(46,295)	(9,259)
Остаток на конец отчетного периода	7800	5,981,120	1,196,220	37,614,680	7,522,936

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. ¹	На 31 декабря 2014 г. ²	На 31 декабря 2013 г. ³
Полученные — всего	5800	229,074	2,835	4,903
в том числе:	5801	-	-	-
векселя				
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:	58021	-	-	-
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022	-	-	-
прочее	58023	-	-	-
прочие полученные	5803	229,074	2,835	4,903
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	-	-	-
в том числе:	5811	-	-	-
векселя				
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:	58121	-	-	-
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122	-	-	-
прочее	58123	-	-	-
прочие выданные	5813	35,412	-	-

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

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код	За 2015 г. ¹	За 2014 г. ²
Получено бюджетных средств – всего	5900	7,756	
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	-	
прочие цели	5906	7,756	

Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
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	-	-	-	-	-	-	-	-

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ, ПО КОТОРОЙ НЕ ВЫПОЛНЕНЫ УСЛОВИЯ ЕЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ

Показатель	Код	За 2015 г. ¹		За 2014 г. ²	
		Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления					
в том числе					
на текущие расходы					
компенсации чернобыльцам					
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке					
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования					
прочие					
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления					
в том числе					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний					
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами					
прочие					

¹ указывается отчетная дата отчетного периода
² указывается предыдущий год

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Наименование показателя	Код	За 2015 г. ¹	За 2014 г. ²
Прочие доходы всего	8000	5,211,763	6,668,817
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	1,533	5,169
От реализации квартир	8002	-	-
От реализации МПЗ	8003	83,926	53,343
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	50	79
От реализации других активов	8007	-	-
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8009	320,032	
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8010	113,737	218,662
Прибыль 2012 г., выявленная в отчетном периоде	8011	113,945	582,383
Прибыль до 01.01.2012 г., выявленная в отчетном периоде	8012	380	4,066
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	292,113	188,025
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8014	20,375	22,580
Курсовые разницы	8015		
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	708,493	365,373
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018		2,954
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	126,071	115,259
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	95,813	38,338
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	803,284	2,173,749
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	784,362	467,422
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	11,561	13,616
Доходы по договорам уступки права требования	8024	218,986	2,140,519
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	72,586	80,654
Страховые выплаты к получению	8026	52,980	41,342
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	9,446	226
Дисконт по векселям	8029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	-	-
Прочие	8032	1,382,090	155,058
Прочие расходы всего	8100	(8,440,358)	(9,446,256)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(142)	(874)
От реализации квартир	8102	-	-
От реализации МПЗ	8103	(70,824)	(44,344)

Наименование показателя	Код	За 2015 г. ¹	За 2014 г. ²
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	(1,976)	(270)
От реализации других активов	8107	-	-
Другие налоги	8108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	8109	(33,535)	(30,777)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(3,547)	(3,252)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(2,311,950)	(2,022,066)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112		(161,600)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(7,696)	(16,182)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(1,073,907)	(837,416)
Выбытие активов без дохода	8116	(131,677)	(228,469)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(112)	(14,129)
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(562,030)	-
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(249,471)	(423,104)
Убыток 2012 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(367,961)	(1,774,967)
Убыток до 01.01.2012 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(391)	(34,943)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(74,936)	(99,625)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	-	-
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(25,130)	(48,524)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(218,986)	(2,140,519)
Невозмещаемый НДС	8127	(70,321)	(69,744)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	-
Взносы в объединения и фонды	8129	(3,106)	-
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(10,528)	(29,040)
Курсовые разницы	8131	(72)	(13)
Судебные издержки	8132	(4,151)	(2,769)
Хищения, недостачи	8133	(1,426)	(41)
Издержки по исполнительному производству	8134	(628)	(307)
Погашение стоимости квартир работников	8135	(191)	(32)
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(1,201,538)	(778,666)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(51,350)	(54,006)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(6,270)	(11,902)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(26,468)	(33,185)
Расходы на благотворительность	8140	(98,000)	
Прочие	8141	(1,832,038)	(585,490)

¹ указывается отчетная дата отчетного периода
² указывается предыдущий год

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
Арендованные основные средства	8200	10,429,218	10,636,456	18,983,674
в том числе: по лизингу	82001	32,663	563,457	1,973,395
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	3,649	-	-
Материалы, принятые в переработку	8202	1,010	-	-
Товары, принятые на комиссию	8203	-	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	8204	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	611,458	343,358	269,349
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	6,054	5,683	5,736
Бланки строгой отчетности	8207	232	211	156
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	93,572	130,218	137,505
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	800,716	544,325	523,749
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210	-	-	-
Основные средства, переданные в аренду	8211	33,038	33,116	34,590

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТЧЕТНЫМ СЕГМЕНТАМ

Показатель	Код	Период	Белгородэ-нерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэ-нерго	Курскэнерго	Липецкэнерго	Орелэнерго	Смоленскэ-нерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго	ИА	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	8310	за 2015г.	13,112,025	4,430,532	11,208,858	4,166,069	6,555,557	8,814,091	3,755,330	6,114,541	4,742,611	8,849,469	8,068,122	-	-	79,817,205
Выручка от внешних покупателей	8310	за 2014г.	12,615,840	7,566,140	10,740,691	4,027,567	7,751,666	8,791,863	3,803,971	8,317,932	4,489,458	11,106,625	7,493,419	-	-	86,705,172
Выручка от продаж между сегментами	8320	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выручка от продаж между сегментами	8320	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	за 2015г.	13,112,025	4,430,532	11,208,858	4,166,069	6,555,557	8,814,091	3,755,330	6,114,541	4,742,611	8,849,469	8,068,122	-	-	79,817,205
Итого выручка сегмента	8300	за 2014г.	12,615,840	7,566,140	10,740,691	4,027,567	7,751,666	8,791,863	3,803,971	8,317,932	4,489,458	11,106,625	7,493,419	-	-	86,705,172
в т.ч.																
выручка от передачи	8301	за 2015г.	12,607,530	4,360,490	10,916,421	4,038,658	6,463,925	8,690,451	3,713,089	5,895,553	4,682,304	8,655,622	7,709,567	-	-	77,733,610
выручка от передачи	8301	за 2014г.	12,204,685	5,106,101	10,346,290	3,934,141	6,438,951	8,678,176	3,529,061	5,502,236	4,427,750	8,389,922	7,347,061	-	-	75,904,374
выручка от техприсоединения	8302	за 2015г.	220,818	6,775	166,922	88,265	47,168	73,751	15,431	121,330	27,497	146,805	244,940	-	-	1,159,702
выручка от техприсоединения	8302	за 2014г.	159,611	19,343	285,777	59,930	181,724	77,260	24,882	72,114	31,483	481,640	101,778	-	-	1,495,542
выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	8303	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТЧЕТНЫМ СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Показатель	Код	Период	Белгородэ- нерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэ- нерго	Курскэнерго	Липецкэнерго	Орелэнерго	Смоленскэ- нерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго	ИА	Прочие сегменты	Итого
выручка от перепро- дажи электроэнер- гии и мощности	8303	за 2014г.	-	2,402,744	-	-	1,085,336	-	199,646	2,443,200	-	2,169,181	-	-	-	8,300,107
прочая выручка	8304	за 2015г.	283,677	63,267	125,515	39,146	44,464	49,889	26,810	97,658	32,810	47,042	113,615	-	-	923,893
прочая выручка	8304	за 2014г.	251,544	37,952	108,624	33,496	45,655	36,427	50,382	300,382	30,225	65,882	44,580	-	-	1,005,149
Проценты к полу- чению	8330	за 2015г.	55,003	18,061	36,767	11,431	25,664	31,921	10,089	16,114	13,413	20,869	27,955	-	-	267,287
Проценты к полу- чению	8330	за 2014г.	18,962	13,317	16,404	5,440	3,070	9,566	3,434	7,235	5,746	8,909	14,572	-	-	106,655
Проценты к уплате	8340	за 2015г.	(548,929)	(261,246)	(425,134)	(160,177)	(213,442)	(244,505)	(183,424)	(546,161)	(339,300)	(872,337)	(400,781)	-	-	(4,195,436)
Проценты к уплате	8340	за 2014г.	(446,047)	(120,487)	(124,467)	(121,706)	(141,438)	(198,971)	(129,173)	(285,254)	(253,057)	(420,627)	(260,373)	-	-	(2,501,600)
Расходы по налогу на прибыль	8350	за 2015г.	(255,879)	(2,989)	(209,049)	(92,750)	(11,910)	(182,404)	3,352	(31,276)	(109,323)	32,936	(196,023)	-	-	(1,055,315)
Расходы по налогу на прибыль	8350	за 2014г.	(252,749)	89,258	(304,763)	(138,839)	(58,622)	(399,114)	(61,991)	(69,513)	(90,839)	(70,290)	(180,477)	-	-	(1,537,939)
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	за 2015г.	758,787	(350,945)	620,722	289,806	(270,671)	99,343	(144,152)	(17,534)	92,155	(806,172)	637,648	-	-	908,987
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	за 2014г.	808,682	66,265	1,379,618	396,852	66,089	1,227,379	155,326	198,158	152,136	(131,697)	545,070	-	-	4,863,878
Активы сегментов	8370	за 2015г.	25,217,202	5,775,222	12,107,095	5,803,309	7,956,006	15,828,331	3,963,374	8,408,157	5,856,921	13,353,323	11,784,898	1,815,276	-	117,869,114
Активы сегментов	8370	за 2014г.	24,046,308	6,487,241	11,654,200	5,571,269	8,052,605	15,605,393	3,873,774	7,461,880	4,807,245	11,774,838	9,378,979	2,678,307	-	111,392,038
в т.ч.внеоборотные активы	8371	за 2015г.	23,015,236	4,325,397	10,687,083	5,198,036	7,004,102	13,579,258	3,405,420	6,492,762	4,912,395	8,944,516	9,703,538	317,847	-	97,585,590
в т.ч. внеоборотные активы	8371	за 2014г.	21,654,953	4,422,038	10,130,359	4,968,252	6,794,083	13,413,666	3,274,458	5,995,960	3,940,803	7,216,175	7,341,990	18,057	-	89,170,794
Обязательства сег- ментов	8380	за 2015г.	3,178,274	778,149	1,810,589	640,100	1,280,912	1,295,351	501,086	1,050,065	718,218	3,452,364	1,488,808	45,362,239	-	61,556,155
Обязательства сег- ментов	8380	за 2014г.	2,887,735	532,660	1,602,265	635,450	996,833	1,304,414	548,177	1,110,442	633,441	3,118,306	1,259,725	40,530,993	-	55,160,442
Амортизация ОС и НМА	8390	за 2015г.	2,328,771	433,077	888,751	519,230	736,880	1,090,534	354,751	819,981	375,267	641,162	871,070	-	-	9,059,474
Амортизация ОС и НМА	8390	за 2014г.	2,379,470	406,900	783,229	463,967	688,261	980,669	332,551	745,726	347,287	577,225	669,703	-	-	8,374,988

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2015 ГОДА

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1.	Полное наименование	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»; ИНН/КПП 6901067107/997450001
1.2.	Сокращенное наименование	ПАО «МРСК Центра»
1.3.	Государственная регистрации (ОГРН, дата)	1046900099498 от 17.12.2004 г.
1.4.	Место нахождения (юридический адрес)	Россия, 127018 г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4
1.5.	Почтовый адрес	127018 г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4
1.6.	Сведения об уставном капитале	Уставный капитал Общества составляет 4 221 794 тыс. руб.
1.7.	Информация об участниках	Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 14 228 Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 9
1.8.	Аудитор Общества	Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ" Сокращенное фирменное наименование: ООО "РСМ РУСЬ" Место нахождения: Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д. 4 ИНН: 7722020834 ОГРН: 1027700257540

Основными видами деятельности ПАО «МРСК Центра» являются:

- Услуги по передаче и распределению электрической энергии в сетях напряжением 0,4-110 кВ;
- Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям напряжением 0,4 - 110 кВ;
- Прочие услуги.

Основными рынками сбыта услуг ПАО «МРСК Центра» и филиалов Общества являются 11 субъектов Российской Федерации, расположенных в Центральном федеральном округе РФ в которых ПАО «МРСК Центра» осуществляет свою деятельность. К указанным субъектам относятся Белгородская, Брянская, Воронежская, Костромская, Курская, Липецкая, Орловская, Смоленская, Тамбовская, Тверская и Ярославская области.

Услуги по технологическому присоединению ПАО «МРСК Центра» оказывает следующим конечным заявителям: физическим лицам (частный сектор), юридическим лицам (малый, средний, крупный бизнес), территориальным смежным сетевым организациям, бюджетным организациям.

ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА

№ п/п	Наименование филиала	Место нахождения филиала
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»	РФ, 308000, г. Белгород, ул. Преображенская, д.42.
2.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»	РФ, 241050, г. Брянск, ул. Советская, д.35.
3.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»	РФ, 394033, г. Воронеж, ул. Арзамасская, д. 2
4.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	РФ, 156961, г. Кострома, пр.Мира, д.53
5.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, д. 27
6.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»	РФ, 398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, д. 33.
7.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»	РФ, 302030, г. Орел, пл. Мира, д.2
8.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»	РФ, 392680, г. Тамбов, Моршанское шоссе, д. 23
9.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»	РФ, 214019, г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33.
10.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	РФ, 170006, г. Тверь, ул. Бебеля, д. 1.
11.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»	РФ, 150003, г. Ярославль, ул. Воинова, д.12

Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Центра» за 2015 год составила 29 428 человек.

Органы управления Общества:

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

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНАХ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ПАО «МРСК ЦЕНТРА»:

№	ФИО	Должность
1	Мангаров Юрий Николаевич	Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Центра», главный советник ПАО «Россети»
2	Панкстыанов Юрий Николаевич	Заместитель председателя Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
3	Бранис Александр Маркович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4	Дронова Татьяна Петровна	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», заместитель генерального директора по стратегии и развитию ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз»
5	Исаев Олег Юрьевич	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», председатель Правления, генеральный директор ПАО «МРСК Центра»
6	Малков Денис Александрович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор Департамента балансов и учета электроэнергии ПАО «Россети»
7	Саух Максим Михайлович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», начальник управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «Россети»
8	Филькин Роман Алексеевич	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
9	Харин Андрей Николаевич	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
10	Шевчук Александр Викторович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
11	Эрлшер Наталия Ильинична	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети».
Коллегиальный исполнительный орган – Правление с 28.05.2015 (протокол заседания Совета директоров от 29.05.2015 № 12/15)		
1	Исаев Олег Юрьевич	Председатель Правления, генеральный директор ПАО «МРСК Центра»
2	Пилюгин Александр Викторович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «МРСК Центра»
3	Громова Инна Витальевна	Член Правления ПАО «МРСК Центра», заместитель генерального директора управлению персоналом и организационному проектированию ПАО «МРСК Центра»
4	Клейменов Иван Петрович	Член Правления, заместитель генерального директора - директор филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»
5	Михайлик Константин Александрович	Член Правления, первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра»
6	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Центра»
7	Склярлова Людмила Алексеевна	Член Правления, главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО «МРСК Центра»

№	ФИО	Должность
Едиличный исполнительный орган – генеральный директор (с 11.12.2012)		
1	Исаев Олег Юрьевич	Председатель Правления, генеральный директор ПАО «МРСК Центра»
Ревизионная комиссия, избранная годовым Общим собранием акционеров 25.06.2015 (протокол от 26.05.2015 № 01/15)		
1	Ким Светлана Анатольевна	Председатель Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
2	Зайцева Татьяна Викторовна	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», заместитель начальника Управления контроля и рисков Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
3	Малышев Сергей Владимирович	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
4	Медведева Оксана Алексеевна	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
5	Очиков Сергей Иванович	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»

ОСНОВЫ СОСТАВЛЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ И КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Годовая бухгалтерская отчетность компании подготовлена в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Бухгалтерский учет фактов хозяйственной жизни, активов и обязательств ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения. Показатели годовой бухгалтерской отчетности приводятся исходя из принципа существенности для оценки финансового положения всеми заинтересованными пользователями.

Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с действующими в Российской Федерации нормативными документами по бухгалтерскому учету и составлению отчетности, в частности, Федеральному закону от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998

№ 34н (с изменениями и дополнениями), Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина России.

Учетная политика Общества сформирована исходя из допущений, что:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников и активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной жизни Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления

или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной жизни).

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА. Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н (с изменениями и дополнениями).

Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). В отчетности основные средства отражаются по остаточной стоимости.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в частности, земельные участки, объекты природопользования); объекты основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для представления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование в том числе используемое для реализации законода-

тельства РФ о мобилизационной подготовке и мобилизации).

Принятые организацией сроки полезного использования объектов основных средств отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.3.2.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н (с изменениями и дополнениями).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве НМА с момента, когда он приведен в состояние, пригодное для использования в соответствии с намерениями руководства.

Фактической (первоначальной) стоимостью НМА признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Принятые организацией сроки полезного использования нематериальных активов в 2015 году:

Группа НМА	Срок полезного использования (число лет), объектов принятых на баланс
Искл. права на товарный знак	9 - 10 лет
Искл. права на программы ЭВМ, БД	3 - 10 лет
Прочие НМА	10 лет
Результаты НИОКР	5 лет

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется по нормам, рассчитанным исходя из их первоначальной стоимости и срока полезного использования (линейный способ).

МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н (с изменениями и дополнениями).

Способы оценки материально-производственных запасов:

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Списание

материально-производственных запасов в производство осуществлялось по средней себестоимости.

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (с изменениями и дополнениями).

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

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

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

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

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

РАСХОДЫ.

Расходы (затраты) признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого являлась целью создания данного Общества;
- общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества (включая расходы АУП филиалов ДЗО);
- общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления Общества в целом, не связанных непосредственно с производственным процессом.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ. ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ В ОТЧЕТЕ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ. В соот-

ветствии с ПБУ 23/2011, утвержденным приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н, Общество определяет подходы для отделения денежных эквивалентов от других финансовых вложений.

Денежные эквиваленты - высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. К ним относятся векселя со сроком погашения три месяца или меньше, краткосрочные государственные ценные бумаги и банковские депозиты со сроком погашения 3 месяца и менее.

В отчете о движении денежных средств обобщены данные о денежных средствах, а также высоколиквидных финансовых вложениях, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости (далее - денежные эквиваленты).

При формировании отчета о движении денежных средств в разделе «Денежные потоки от текущих операций» платежи по оплате труда работников отражаются в сумме, включающей, среди прочего, подлежащие удержанию из оплаты труда работников суммы (например, суммы начисленного налога на доходы физических лиц, платежи по исполнительным листам).

СЕГМЕНТАЯ ОТЧЕТНОСТЬ. В соответствии с ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н (с изменениями и дополнениями),

Информация по сегментам отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.13. и в приложении №1.

Общество выделяет отчетные сегменты на основе анализа организационной и управленческой структуры, специфики деятельности, а также системы внутренней отчетности по географическим регионам, в которых осуществляется деятельность.

Раскрытие информации по сегментам имеет своей целью обеспечивать заинтересованных пользователей бухгалтерской отчетности Общества информацией, позволяющей оценить отраслевую специфику его деятельности, его хозяйственную структуру, распределение финансовых показателей по отдельным направлениям деятельности.

ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ. Внесение существенных изменений в учетную политику в 2015 году не производилось.

РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПЕРАЦИЯХ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

В отчетном периоде существенные расчеты в иностранной валюте не осуществлялись.

ИНФОРМАЦИЯ ПО МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ЗАПАСАМ

Информация по материально-производственным запасам отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.5.1.

В 2015 году материально-производственные запасы в залог не передавались.

По состоянию на 31 декабря 2015 года под снижение стоимости материальных ценностей был создан резерв в сумме 1 284 тыс. руб.

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОСНОВНЫМ СРЕДСТВАМ

Наличие и движение основных средств за 2014-2015 гг. отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.3.1.

В отчетности основные средства отражены по остаточной стоимости (первоначальная/восстановительная стоимость за вычетом начисленной амортизации).

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации отражены в таблице 5.3.3 за 2014-2015 гг.

На забалансовом счете Общества по состоянию на 31.12.2015 числятся арендованные основные средства, которые отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.3.4 и 5.12.

В соответствии с принятым Обществом методом учета основных средств переоценка объектов основных средств Обществом не осуществляется.

Общество не имеет доходных вложений в материальные ценности.

ОБЪЕКТЫ КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ

В 2015 году Обществом было заключено концессионное соглашение с Администрацией Тамбовской области – субъектом Российской Федерации.

Право собственности на объекты концессионного соглашения принадлежат концеденту (Тамбовской области – субъекту Российской Федерации).

Концессионер (Общество) будет осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта концессионного соглашения, а концедент обязуется предоставить концессионеру на 20 летний срок, права

владения и пользования объектом концессионного соглашения для осуществления указанной деятельности.

За 2015 год концессионером (Обществом) понесены затраты на создание объекта концессионного соглашения в сумме 875 983 тыс. руб.

В 2015 году осуществлен ввод в эксплуатацию объектов концессионного соглашения в сумме 491 163 тыс. руб.

ИНФОРМАЦИЯ О НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВАХ

Наличие и движение нематериальных активов за 2014-2015 гг. отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.1.1.

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Структура дебиторской задолженности отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.6.1.

Структура кредиторской задолженности отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.6.5

По состоянию на 31.12.2015 создан резерв по сомнительным долгам в сумме 11 937 521 тыс. руб.

Из них резерв начислен по видам деятельности:

- 9 558 176 тыс. руб. по передаче электроэнергии;
- 1 721 645 тыс. руб. по продаже электроэнергии;
- 31 551 тыс. руб. по технологическому присоединению.

Информация по существенным разногласиям отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.6.4.

ИНФОРМАЦИЯ О КРЕДИТАХ И ЗАЙМАХ

ИНФОРМАЦИЯ О КРЕДИТАХ И ЗАЙМАХ ПРИВЕДЕНА В ПОЯСНЕНИЯХ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ТАБЛИЦАХ 5.6.7, 5.6.8.

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ПО КРЕДИТАМ И ЗАЙМАМ, СЛОЖИВШАЯСЯ НА 31.12.2015 Г., БУДЕТ ПОГАШЕНА В СЛЕДУЮЩИЕ СРОКИ:

В период с 2016 по 2025 год будет погашено кредитов и займов в размере 42 131 505 тыс. руб. (с учетом начисленных процентов), в том числе:

- в 2016 году – 1 676 505 тыс. руб. (в т.ч. % – 176 505 тыс.руб.),
- в 2017 году – 5 050 000 тыс. руб.,
- в 2018 году – 22 405 000 тыс. руб.,
- в 2019 году – 3 000 000 тыс. руб.,
- в 2020 году – 5 000 000 тыс. руб.,
- в 2022 году – 5 000 000 тыс. руб.

Сумма неиспользованных кредитных линий по действующим кредитным договорам Общества на 31.12.2015 составила 12 419 290,73 тыс. руб.

В СТОИМОСТЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ АКТИВОВ В 2015 ГОДУ ВКЛЮЧЕНЫ ПРОЦЕНТЫ, ПРИЧИТАЮЩИЕСЯ К ОПЛАТЕ ЗАИМОДАВЦУ (КРЕДИТОРУ) В СУММЕ 274 810 ТЫС. РУБ.

В СОСТАВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ ЧИСЛЯТСЯ ОБЛИГАЦИОННЫЕ ЗАЙМЫ В СУММЕ 15 000 000 ТЫС. РУБ., КОТОРЫЕ БЫЛИ РАЗМЕЩЕНЫ ОБЩЕСТВОМ В 2015 ГОДУ. СРОК ПОГАШЕНИЯ НАСТУПАЕТ: В 2018 Г. – 5 МЛРД. РУБ., В 2020 Г. – 5 МЛРД. РУБ. И В 2022 Г. – 5 МЛРД. РУБ.

ИНФОРМАЦИЯ ПО ФИНАНСОВЫМ ВЛОЖЕНИЯМ

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ПРЕДОСТАВЛЕНЫ В ПОЯСНЕНИЯХ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ТАБЛИЦАХ 5.4.1(1), 5.4.1(2), 5.4.2, 5.4.3.

ПАО «МРСК Центра» ценных бумаг и иных финансовых вложений, обремененных залогом не имеет.

29.05.2015 ЛИКВИДИРОВАНО ДОЧЕРНЕЕ ОБЩЕСТВО ПАО «МРСК ЦЕНТРА» – ОАО «ЯРГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ». ДО ЛИКВИДАЦИИ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЯВЛЯЛОСЬ ЕДИНСТВЕННЫМ АКЦИОНЕРОМ ОАО «ЯРГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ», ВЛАДЕЮЩИМ 100 % (СТО ПРОЦЕНТОВ) ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ВЫПУЩЕННЫХ ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ ОАО «ЯРГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ».

ОАО «Яргорэлектросеть» являлось субъектом естественных монополий в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям г. Ярославля, обслуживало 75 % потребителей на территории г. Ярославля. В 2015 году произошла передача объектов электросетевого хозяйства ОАО «Яргорэлектросеть», участвующих в передаче электрической энергии и в осуществлении мероприятий по технологическому присоединению, и имущества, обеспечивающего выполнение функций по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, единственному акционеру - ПАО «МРСК Центра».

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЦЕНОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ

ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА ПРЕДСТАВЛЕНЫ РЕЗЕРВОМ ПО ПРЕДСТОЯЩИМ РАСХОДАМ ПО СУДЕБНЫМ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМ, РЕЗЕРВОМ НА ОПЛАТУ ПРЕДСТОЯЩИХ ОТПУСКОВ, РЕЗЕРВОМ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И РЕЗЕРВОМ НА ВЫПЛАТУ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ИТОГАМ ГОДА.

Сумма оценочных обязательств, признанных в отчетном периоде, отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.7.1.

В ходе осуществления операционной деятельности Общество является стороной судебных разбирательств. По неоконченным судебным разбирательствам, где Обще-

ство выступает в качестве ответчика с низкой степенью разрешения в пользу Общества, создан оценочный резерв по судебным разбирательствам.

Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам составляет менее 12 месяцев, оценочные обязательства по судебным разбирательствам отражены в бухгалтерском балансе ПАО «МРСК Центра» в составе краткосрочных обязательств.

Общество не признало резервов по оценочным обязательствам на отчетную дату в отношении исков, вероятность разрешения которых оценено, учитывая наличие положительной судебной практики в пользу ПАО «МРСК Центра» как высокая.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЕСПЕЧЕНИЯХ ВЫДАННЫХ И ПОЛУЧЕННЫХ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ПРЕДСТАВЛЕНА В ПОЯСНЕНИЯХ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ТАБЛИЦЕ 5.8.

ИНФОРМАЦИЯ О ДОХОДАХ

Доходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам с расшифровками по видам и величинам.

Прочие доходы приведены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.11.

ИНФОРМАЦИЯ О РАСХОДАХ

Расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности и по прочим расходам с расшифровками по видам и величинам.

Расходы по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 2.1.

Прочие расходы отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.11.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Обществом отражены расходы будущих периодов в составе «Прочих внеоборотных активов» и «Прочих оборотных активов» в сумме 684 476 тыс. руб. и 25 295 тыс. руб. соответственно.

ИНФОРМАЦИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В пояснениях Общество раскрыло информацию по связанным сторонам.

Связанной стороной считаются юридические и (или) физические лица, способные оказывать влияние на

деятельность Общества, или на деятельность которых Общество способно оказывать влияние.

Связанными сторонами Общества признаются лица, обладающие 20 и более процентами голосов в высшем органе управления Общества; юридические лица, являющиеся дочерними предприятиями того же общества, дочерним обществом которого является само Общество; дочерние предприятия Общества; члены совета директоров (наблюдательного совета) Общества; лица, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа, члены коллегиального исполнительного

органа Общества, а также иные лица, которые в силу преобладающего участия в уставном капитале, либо в соответствии с договором имеет возможность определять решения, принимаемые Обществом.

Список аффилированных лиц расположен на сайте Общества:

<http://www.mrsk-1.ru/information/affiliates/2015/>

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ ОБЩЕСТВУ В 2014 ГОДУ:

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	услуга по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса	20 201	404 029	404 029	20 201
2	ОАО «Российские сети» ³	услуга по осуществлению технологического надзора на объектах электросетевого хозяйства	-	34 901	34 901	-
3	ОАО «МРСК Волги» ¹	услуга по проведению отборочных Межрегиональных соревнований персонала ДЗО ОАО «Россети» по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0.4-10 кВ	-	2 400	2 400	-
4	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	работы по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики	-	1 913	1 912	-
5	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	аренда объектов электросетевого хозяйства	-	26	26	-
6	ОАО «МОЭСК» ¹	работы по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики	-	1 662	1 662	-
7	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	услуга по техприсоединению	(33)	33	36	(36)

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
8	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	аварийно-восстановительные работы	-	5 795	5 795	-
9	ОАО «Ленэнерго» ¹	расчеты с поставщиками и подрядчиками за ОС	6 405	-	553	5 852
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по передаче электроэнергии	1 087 928	18 120 439	16 816 293	2 392 074
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по техприсоединению	(32 104)	4 823	(873)	(26 408)
12	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	аварийно-восстановительные работы	-	374	374	-
13	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуги по аренде	(9 127)	4 831	220	(4 516)
14	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	строительно-монтажные работы	(1 140)	176	(56)	(907)
15	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	приобретение недвижимого имущества	-	260	260	-
16	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	прочие расчеты	-	37	37	-
17	ОАО «НИИЦ МРСК» ¹	технологические работы	-	4 000	4 000	-
18	ОАО «Завод РЭТО» ¹	капитальный ремонт	-	47 814	43 492	4 322
19	ОАО «Ярославская городская электросеть» ²	услуга по передаче электроэнергии	43 402	872 189	831 396	84 196
20	ОАО «Энергосервисная компания» ²	строительно-монтажные работы	(13 481)	14 987	1 506	-
21	ОАО «Энергетик» ²	услуга по проживанию и питанию	-	881	881	-
22	ОАО «Мобильные ГТЭС» ¹	услуги по агентскому договору	-	5 432	-	5 432
23	ОАО «МУС энергетики» ¹	услуги связи	53	1 047	1 053	48
24	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	опытно-конструкторские и технологические работы	-	3 422	3 422	-
25	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	научно-исследовательские работы	-	5 900	5 900	-
26	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	услуги по организации участия в шахматном турнире	-	90	90	-

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ ОБЩЕСТВУ В 2014 ГОДУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
27	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» ¹	аварийно-восстановительные работы	-	259	259	-
28	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	услуга по ведению нормативно-справочной информации	-	2 434	-	2 434
29	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	поставка серверного оборудования	-	4 230	4 230	-
30	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	консультационные услуги	602	-	602	-
31	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ²	услуга по передаче электроэнергии	25 906	302 225	296 339	31 792

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ ОБЩЕСТВОМ АФФИЛИРОВАННЫМ ЛИЦАМ В 2014 ГОДУ:

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	предоставление рабочих мест	-	920	920	-
2	ОАО «Российские сети» ³	реализация ТМЦ	-	25 168	-	25 168
3	ОАО «МРСК Юга» ²	аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	-	1 817	-	1 817
4	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (акции)	1 057	374	8	1 423
5	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	23	23	-
6	ОАО «Ленэнерго» ²	право размещения оптоволоконных линий на энергообъектах	-	553	553	-
7	ОАО «Кубаньэнерго» ²	работы по техническому, оперативному обслуживанию и ремонту объектов, принадлежащих ОАО "Кубаньэнерго"	-	10 460	-	10 460

¹ Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
8	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по аренде имущества	-	2 050	2 050	-
9	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по аварийно-восстановительным работам	15 184	-	15 184	-
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуги по оперативному обслуживанию электросетевого оборудования	-	1 026	1 026	-
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по техприсоединению	-	-	1	(1)
12	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (акции)	2 793	4 353	654	6 492
13	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (компенсации нарушения права собственности)	(167 010)	-	-	(167 010)
14	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	6	6	-
15	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	продажа электроэнергии	34	558	592	-
16	ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» ²	услуга технологического присоединения	(1)	1	-	-
17	ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» ²	установка прибора учета	(4)	4	-	-
18	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	% по денежному займу	3 562	11 554	12 917	2 199
19	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	157 000	-	65 000	92 000
20	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	дивиденды по акциям	-	13 697	13 697	-
21	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	прочие расчёты	2 204 230	-	-	2 204 230
22	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по техприсоединению	7 157	327	5 004	2 479
23	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по передаче электроэнергии	-	43 753	40 009	3 744
24	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	-	600	550	50
25	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	% по денежному займу	14 461	6 611	-	21 072
26	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	госпошлина	-	5	-	5
27	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	161 600	-	-	161 600

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ ОБЩЕСТВОМ АФФИЛИРОВАННЫМ ЛИЦАМ В 2014 ГОДУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
28	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	прочие расчёты	100	-	-	100
29	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	36	180	-	216
30	ОАО «Энергетик» ¹	% начисленные по займу	-	1	-	1
31	ОАО «Энергетик» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	-	2 000	-	2 000
32	ОАО «Энергетик» ¹	прочие расчёты	30 710	-	-	30 710
33	ОАО «Энергетик» ¹	дивиденды по акциям	-	14	14	-
34	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	аварийно-восстановительный ремонт электросетевого оборудования	-	6	6	-
35	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по техническому обслуживанию оборудования	8	945	870	83
36	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по передаче электрической энергии	-	4 112	3 761	352

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ ОБЩЕСТВУ В 2015 ГОДУ:

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2015, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	услуга по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса	20 201	404 029	404 097	20 133
2	ОАО «Российские сети» ³	услуга по осуществлению технологического надзора на объектах электросетевого хозяйства	-	49 854	47 370	2 484
3	ОАО «Российские сети» ³	услуги по договору поручительства	-	5 373	-	5 373
4	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	аренда объектов электросетевого имущества	-	25	21	4

¹ Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество
² Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием Общества

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2015, тыс. руб.
5	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	услуга по техприсоединению	(36)	-	-	(36)
6	ОАО «Ленэнерго» ¹	расчеты с поставщиками и подрядчиками за ОС	5 852	-	553	5 299
7	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по передаче электроэнергии	2 392 074	18 010 001	18 553 247	1 848 828
8	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по техприсоединению	(26 408)	3 859	11 120	(33 669)
9	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуги по аренде	(4 516)	9 355	4 168	671
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	строительно-монтажные работы	(907)	-	(907)	-
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуги по передаче э/энергии по договору уступки	-	230 814	-	230 814
12	ОАО «Завод РЭТО» ¹	капитальный ремонт	4 322	-	4 322	-
13	ОАО «Завод РЭТО» ¹	приобретение товарно-материальных ценностей	-	34	34	-
14	ОАО «Ярославская городская электросеть» ²	услуга по передаче электроэнергии	84 196	-	84 196	-
15	ОАО «Энергетик» ²	услуга по проживанию и питанию	-	1 275	1 275	-
16	ОАО «Мобильные ГТЭС» ¹	услуги по агентскому договору	5 432	-	5 432	-
17	ОАО «МУС энергетики» ¹	услуги связи	48	1 033	1 033	48
18	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	научно-исследовательские работы	-	10 000	10 000	-
19	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	услуги по организации участия в шахматном турнире	-	90	90	-
20	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	услуга по ведению нормативно-справочной информации	2 434	13 465	14 777	1 122
21	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ²	услуга по передаче электроэнергии	31 792	320 850	323 028	29 614
22	АО «Тюменьэнерго» ¹	услуги по организации и проведению межрегиональных соревнований среди ремонтного и оперативного персонала ПАО «Россети»	-	2 384	2 384	-
23	ОАО «Российские сети» ³	услуга по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса	20 201	404 029	404 097	20 133
24	ОАО «Российские сети» ³	услуга по осуществлению технологического надзора на объектах электросетевого хозяйства	-	49 854	47 370	2 484
25	ОАО «Российские сети» ³	услуги по договору поручительства	-	5 373	-	5 373
26	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	аренда объектов электросетевого имущества	-	25	21	4

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ ОБЩЕСТВУ В 2015 ГОДУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2015, тыс. руб.
27	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	услуга по техприсоединению	(36)	-	-	(36)
28	ОАО «Ленэнерго» ¹	расчеты с поставщиками и подрядчиками за ОС	5 852	-	553	5 299
29	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по передаче электроэнергии	2 392 074	18 010 001	18 553 247	1 848 828
30	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по техприсоединению	(26 408)	3 859	11 120	(33 669)

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ ОБЩЕСТВОМ АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМ В 2015 ГОДУ:

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2015, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	предоставление рабочих мест	-	920	920	-
2	ОАО «Российские сети» ³	реализация ТМЦ	25 168	59 514	84 682	-
3	ОАО «МРСК Волги» ¹	аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО "МРСК Волги" - "Пензаэнерго"	-	1 148	1 148	-
4	ОАО «МРСК Юга» ²	аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах ОАО "МРСК Юга"	1 817	12 181	12 220	1 778
5	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (акции)	1 423	11	397	1 037
6	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	12	12	-
7	ОАО «Ленэнерго» ²	право размещения оптоволоконных линий на энергообъектах	-	553	553	-
8	ОАО «Кубаньэнерго» ²	работы по техническому, оперативному обслуживанию и ремонту объектов, принадлежащих ОАО "Кубаньэнерго"	10 460	23 389	10 369	23 480

¹ Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество
² Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием Общества
³ Материнская компания Общества

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2015, тыс. руб.
9	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по аренде имущества	-	1 989	1 843	146
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуги по оперативному обслуживанию электро-сетевого оборудования	-	5 998	5 906	92
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по техприсоединению	(1)	1	-	-
12	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по замене прибора учета	-	2	2	-
13	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (акции)	6 492	-	5 343	1 149
14	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (компенсации нарушения права собственности)	(167 010)	20 619	20 619	(167 010)
15	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	11	11	-
16	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	% по денежному займу	2 199	1 906	4 105	-
17	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	92 000	-	92 000	-
18	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	прочие расчёты	2 204 230	-	2 204 230	-
19	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по техприсоединению	2 479	-	2 479	-
20	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по передаче электроэнергии	3 744	-	3 744	-
21	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	50	30	80	-
22	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	% по денежному займу	21 072	-	-	21 072
23	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	госпошлина	5	-	-	5
24	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	161 600	-	-	161 600
25	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	прочие расчёты	100	-	-	100
26	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	216	-	-	216
27	ОАО «Энергетик» ¹	услуги по аренде автотранспорта	-	8	8	-
28	ОАО «Энергетик» ¹	% начисленные по займу	1	428	378	51
29	ОАО «Энергетик» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	2 000	3 000	-	5 000
30	ОАО «Энергетик» ¹	прочие расчёты	30 710	-	15 355	15 355
31	ОАО «Энергетик» ¹	дивиденды по акциям	-	178	178	-

РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО УСЛУГАМ, ОКАЗАННЫМ ОБЩЕСТВОМ АФФИЛИРОВАННЫМ ЛИЦАМ В 2015 ГОДУ: (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

№ п/п	Наименование организации – аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2015, тыс. руб.
32	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по техническому обслуживанию оборудования	83	1 481	1 481	83
33	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по передаче электрической энергии	352	-	352	-
34	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по аренде нежилых помещений	-	735	662	73
35	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуги по техприсоединению	-	-	30	(30)
36	ОАО «Нурэнерго» ²	договор уступки	-	2	-	2
37	АО «Ингушэнерго» ²	договор уступки	-	157	-	157
38	АО «Калмэнергосбыт» ²	договор уступки	-	21	-	21
39	ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» ²	договор уступки	-	8	-	8

РАЗМЕРЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА, ПРЕМИИ И ДР. ВЫПЛАТЫ) ОСНОВНОГО УПРАВЛЕНЧЕСКОГО ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА ЗА 12 МЕСЯЦЕВ:

Должность	Количество сотрудников	Сумма ⁴ , тыс. руб.	Количество сотрудников	Сумма ⁴ , тыс. руб.
ПАО «МРСК Центра»		2015 год		2014 год
Сотрудники, отнесенные к категории «Высшие менеджеры»	32	325 658	37	284 024
Члены Правления	10	1 071	9	1 040
Члены Совета Директоров	21	32 254	21	12 990
Члены Ревизионной комиссии	3	558	5	1 350
Члены Комитетов при Совете директоров	35	3 598	32	2 983
ИТОГО	101	363 139	104	302 387

ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Информация по сегментам отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.13. и в приложении № 1.

За 2015 г. Обществом была получена выручка от Открытого акционерного общества «Белгородская сбытовая компания» (филиал «Белгородэнерго») в размере 8

249 997 тыс. руб., которая составила выше 10% общей выручки Общества, в том числе:

- выручка по передаче э/э - 8 249 335 тыс. руб. (в т. ч. НДС- 1 258 373 тыс. руб.);
- выручка по аренде – 645 тыс. руб. (в т. ч. НДС – 98 тыс. руб.);
- выручка по прочим услугам – 17 тыс. руб. (в т. ч. НДС – 3 тыс. руб.) .

¹ Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество

² Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием Общества

³ Материнская компания Общества

⁴ Сумма отражена с учетом начисленных налогов и обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды.

ИНФОРМАЦИЯ ПО РАСЧЕТАМ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Исчисление налоговой базы по итогам 2015 года произведено на основе

данных налогового учета. Налогооблагаемая прибыль за отчетный период составила 4 471 152 тыс. руб.,

налог на прибыль, исчисленный по ставке 20%, составил 894 230 тыс. руб.

Переход от бухгалтерской прибыли к налоговой за 2014-2015 гг. отражен в таблице в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 2.3.

№	Показатель	2014г.	тыс. руб. 2015г.
1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 863 878	1 964 302
2.	Постоянные разницы	2 784 661	3 871 548
2.1.	Материальная помощь, социальные льготы и другие выплаты работникам	778 666	1 264 719
2.2.	Переоценка стоимости финансовых вложений	(38 338)	(95 812)
2.3.	Восстановление резерва сомнительных долгов	3 439 081	213 999
2.4.	Восстановление резерва по оценочным обязательствам	(398 009)	(476 716)
2.5.	Восстановление резерва под снижение стоимости материальных ценностей	(13 616)	(11 561)
2.6.	Амортизация ОС	843 806	782 029
2.7.	Прибыль прошлых лет	(805 111)	(548 094)
2.8.	Расходы прошлых налоговых периодов, учитываемые в прошлых налоговых периодах на основании уточненной декларации	2 233 014	1 179 853
2.9.	Расходы на благотворительность	-	98 000
2.10.	Списание дебиторской задолженности	29 562	140 054
2.11.	Культурно-массовые и спортивные мероприятия	45 087	23 611
2.12.	Выплаты совету директоров и ревизионной комиссии	17 322	36 409
2.13.	Невозмещаемый НДС	69 744	70 321
2.14.	Отчисления и выплаты работникам профкома	51 605	77 328
2.15.	Штрафы, пени, неустойки, выплаты по мировым соглашениям	63 542	46 474
2.16.	Резерв по сомнительным долгам	(4 854 998)	(484 128)
2.17.	Резерв по оценочным обязательствам	352 348	444 673
2.18.	Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	16 182	7 696
2.19.	Резерв под снижение стоимости финансовых вложений	161 600	-
2.20.	Выбытие активов без дохода	182 314	106 002
2.21.	Прочие	610 860	996 691
3.	Вычитаемые временные разницы	427 985	1 362 241
3.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета меньше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	135 539	130 998
3.2.	Резерв на выплату годовое вознаграждение и ежегодный отпуск	(139 598)	57 905
3.3.	Оценочные обязательства	472 245	1 173 186
3.4.	Прочие	(40 201)	152
4.	Налогооблагаемые временные разницы	3 220 274	2 726 939
4.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета больше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	2 976 353	2 400 917
4.2.	Прочие налогооблагаемые временные разницы	243 921	326 022
	в т.ч. по процентам по долговым обязательствам	225 974	274 810
	Итого (итог строки 2 + итог строки 3 - итог строки 4)	36 632	2 506 850

№	Показатель	2014г.	тыс. руб. 2015г.
ДАННЫЕ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ			
5.	Итого прибыль (убыток) по стр.100 Листа 02 Налоговой декларации текущего налогового периода	4 856 251	4 471 152
5.1.	Текущий налог на прибыль	971 250	894 230
6.	Итого доначислена прибыль по Налоговой декларации прошлых налоговых периодов	(406 370)	(975 085)
6.1.	Доначисленный налог на прибыль прошлых налоговых периодов	(81 274)	(195 017)

Сумма списанного отложенного налогового актива составила 90 997 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 197 тыс. руб. – от ликвидации основных средств;
- 89 498 тыс. руб. – от списания оценочного резерва;
- 302 тыс. руб. – прочие

Сумма списанного отложенного налогового обязательства составила 9 259 тыс. руб., в т.ч.:

- 5 156 тыс. руб. – перерасчет налогового обязательства за прошлые налоговые периоды по основным средствам;
- 1 159 тыс. руб. – от списания или реализации спецодежды;
- 2 944 тыс. руб. – прочие.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ В СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество в совместной деятельности участия не принимало.

КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит:

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	42 217 941 468	4 221 794
Привилегированные акции	-	-
Итого	42 217 941 468	4 221 794

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. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 2.2.

ИНФОРМАЦИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

По состоянию на 31.12.2015 г. средства на депозитных счетах отсутствуют.

В форме ОДДС свернуто отражены косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков,

платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

Косвенным налогом является НДС. Свернутый результат по НДС в сумме 82 580 тыс. руб. отражен в строке 4119 «Прочие поступления»:

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков в размере 12 737 655 тыс. руб. (стр. 4110,4210)
- суммы НДС в составе платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации в размере 12 655 075 тыс. руб. (стр. 4120, 4220, 4320).

Налоги отражены в строке 4119 «Прочие поступления».

Информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту отражена в Приложении № 1.

ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ПРОШЛЫХ ЛЕТ

В бухгалтерском учете ПАО «МРСК Центра» за прошлые отчетные периоды выявлены и отражены в 2015 году как прибыль прошлых лет доходы в размере 548 094 тыс. рублей, в т.ч.:

- 434 466 тыс. рублей – увеличение доходов, возникших в прошлые периоды по передаче электроэнергии, по договорам компенсации потерь электроэнергии в связи с урегулированием разногласий, а также на основании решений арбитражных судов (из них сумма в размере : 216 405 тыс. руб. относится к компании ОАО «Липецкая энергосбытовая компания», 154 869 тыс. руб. относится к компании ОАО «Межрегионэнергосбыт», 47 057 тыс. руб. относится к компании ПАО ТНС энерго Ярославль);
- 11 248 тыс. рублей – доходы, возникшие в связи с отражением актов бездоговорного потребления;
- 102 380 тыс. рублей – прочие доходы.

В бухгалтерском учете ПАО «МРСК Центра» за прошлые отчетные периоды выявлены и отражены в 2015 году как убытки прошлых лет расходы в размере 1 179 853 тыс. рублей, в т.ч.:

- 1 139 554 тыс. рублей – увеличение расходов, отраженных в бухгалтерском учете ПАО «МРСК Центра» по договорам передачи электроэнергии и по договорам покупки потерь электроэнергии в связи с урегулированием разногласий, а также на основании решений арбитражных судов (из них сумма в размере 317 078 тыс. руб. относится к компании ОАО «Межрегионэнергосбыт», сумма в размере 202 502 тыс. руб. относится к компании «Липецкая энергосбытовая компания», сумма в размере 103 906 тыс. руб. относится к компании ООО «Русэнергоресурс».
- 40 299 тыс. рублей – прочие расходы.

ПРОЧАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕННЫХ ОБЕСПЕЧЕНИЯХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПЛАТЕЖЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

Информация о полученных обеспечениях обязательств ПАО «МРСК Центра» представлена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.8.

ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2015
Коэффициент текущей ликвидности	0,96	1,54
Коэффициент срочной ликвидности	0,87	1,38
Коэффициент автономии собственных средств	0,50	0,48

Одним из индикаторов финансового положения предприятия является его платежеспособность и ликвидность, то есть возможность своевременно погасить свои обязательства.

Значение коэффициента текущей ликвидности по итогам 2015 г. составило 1,54. Нормативным считается значение коэффициента равным или более 1.

Коэффициент срочной ликвидности отражает способность компании погашать свои текущие обязательства в кратчайший срок. Нормальным считается значение коэффициента более 0,8. По итогам 2015 года данный коэффициент находится в пределах нормативных значений и равен 1,38.

Значения коэффициентов ликвидности находятся в допустимых пределах, что свидетельствует о способности предприятия своевременно погасить свои краткосрочные обязательства за счет текущих активов.

Коэффициент автономии собственных средств определяет долю активов организации, финансируемых за счет собственного капитала. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво и независимо

от внешних кредиторов предприятие. Общепринятое нормативное значение для данного показателя равно 0,5. По итогам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Центра» за 2015 год показатель автономии колеблется в нормативных пределах.

ПОЛИТИКА В ОТНОШЕНИИ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «МРСК Центра» примет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков разработаны возможные мероприятия по действиям Общества при возникновении того или иного риска. Однако, необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ПАО «МРСК Центра» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Общества.

По оценке Общества, в настоящее время ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с:

РИСКАМИ, СВЯЗАННЫМИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ РЕГУЛИРОВАНИЕМ ТАРИФОВ НА ОКАЗЫВАЕМЫЕ УСЛУГИ

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

Государством реализуется политика сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий. Прирост тарифов на услуги по передаче электрической энергии ограничен темпом, устанавливаемым прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (далее - Прогноз) или определенным сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, одобренными Правительством Российской Федерации.

Ограничение прироста тарифов на 2015 год по Прогнозу составляло 7,5% с июля 2015 года, или 3,8% в годовом выражении (тарифы 2014 года были «заморожены»). С целью минимизации «выпадающих доходов» от реализации Федерального закона от 06.11.2013 № 308-ФЗ, предусматривающего продление договоров аренды объектов ЕНЭС до 01.07.2017 с поэтапным снижением платежа за услуги по передаче электроэнергии крупных промышленных потребителей, присоединённых к таким объектам (договора «последней мили»), в Белгородской, Курской областях тарифы на услуги по передаче были утверждены с учетом превышения Прогноза на 2%.

Со второго полугодия 2015 года в рамках исполнения Постановления Правительства от 11.05.2015 № 458 тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему потребителей были пересмотрены в сторону увеличения, в результате чего собственная выручка Общества от оказания услуг по передаче электрической энергии приросла на 0,7 млрд. руб. Ограничение уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год согласно Прогнозу составляет 7,5%.

Для минимизации «выпадающих доходов» от снижения платежа на ВН-1 тарифы на услуги по передаче электроэнергии в Курской области на 2016 год были утверждены с превышением ограничения на 5,5% (13% с 01.07.2016), в Белгородской области - с превышением на 4,9% по ставке на содержание (12,4% с 01.07.2016).

Реализация Федерального закона № 308-ФЗ в последующие периоды может привести к ухудшению финансового положения и сокращению инвестиционной программы Общества.

Для минимизации рисков применяются следующие меры:

1. Проводится работа с органами регулирования тарифов субъектов РФ, Министерством энергетики РФ по обеспечению компенсации «выпадающих доходов» сетевых организаций, обусловленных реализацией ФЗ №308-ФЗ, за счет обеспечения дополнительного сверх прогноза Минэкономразвития прироста тарифов по прочим потребителям и предоставления субсидий из федерального бюджета.

2. На постоянной основе проводится работа по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, в том числе по включению в тарифы экономически обоснованных расходов, понесенных сверх учтенных в тарифах и недополученных по независящим от Общества причинам доходов прошлых периодов.

3. Проводится системная работа по сокращению издержек и оптимизации инвестиционной программы.

4. Совместно с ПАО «Россети» реализуются мероприятия по внесению изменений в действующее законодательство РФ в сфере ценообразования на услуги естественных монополий с целью учета интересов распределительных сетевых компаний при установлении тарифов на розничном рынке.

РИСКАМИ НЕДОПОЛУЧЕНИЯ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫМИ С ПЛАТЕЖНОЙ ДИСЦИПЛИНОЙ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ ИЛИ СНИЖЕНИЕМ УРОВНЯ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

Основными потребителями услуг Общества являются сбытовые компании, осуществляющие поставку электрической энергии конечным потребителям. Основным риском является вероятность увеличения дебиторской задолженности в связи с:

- нарушением платежной дисциплины конечных потребителей электрической энергии и необходимостью привлечения дополнительных кредитных ресурсов. В данной ситуации существует риск недостаточности денежных средств на счетах Общества в связи с наличием временных кассовых разрывов между получением денежных средств от сбытовой компании и необходимостью финансирования текущих операций;
- нарушением платежной дисциплины сбытовых компаний, в связи с «нецелевым» использованием денежных средств, то есть несмотря на то, что обязательства по оплате со стороны конечных потребителей перед сбытовыми компаниями выполнены, денежные средства на счета Общества со стороны сбытовых компаний не поступают.

Вероятность наступления вышеуказанных рисков средняя.

Для снижения вероятности рисков и минимизации последствий их реализации менеджмент осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики, политики по управлению дебиторской задолженностью, направленной на оптимизацию ее размера и инкассацию

долга. Также Обществом проводится претензионно-исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности, реализуется политика заключения прямых договоров с потребителями электроэнергии.

Поскольку на выручку Общества влияет динамика электропотребления регионов присутствия Общества, существует риск недополучения доходов в связи со снижением потребления электроэнергии отдельными крупными потребителями по отношению к запланированному уровню. В настоящее время вероятность данного риска оценивается как средняя с последствиями для деятельности Общества от средних до критических.

РИСКОМ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Риск неопределенности предельных объемов оказания услуг в настоящее время выражается следующими обстоятельствами:

- отсутствие в некоторых субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях актуальных планов экономического развития с указанием динамики роста электропотребления на определенный период;
- вероятность снижения потребления электроэнергии российской экономики в целом в связи с принятием Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» от 23.11.2009 № 261-ФЗ вводом собственных объектов и установок генерации электроэнергии и внедрением социальной нормы потребления;
- снижение объема потребления электроэнергии российской экономики в случае наступления экономической рецессии/кризиса;
- снижение потребления электроэнергии в связи со спадом рынков сбыта крупнейших промышленных потребителей;
- снижение объемов новых технологических присоединений либо несвоевременное исполнение заключенных договоров;
- снижение фактической мощности потребителей в связи с изменением графика нагрузки потребления в течение суток (перевод нагрузки на ночные часы без уменьшения объемов потребления).

Указанные обстоятельства делают невозможным точное прогнозирование объемов инвестиций в отрасль, способных удовлетворить спрос на электрическую энергию в средне- и долгосрочной перспективе. Также указанные обстоятельства могут привести к падению доходной составляющей бюджета Общества в долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии. Вероятность данного риска оценивается как средняя, со средними последствиями для

деятельности Общества. Минимизация данного риска осуществляется посредством следующих мероприятий:

- работа с государственными органами субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления по формированию планов экономического развития региона в средне- и долгосрочной перспективе;
- диверсификация портфеля услуг Общества.

Рисками, связанными с нехваткой квалифицированных специалистов в отрасли

В настоящее время сокращается приток в отрасль квалифицированного производственного персонала. При сохранении текущих темпов сокращения притока персонала, Общество может столкнуться с нехваткой квалифицированного производственного персонала в регионах присутствия. Данный риск оценивается как средний в долгосрочном периоде, с последствиями для деятельности Общества от незначительных до средних. В целях минимизации вероятности данного риска Обществом проводятся следующие мероприятия:

- поддержка отраслевых средних и высших профессиональных отраслевых учебных заведений в регионах присутствия, создание и финансовая поддержка программ по подготовке специалистов в области электроэнергетики с последующим гарантированным трудоустройством подготовленных специалистов;
- реализация программ по повышению мотивации и сокращению объемов текучести персонала, внедрение методов нематериальной мотивации.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

СТРАНОВЫЕ РИСКИ

В настоящее время суверенный рейтинг Российской Федерации снизился в связи с текущей экономической ситуацией и находится на уровне «BBB-» (в национальной валюте, Standard & Poor's) – уровень прогноза «негативный», «BBB-» (Fitch,) – уровень прогноза «негативный», и «Ba1» (Moody's) – уровень прогноза «негативный». Финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снизили объем иностранных инвестиций в Россию, вызвали отток иностранного капитала и оказали отрицательное воздействие на российскую экономику.

Кроме того, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть. Также сохраняется проблема с транзитом российского газа в страны Европы через территорию Украины. Остается проблемой и динамика роста цен на потребительскую продукцию в стране. Высокая ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации существенно удорожила привлечение заемных средств. Все эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции. В настоящее

время Правительство Российской Федерации реализует политику сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий, что может привести к недофинансированию инвестиционной программы Общества.

Кроме того, в среднесрочной перспективе ожидается изменение законодательной базы в части комплекса мер по решению проблемы перекрестного субсидирования в электроэнергетике. Вероятность данных рисков оценивается как высокая, с последствиями для деятельности Общества от значимых до критических. В рамках минимизации вышеуказанных рисков Общество проводит работу по сокращению внутренних издержек и оптимизации инвестиционной программы, проводит взвешенную политику в области привлечения заемных средств. Политические риски неподконтрольных Обществу из-за их масштаба, но в рамках их минимизации Общество ведет активную работу с вышестоящими и регулируемыми организациями в общих интересах развития отрасли.

РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Общество осуществляет свою деятельность на территории Центрального федерального округа РФ, являющегося экономически развитым регионом страны, центром финансовой и политической активности. В соответствии с инвестиционным рейтингом регионов России 2015 г., подготовленным Рейтинговым агентством «Эксперт РА», 6 из 11 регионов, с которыми связана деятельность Общества, относятся к территориям с умеренным инвестиционными рисками и разнообразным инвестиционным потенциалом, пять из регионов (Белгородская, Воронежская, Курская, Липецкая и Тамбовская области) – к регионам с минимальными инвестиционными рисками.

Региональные риски в деятельности Общества в основном сводятся к следующим:

- непринятие уполномоченными государственными органами по установлению тарифов части экономически обоснованных расходов, заявленных Обществом для включения в тариф;
- снижение потребления электроэнергии крупными промышленными предприятиями регионов.

Данные обстоятельства могут иметь существенное влияние на реализацию масштабной инвестиционной программы Общества, и вероятность их возникновения остается высокой. Для снижения влияния региональных рисков на реализацию инвестиционной программы Общество взаимодействует с государственными органами и иными стейкхолдерами с целью контроля и управления выбором стейкхолдеров в отношении их действий в связи с инвестиционными проектами Общества. Также Обществом проводятся мероприятия по оптимизации финансирования инвестиционной программы за счет сокращения внутренних издержек.

Основным политическим риском в деятельности Общества на региональном уровне является возможная смена руководства регионов с последующим изменением сложившейся модели отношений. Основными последствиями для деятельности Общества при наступлении данных рисков являются: установление уровня региональных тарифов ниже экономически обоснованного уровня, отсутствие поддержки региональными властями интеграции ПАО «МРСК Центра» с муниципальными электросетевыми активами.

В настоящее время вероятность данных рисков оценивается как минимальная, с последствиями для деятельности Общества от незначительных до средних.

В рамках минимизации данных рисков, Общество ведет работу по согласованию долгосрочных программ развития регионов в зонах деятельности филиалов Общества с региональными и местными органами власти, взаимодействует с вышестоящими организациями по вопросам деятельности в регионах.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

В процессе деятельности Общество сталкивается с факторами, которые могут привести к дефициту средств для финансирования инвестиционной и операционной деятельности. Наиболее значимые факторы финансового риска связаны с несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии и раскрыты в разделе «Отраслевые риски». Тем не менее, существует ряд факторов риска, также потенциально влияющих на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

ИНФЛЯЦИОННЫЕ РИСКИ

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате по заемному капиталу, увеличением стоимости строительства объектов инвестиционной программы, стоимости материалов, услуг сторонних организаций, необходимых для операционной деятельности, что может оказать негативное влияние на выплаты по акциям Общества.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов от 26.10.2015 индекс потребительских цен в среднем за 2015 год составит 115,4, что на 7,6 п.п. выше уровня 2014 года. Увеличение уровня инфляции может привести к незапланированному увеличению операционных расходов Общества.

В целях снижения инфляционного риска Общество проводит политику, направленную на оптимизацию операционных издержек в соответствии с Программой управления эффективностью деятельности и заключение долгосрочных соглашений с поставщиками и подрядчиками.

ВАЛЮТНЫЕ РИСКИ

Неблагоприятное изменение курсов иностранной валюты к рублю может повлиять на показатели операционной и инвестиционной эффективности Общества. Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений с контрагентами, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

ПРОЦЕНТНЫЕ РИСКИ

Динамика изменения ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации отражает состояние макроэкономической ситуации в экономике и оказывает влияние на стоимость привлечения кредитных ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга Общества.

В целях снижения процентного риска Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

РИСКИ ЛИКВИДНОСТИ

Деятельность Общества подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимыми факторами являются перекрестное субсидирование групп потребителей между собой и низкая платежная дисциплина на розничном рынке электроэнергии.

Вследствие реализуемой тарифной политики государства, направленной на сдерживание роста тарифов для населения, увеличивается объем перекрестного субсидирования. Наиболее значимая доля перекрестного субсидирования приходится на крупных потребителей, с которыми заключены договоры «последней мили». Переход крупных промышленных потребителей на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС» способствует образованию «выпадающих доходов» Общества.

Низкая платежная дисциплина контрагентов Общества приводит к образованию большого объема дебиторской задолженности, в том числе просроченной. Основными факторами, повлиявшими на платежную дисциплину, явились разногласия по заявленной мощности при расчетах с энергосбытовыми компаниями, а также нецелевое использование денежных средств за поставленную электроэнергию энергосбытовыми компаниями, лишенными статуса гарантирующих поставщиков.

В результате реализации указанных факторов риска Общество может оказаться не в состоянии выполнить финансовые и другие ограничительные условия, указанные в кредитных договорах. В целях минимизации данного фактора риска Общество осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры оптимизации структуры оборотного капитала.

ВЛИЯНИЕ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ НА ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Изменение цен на передачу электроэнергии, в первую очередь, скажется на объеме выручки Общества и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать существенное влияние и на валюту баланса, с учетом роста кредиторской задолженности и обесценения дебиторской.

Также инфляционные процессы в экономике РФ могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности Общества по повышению цен на передачу электроэнергии, ограничены ежегодным государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и в то же время затраты Общества, которые в основном выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

В случае реализации рисков, наибольшим изменениям подвержены следующие показатели финансовой отчетности: выручка, чистая прибыль, размер дебиторской и кредиторской задолженности.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм налогового законодательства, способны привести к некорректному исчислению и уплате налогов, в результате чего могут последовать штрафные санкции со стороны налоговых органов. Для снижения указанных рисков на системной основе ведется работа по легитимному усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски, связанные с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации указанных рисков осуществляемые Обществом операции проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

Общество подвержено рискам обжалования акционерами 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 одобренные с нарушением установленного порядка). Для минимизации данных рисков при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на рассмотрение компетентных органов управления Общества.

Для минимизации рисков в области взаимоотношений с акционерами (в частности, риск «корпоративного шантажа» со стороны акционеров; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров в будущем), ведение реестра акционеров осуществляет профессиональный регистратор – ООО «Реестр-РН». Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами и полное соблюдение законных прав и интересов последних (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, проведение регулярных встреч руководства компаний с акционерами с целью разъяснения актуальных вопросов текущей деятельности, соблюдение корпоративных процедур и внутренних документов). Учитывая, что Общество не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, правовые риски, связанные с деятельностью на внешних рынках, отсутствуют.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Подверженность Общества рискам, связанным с изменением валютного законодательства, практически минимальна, так как Общество не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, а объем валютных операций является незначительным и не способен существенным образом повлиять на деятельность.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Нормативные акты, регулирующие налоговые правоотношения, нередко содержат нечеткие формулировки либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Также официальные разъяснения налогового законодательства Министерством финансов РФ и Федеральной налоговой службой РФ не всегда бывают представлены в необходимом объеме.

Формирование правил и механизмов подготовки и предоставления налоговой отчетности находятся в компетенции налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы

пени, налагать значительные штрафы, вследствие чего налоговые риски существенно увеличиваются. Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности. В связи с изложенным, данный риск оценивается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующий порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Затраты на охрану окружающей среды ПАО «МРСК Центра» за 2015 г. составили 6 957,93 тыс. рублей. Экологические платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2015 г. составили 7 469,86 тыс. рублей.

В 2015 году, с целью уменьшения негативного воздействия на окружающую среду и соблюдения СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» в филиалах ПАО «МРСК Центра» проводилось оснащение мест накопления отходов специализированными контейнерами, обустройство площадок для временного хранения (накопления) отходов и благоустройство прилегающей территории. Осуществлялся постоянный контроль над накоплением чрезвычайно опасных отходов - отработанных ртутных ламп.

На основании СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов проводился инструментальный контроль выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ). На основании проведенных исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ превышений уровней допустимых концентраций не обнаружено.

Во исполнение Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 организовано проведение инструментального контроля соблюдения установленных нормативов предельно-допустимых выбросов.

С целью соблюдения ФЗ № 89-ФЗ от 24.06.1998 г. «Об отходах производства и потребления» в рамках лабораторных исследований организовано проведение контроля соблюдения установленных нормативов ПДВ, ПДС и мониторинга в местах временного хранения (накопления) отходов, который включал в себя:

- контроль качества воздуха рабочей зоны в местах временного накопления отходов;
- контроль уровня загрязнения почвы;
- проведение лабораторных анализов микробиологических, радиологических и химических показателей подземных и сбрасываемых сточных вод.

В рамках программы реализации экологической политики в 2015 году проводились мероприятия по эксплу-

атации и ремонту оборудования подстанций, в числе которых замена масляных выключателей на вакуумные и капитальный ремонт масляных выключателей. Также проводился ремонт маслоприемных устройств трансформаторов, дренажных устройств и замена гравийной подсыпки под ними.

Проводились работы по выводу из эксплуатации и утилизация оборудования, содержащего ПХБ.

Полихлорированные бифенилы (ПХБ) - группа высокоопасных для человека и окружающей среды соединений, в отношении которых в последние годы предприняты значительные усилия по контролю как на национальном, так и на международном уровне. ПХБ входят в список

двенадцати приоритетных СОЗ, которые, согласно Стокгольмской Конвенции, «должны быть запрещены для использования, производство их должно быть прекращено, а все запасы уничтожены».

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчетной даты не было.

СУДЕБНЫЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВА

Решений по судебным разбирательствам, которые вступили в законную силу в 2016 году до подписания бухгалтерской отчетности Общества, не имеется.

Генеральный директор

О.Ю. Исаев

1 марта 2016 г.

Главный бухгалтер



Л.А. Складорова



ПРИЛОЖЕНИЕ 2 ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО ЗА 2015 Г АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД

АКЦИОНЕРАМ ПАО «МРСК ЦЕНТРА»

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО:

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

Место нахождения: Россия, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская ул., д.4;

Основной государственный регистрационный номер – 1046900099498.

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 консолидированной финансовой отчетности ПАО «МРСК Центра», которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированный отчет о движении денежных средств, консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, примечания к консолидированной финансовой отчетности.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА КОНСОЛИДИРОВАННУЮ ФИНАНСОВУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ПАО «МРСК Центра» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой 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 консолидированной финансовой 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 консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой 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 № 05-000086 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 14 февраля 2012г. №4 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005006455.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Центра» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Н.А. Данцер

Э.А. Гареева

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

В тысячах рублей, если не указано иное

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка	7	80 830 287	86 991 622
Операционные расходы	8	(75 204 444)	(88 958 841)
Прочие доходы	7	1 448 480	1 199 392
Результаты операционной деятельности		7 074 323	(767 827)
Финансовые доходы	10	308 245	143 028
Финансовые расходы	10	(4 581 801)	(2 773 539)
Чистые финансовые расходы		(4 273 556)	(2 630 511)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		2 800 767	(3 398 338)
Экономия/(расход) по налогу на прибыль	11	(1 919 820)	113 817
(Убыток)/прибыль за отчетный год		880 947	(3 284 521)
Прочий совокупный доход / (расход)			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	15	70 683	(11 533)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(14 137)	2 307
Итого статьи, которые были или могут быть впоследствии ре- классифицированы в состав прибыли или убытка		56 546	(9 226)
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с уста- новленными выплатами	24	(181 439)	585 257
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		27 476	(43 617)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифициро- ваны в состав прибыли или убытка		(153 963)	541 640
Прочий совокупный доход / (расход) за отчетный год, за выче- том налога на прибыль		(97 417)	532 414
Общий совокупный (расход) / доход за отчетный год		783 530	(2 752 107)
(Убыток)/прибыль, причитающийся:			
Собственникам Компании		852 807	(3 318 288)
Держателям неконтролирующих долей		28 140	33 767
		880 947	(3 284 521)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Общий совокупный (убыток)/доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		755 390	(2 785 874)
Держателям неконтролирующих долей		28 140	33 767
		783 530	(2 752 107)
(Убыток)/прибыль на акцию – базовый и разводненный (руб.)	21	0,020	(0,079)

Генеральный директор

О.Ю. Исаев

Главный бухгалтер

Л.А. Склорова

1 марта 2016 г.





КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

В тысячах рублей, если не указано иное

	Примечание	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	77 639 154	73 086 442
Нематериальные активы	13	1 797 450	590 998
Инвестиции и финансовые активы	15	673 062	550 639
Прочие внеоборотные активы	16	65 768	86 794
Итого внеоборотных активов		80 175 434	74 314 873
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	17	123 220	395 836
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	16 762 252	16 271 633
Предоплата по налогу на прибыль		1 375 661	1 003 113
Запасы	19	2 012 403	1 808 539
Итого оборотных активов		20 273 536	19 479 121
Итого активов		100 448 970	93 793 994
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	20	4 221 794	4 221 794
Резервы		(134 911)	(37 494)
Нераспределенная прибыль		34 672 186	34 647 003
Капитал, причитающийся собственникам Компании		38 759 069	38 831 303
Неконтролирующая доля		127 274	100 359
Итого капитала		38 886 343	38 931 662
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	40 435 180	27 670 000
Обязательства по финансовой аренде	23	-	1 503
Обязательства по вознаграждениям работникам	24	2 344 882	2 051 491
Отложенные налоговые обязательства	14	5 177 990	4 019 997
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	380 688	580 143
Итого долгосрочных обязательств		48 338 740	34 323 134

	Примечание	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	1 676 505	9 609 936
Обязательства по финансовой аренде	23	1 503	82 485
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	8 311 537	8 039 441
Резервы	26	1 099 872	1 162 928
Задолженность по расчетам с персоналом	25	640 000	641 845
Задолженность по налогу на прибыль		71	9 369
Задолженность по прочим налогам	27	1 494 399	993 194
Итого краткосрочных обязательств		13 223 887	20 539 198
Итого обязательств		61 562 627	54 862 332
Итого капитала и обязательств		100 448 970	93 793 994

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

В тысячах рублей, если не указано иное

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Капитал, причитающийся собственникам Компании		
	Уставный капитал (примечание 20)	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитала
Остаток на 1 января 2014 г.	4 221 794	59 211	(629 119)	38 035 501	41 687 387	66 592	41 753 979
(Убыток)/прибыль за отчетный год	-	-	-	(3 318 288)	(3 318 288)	33 767	(3 284 521)
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (примечание 15)	-	(11 533)	-	-	(11 533)	-	(11 533)
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами (примечание 24)	-	-	585 257	-	585 257	-	585 257
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	2 307	(43 617)	-	(41 310)	-	(41 310)
Общий совокупный (расход) / доход за отчетный год	-	(9 226)	541 640	(3 318 288)	(2 785 874)	33 767	(2 752 107)
Операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале							
Дивиденды (примечание 20)	-	-	-	(70 210)	(70 210)	-	(70 210)
Итого операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(70 210)	(70 210)	-	(70 210)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	4 221 794	49 985	(87 479)	34 647 003	38 831 303	100 359	38 931 662
Остаток на 1 января 2015 г.	4 221 794	49 985	(87 479)	34 647 003	38 831 303	100 359	38 931 662
(Убыток)/прибыль за отчетный год	-	-	-	852 807	852 807	28 140	880 947
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (примечание 15)	-	-	-	-	-	-	-
-	70 683	-	-	70 683	-	70 683	-
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами (примечание 24)	-	-	(181 439)	-	(181 439)	-	(181 439)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(14 137)	27 476	-	13 339	-	13 339	-
Общий совокупный (расход) / доход за отчетный год	-	56 546	(153 963)	852 807	755 390	28 140	783 530
Операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале							
Дивиденды (примечание 20)	-	-	-	(827 624)	(827 624)	(1 225)	(828 849)
Прочее движение	-	-	-	-	-	-	-
Итого операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(827 624)	(827 624)	(1 225)	(828 849)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	4 221 794	106 531	(241 442)	34 672 186	38 759 069	127 274	38 886 343

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

В тысячах рублей, если не указано иное

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Убыток / прибыль за отчетный год		880 947	(3 284 521)
Корректировки:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8,12, 13	7 812 923	8 572 361
Убыток от обесценения основных средств	8, 12	728 846	9 056 722
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	7, 8	1 504 937	(179 551)
Чистые финансовые расходы	10	4 273 556	2 630 511
Резерв под обесценение запасов		(3 700)	1 810
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		160 011	342 581
Списание безнадежных долгов	8	245 118	34 951
Расход по налогу на прибыль	11	1 919 820	(113 817)
Корректировки по прочим неденежным операциям		(796 974)	(353 716)
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		16 725 484	16 707 331
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(2 375 811)	(3 495 348)
Изменение запасов		(123 830)	261 587
Изменение инвестиций, финансовых активов и прочих внеоборотных и оборотных активов		(53 674)	5 327
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		68 722	(1 330 697)
Изменение задолженности по расчетам с персоналом		(50 034)	(137 273)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(111 927)	(78 856)
Изменение задолженности по прочим обязательствам		(14 867)	3 962
Изменение задолженности по прочим налогам		501 205	(137 827)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		14 565 268	11 798 206
Проценты уплаченные		(4 427 615)	(2 800 649)
Налог на прибыль уплаченный		(1 047 863)	(1 038 010)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		9 089 790	7 959 547

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(13 579 085)	(12 476 557)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		25 684	7 332
Дивиденды полученные	10	17 526	25 056
Проценты полученные	10	290 719	117 972
Поступления от продажи инвестиций		1 934	79
Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности		(13 243 222)	(12 326 118)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов		26 099 722	11 839 393
Погашение кредитов и займов		(21 311 491)	(7 689 675)
Дивиденды выплаченные		(824 930)	(75 666)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(82 485)	(426 587)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		3 880 816	3 647 465
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(272 616)	(719 106)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		395 836	1 114 942
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	17	123 220	395 836

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

В тысячах рублей, если не указано иное

1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

(А) ГРУППА И ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Публичное акционерное общество «МРСК Центра» (далее – «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») включает российские публичное и акционерные общества (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации). Компания была зарегистрирована 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года № 154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 178 от 1 октября 2004 года), и решением Правления (протокол заседания Правления № 1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого Акционерного Общества РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее «РАО ЕЭС»). С 07 июля 2015 ОАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра», состоявшегося 25.06.2015 (протокол от 26.06.2015 №01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Компания зарегистрирована по адресу: 127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул. д.4.

Фактический адрес компании: 127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул. д.4.

Основной деятельностью Группы является передача электроэнергии и присоединение клиентов к электрическим сетям. В 2013 и 2014 году в соответствии с Приказом Минэнерго России «О передаче функций гарантирующего поставщика» Группа оказывала услуги по сбыту электрической энергии в нескольких областях, в которых она осуществляет свою деятельность (примечание 7).

Группа состоит из ПАО «МРСК Центра» и его дочерних предприятий, представленных в примечании 5.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года государству принадлежали 85,31% акций ПАО «Россети» (прежде ОАО «Холдинг МРСК»), которое, в свою очередь, владело 50,23% акций Компании. ОАО «Холдинг МРСК» было переименовано в ОАО «Российские сети» в соответствии с решением, принятым 23 марта 2013 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Российские

сети» было переименовано в ПАО «Российские сети» в соответствии с решением, принятым 30 июня 2015 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Российские сети», с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Государство оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу электроэнергии.

(В) УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры. 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 2014 году негативное влияние на российскую экономику оказали макроэкономические факторы, в том числе девальвация российского рубля. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста. В 2015 году ситуация несколько выровнялась. Банк России несколько раз снижал ключевую ставку, колебания валютных курсов и инфляция были сглажены. Однако сохраняются риски, что совокупность экономических факторов может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы.

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

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансово-

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(А) ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее – «Финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»).

(В) БАЗА ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ

Финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, оцениваемых по справедливой стоимости, и основных средств, которые были переоценены для целей определения условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2007 года в рамках перехода на МСФО.

(С) ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ВАЛЮТА И ВАЛЮТА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль («руб.»), и эта же валюта является функциональной валютой Компании и всех ее дочерних предприятий, а также валютой, в которой представлена данная Финансовая отчетность.

Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до (ближайшей) тысячи.

(D) ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОЦЕНОК И СУЖДЕНИЙ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в Финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

- примечание 28 – резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности;

вое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

- примечание 29 – классификация договоров аренды.

Информация о допущениях и неопределенностях в оценке, по которым имеет место значительный риск внесения существенных корректировок в течение следующего финансового года, представлена в следующем примечании:

- примечание 12 – определение возмещаемой стоимости основных средств;
- примечание 24 – обязательства по вознаграждениям работникам;
- примечание 31 – условные обязательства.

(Е) ИЗМЕНЕНИЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПОРЯДКА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ

Группа последовательно применила учетную политику, приведенную в примечании 3, ко всем периодам, представленным в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных изменений».
- «Порядок учета сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» (поправки к МСФО (IFRS) 11)».
- «Уточнение допустимых методов начисления амортизации» (поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38).
- «Метод долевого участия применительно к отдельной финансовой отчетности» (поправки к МСФО (IAS) 27).
- «Продажа или вложение активов в рамках сделки между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием» (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28).
- Проект «Усовершенствования к МСФО». Цикл: 2012–2014 годы – различные стандарты.
- «Инвестиционные организации: применение освобождения от необходимости консолидации» (поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28).
- «Проект по пересмотру требований к раскрытию информации» (поправки к МСФО (IAS) 1).

Некоторые показатели предыдущего года были скорректированы для соответствия принципам раскрытия текущего периода.

При необходимости сравнительная информация за предыдущие периоды была представлена с учетом переклассификации статей в связи с применением расширенного порядка представления данных. Количественное

влияние данной переклассификации на сравнительную информацию, указанную в отчете за 12 месяцев 2015 года представлено ниже.

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

31 декабря 2014 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
Выручка	86 991 622	-	86 991 622
Операционные расходы	(88 940 055)	(18 786)	(88 958 841)
Прочие операционные доходы	1 199 392	-	1 199 392
Прибыль от операционной деятельности	(749 041)	(18 786)	(767 827)
Финансовые доходы	124 242	18 786	143 028
Финансовые расходы	(2 773 539)	-	(2 773 539)
Чистые финансовые расходы	(2 649 297)	18 786	(2 630 511)
Прибыль до налогообложения	(3 398 338)	-	(3 398 338)
Расход по налогу на прибыль	113 817	-	113 817
Прибыль за год	(3 284 521)	-	(3 284 521)
Прочий совокупный доход			

Консолидированный отчет о движении денежных средств.

31 декабря 2014 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль (убыток) за отчетный период	(3 284 521)	-	(3 284 521)
Корректировки по статьям:			
Амортизация	8 572 361	-	8 572 361
Убыток от обесценения основных средств	9 056 722	-	9 056 722
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(179 551)	-	(179 551)
Чистые финансовые расходы (нетто)	2 649 297	(18 786)	2 630 511
Резерв под обесценение запасов	1 810	-	1 810
Убыток от выбытия основных средств	342 581	-	342 581
Убыток от списания безнадежных долгов	34 951	-	34 951
Расход по налогу на прибыль	(113 817)	-	(113 817)
Корректировки по прочим неденежным операциям	(353 716)	-	(353 716)
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале	16 726 117	(18 786)	16 707 331

	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(12 476 557)	-	(12 476 557)
Поступления от продажи основных средств	7 332	-	7 332
Дивиденды полученные	25 056	-	25 056
Проценты полученные	99 186	18 786	117 972
Поступления от продажи инвестиций	79	-	79
Поток денежных средств, направленный на инвестиционную деятельность	(12 344 904)	18 786	(12 326 118)

В Примечании 8 «Операционные расходы» уточнена информация по статьям расходов «Услуги связи» и «Прочие расходы»:

31 декабря 2014 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
Услуги связи	44 847	239 719	284 566
Прочие расходы	2 847 065	(239 719)	2 607 346

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

(А) ПРИНЦИПЫ КОНСОЛИДАЦИИ

(I) ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

(II) ОПЕРАЦИИ, ИСКЛЮЧАЕМЫЕ ПРИ КОНСОЛИДАЦИИ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимному исключению операции и сальдо расчетов между предприятиями Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними.

(III) СДЕЛКИ ПО ОБЪЕДИНЕНИЮ БИЗНЕСА

Сделки по объединению бизнеса учитываются методом приобретения по состоянию на дату приобретения, а именно на дату перехода контроля к Группе. Контроль представляет собой право определять финансовую и операционную политику предприятия с целью получения выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля Группа принимает в расчет потенциальные права голосования, которые могут быть исполнены в настоящее время.

Группа оценивает гудвилл на дату приобретения следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемом предприятии; плюс
- если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно, справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенного предприятия; минус
- нетто-величина признанных сумм (как правило, справедливая стоимость) идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств.

Если эта разница выражается отрицательной величиной, то в составе прибыли или убытка за период сразу признается прибыль от выгодной покупки.

В состав переданного возмещения не включаются суммы, относящиеся к урегулированию существующих ранее отношений. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Понесенные Группой в результате операции по объединению бизнеса затраты по сделкам, отличные от затрат, связанных с выпуском долговых или долевых ценных бумаг, относятся на расходы по мере их возникновения.

Любое условное возмещение признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата отражается в составе капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

(IV) НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ

Неконтролирующая доля оценивается как пропорциональная часть идентифицируемых чистых активов приобретаемого предприятия на дату приобретения.

Изменения доли Группы в дочернем предприятии, не приводящее к потере контроля, учитываются как сделки с капиталом.

(V) СДЕЛКИ ПО ОБЪЕДИНЕНИЮ БИЗНЕСА У ПРЕДПРИЯТИЙ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются, как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересчитываются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности приобретенных предприятий. Компоненты капитала приобретенных предприятий суммируются с соответствующими компонентами капитала Группы, за исключением того, что уставный капитал приобретенных компаний признается как часть нераспределенной прибыли. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе капитала.

(B) ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

(I) НЕПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

К непроизводным финансовым активам относятся инвестиции в капитал, торговая и прочая дебиторская

задолженность, денежные средства и эквиваленты денежных средств.

Группа первоначально признает займы, дебиторскую задолженность и депозиты на дату их выдачи/возникновения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по этому финансовому активу, либо, когда она передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив. Любые суммы процентов по переданному финансовому активу, возникшие или оставшиеся у Группы признаются в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа классифицирует непроизводные финансовые активы по следующим категориям: займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность

К категории займов и дебиторской задолженности относятся некотируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

В категорию займов и дебиторской задолженности включены финансовые активы следующих категорий: дебиторская задолженность по торговым и иным операциям (см. примечание 16 и примечание 18) и денежные средства и эквиваленты денежных средств (см. примечание 17).

Денежные средства и эквиваленты денежных средств

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше с даты приобретения, подверженные незначительному риску изменения их справедливой стоимости.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые намеренно были определены в указанную категорию, или которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий финансовых активов. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (см. примечание 3(f)(i)), признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении накопленная в составе капитала сумма прибыли или убытка реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период.

Инвестиции в долевые ценные бумаги, которые не котируются на фондовой бирже, справедливая стоимость которых не может быть надежно оценена, отражаются по фактической стоимости за вычетом убытков от обесценения.

К финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, отнесены долевые ценные бумаги.

(II) НЕПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Все финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия.

Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств.

Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Прочие финансовые обязательства включают в себя кредиты и займы, кредиторскую задолженность по торговым и иным операциям.

(C) ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

(I) ПРИЗНАНИЕ И ОЦЕНКА

Объекты основных средств, отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Себестоимость основных средств по состоянию на 1 января 2007 года, то есть на дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости на указанную дату.

В себестоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если значительные компоненты, составляющие объект основных средств, имеют разный срок полезного использования, они учитываются как отдельные объекты (значительные компоненты) основных средств.

Сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

(II) ПОСЛЕДУЮЩИЕ ЗАТРАТЫ

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

(III) АМОТИЗАЦИЯ

Амортизация рассчитывается исходя из себестоимости актива за вычетом его остаточной стоимости.

Каждый компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в разбивке по видам были следующими:

здания	7 – 50 лет;
сети линий электропередач	5 – 40 лет;
оборудование для трансформации электроэнергии	3 – 20 лет;
другие	1 – 25 лет.

Методы амортизации, ожидаемые сроки использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

(IV) АРЕНДОВАННЫЕ АКТИВЫ

Если Группа удерживает активы на основании договоров аренды, в соответствии с которыми Группа принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с владением, в отношении данных активов, то такие договоры классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к данному активу.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды распределяются между финансовым расходом и уменьшением непогашенного обязательства. Финансовые расходы подлежат распределению по периодам в течение срока аренды таким образом, чтобы периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства оставалась постоянной.

Прочие договоры аренды являются договорами операционной аренды. Активы, арендуемые в рамках этих договоров, в отчете о финансовом положении Группы не отражаются. Расходы по операционной аренде (за вычетом льгот, предоставленных арендодателем) начисляются линейным способом и отражаются в составе прибыли или убытка на протяжении всего срока аренды.

(V) ЗАТРАТЫ ПО ЗАЙМАМ

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том периоде, в котором они понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные Группой в связи с заемными средствами.

(D) НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

(I) НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ ОТЛИЧНЫЕ ОТ ГУДВИЛЛА

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(II) ПОСЛЕДУЮЩИЕ ЗАТРАТЫ

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за период по мере возникновения.

(III) АМОРТИЗАЦИЯ

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе фактической стоимости актива или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

Применительно к нематериальным активам, отличным от гудвилла, амортизация начисляется с момента готовности этих активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в соответствующих активах.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

программное обеспечение	1 – 10 лет;
прочие нематериальные активы	1 – 20 лет.

В конце каждого отчетного года методы амортизации, сроки полезного использования и величины остаточной стоимости анализируются на предмет необходимости их пересмотра и в случае необходимости пересматриваются.

(E) ЗАПАСЫ

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи.

Фактическая себестоимость запасов включает в себя затраты на приобретение, производство, обработку и прочие затраты на приведение запасов в их соответствующее состояние и доставку до их настоящего местоположения. Стоимость запасов оценивается по средневзвешенной себестоимости.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(F) ОБЕСЦЕНЕНИЕ

(I) НЕПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, неблагоприятные изменения в платёжном статусе заемщиков, экономические условия, связанные с неисполнением обязательств, или исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестициям в долевыми ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете резерва под обесценение. Если Группа считает, что перспективы возмещения актива не являются реалистичны-

ми, соответствующие суммы списываются. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющих в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава капитала в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период). Любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевого ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющих в наличии для продажи, признается в составе прочего совокупного дохода.

(II) НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или его единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится данный актив (ЕГДП), превышает его возмещаемую величину.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения актива, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП.

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной ЕГДП. Стоимость корпоративного актива распределяется между ЕГДП на какой-либо разумной и последовательной основе и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той ЕГДП, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП, относятся на пропорциональной основе на уменьшение балансовой стоимости активов в составе соответствующей ЕГДП (группы ЕГДП).

Убытки от обесценения, признанные в прошлых отчетных периодах, анализируются на каждую отчетную дату на предмет выявления признаков их уменьшения или подтверждения их отсутствия. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(Г) РЕЗЕРВЫ

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(Н) ВЫРУЧКА

Выручка от передачи электроэнергии признается на основании актов оказанных услуг. Акт составляется по каждому контрагенту, в соответствии с заключенным договором о предоставлении услуг на основании показаний приборов учета и «котловых» тарифов, утвержденных Региональной энергетической комиссией каждой области, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

Выручка от продажи электроэнергии признается на основании:

- ежемесячных актов приемки электроэнергии по договорам электроснабжения (договорам продажи

электроэнергии) юридических лиц на основе показаний приборов учета и нерегулируемых цен, складывающихся на розничном рынке в расчетный период;

- ежемесячных документов (квитанций) на потребление коммунальных услуг физическими лицами на основе показаний приборов учета и тарифов, утвержденных Региональной энергетической комиссией.

Выручка от предоставления услуг по присоединению представляет собой возмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Тарифы на присоединение клиентов к электрическим сетям утверждаются ФСТ России и РЭК каждой области, в которой функционирует Группа. Условия и суммы вознаграждения не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии и согласовываются по отдельности. Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения клиента к электрической сети. Для контрактов, в которых предусматривается поэтапное оказание услуг по присоединению, выручка признается пропорционально стадии завершенности работ, при подписании клиентом акта оказанных услуг.

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

(I) ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по денежным средствам на счетах в банках и банковским депозитам и дивидендный доход. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка за период в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, обязательствам по вознаграждениям работникам и финансовой аренде. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

(J) НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Он отражается в составе прибыли или убытка за период, за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым

мым непосредственно в составе капитала или в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой.

Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, в той мере, в которой Группа способна контролировать сроки восстановления этих временных разниц и существует вероятность, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, которые следовали бы из способа, которым Группа намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

При определении суммы текущего и отложенного налога Группа учитывает влияние неопределенных налоговых обязательств, а также возможность признания к взысканию дополнительных сумм налога, штрафов и пеней. Группа считает, что ее начисления налоговых обязательств отвечают требованиям для всех налоговых периодов, которые могут быть проверены налоговыми органами, основываясь на оценке многих факторов, включая толкование налогового законодательства и опыт работы. Данное суждение опирается на расчетные оценки и допущения и может задействовать ряд мнений о будущих событиях. Возможно появление новой информации, влияющей на суждение Группы о соответствии требованиям существующих налоговых обязательств;

такие изменения налоговых обязательств повлияют на расходы по налогу на прибыль в том периоде, в котором это решение принято.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности и, поэтому налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежат.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в которой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(К) ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

(I) ПЛАНЫ С УСТАНОВЛЕННЫМИ ВЗНОСАМИ

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда

предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

(II) ПЛАНЫ С УСТАНОВЛЕННЫМИ ВЫПЛАТАМИ

План с установленными выплатами представляет собой план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлом периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом все непризнанные суммы затрат, относящиеся к услугам, уже предоставленным работниками в рамках трудовых соглашений в прошлые периоды, и справедливая стоимость активов по соответствующему плану вычитаются. Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием по методу прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии), признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов на чистое обязательство плана за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства плана с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству плана на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства плана за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

(III) ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от вы-

плат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается.

Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы на отчетную дату и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения.

Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Переоценки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

(IV) КРАТКОСРОЧНЫЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(L) УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Обыкновенные акции классифицируются в категорию капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как вычит из величины капитала.

(M) ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Группа представляет показатель базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированное на количество находящихся у нее собственных акций.

(N) СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в резуль-

тате которой может быть заработана выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируются Правлением Компании, ответственным за принятие оперативных решений Группы, с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов.

Отчетные данные о результатах деятельности сегментов, направляемые Правлению Компании, ответственному за принятие оперативных решений Группы, включают статьи, которые относятся к сегменту непосредственно, а также те, которые могут быть отнесены к нему на разумной основе.

(O) КОНЦЕССИОННЫЕ ДОГОВОРЫ

Группа применяет разъяснение КРМФО (IFRIC) 12 к государственно-частным концессионным соглашениям на предоставление услуг, если:

- поставщик концессии контролирует или регулирует то, какие услуги должен предоставить оператор в отношении инфраструктуры, кому он должен предоставить их и по какой цене; и
- поставщик концессии контролирует – на правах собственности, правах использования с целью извлечения выгоды или ином основании – любая значительная остаточная доля в инфраструктуре в конце периода действия соглашения.

Группа ведет учет доходов и расходов, касающихся услуг по строительству, в соответствии с МСФО (IAS) 11 и доходов и расходов, касающихся услуг по передаче электроэнергии, в соответствии с МСФО (IAS) 18.

Группа признает вознаграждение, полученное или подлежащее получению по договору концессии, по его справедливой стоимости.

Группа признает финансовый актив в той степени, в которой она имеет безусловное договорное право на получение денежных средств или другого финансового актива от поставщика концессии или по его указанию за выполнение услуг по строительству; поставщик концессии имеет небольшой выбор, позволяющий ему избежать оплаты, или вовсе не имеет такого выбора, обычно потому что соглашение обеспечивается правовой санкцией.

Группа признает нематериальный актив в той степени, в которой она получает право взимать плату с пользователей услуг.

По финансовому активу сумму к получению от поставщика концессии или по его указанию Группа учитывает в соответствии с МСФО (IAS) 39 как:

- ссуду или дебиторскую задолженность;

- финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи; или
- если обозначен так при первоначальном признании, финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости, изменения которого отражаются в составе прибыли или убытка, если соблюдаются условия такой классификации.

Группа учитывает нематериальный актив в соответствии с МСФО (IAS) 38. Пункты 45-47 МСФО (IAS) 38 предоставляют руководство по оценке нематериальных активов, приобретенных в обмен на неденежный актив или активы, или сочетание денежных и неденежных активов. Срок амортизации по нематериальному активу Группа определяет, как период действия концессионного соглашения. Группа тестирует нематериальный актив на обесценение в соответствии с МСФО (IAS) 36.

Группа капитализирует в состав нематериального актива затраты по займам в соответствии с МСФО (IAS) 23, относящиеся к строительной фазе концессионного соглашения. Прочие затраты по займам, относящиеся к концессионному соглашению, Группа признает в составе расходов в периоде, в котором они были понесены.

(P) НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И РАЗЪЯСНЕНИЯ, ЕЩЕ НЕ ПРИНЯТЫЕ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2015 года и их требования не учитывались при подготовке данной Консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

- В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную версию стандарта МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Окончательная версия стандарта МСФО (IFRS) 9 заменяет стандарт МСБУ (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также все предыдущие версии стандарта МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или позднее. Новый стандарт устанавливает требования к представлению в финансовой отчетности остатков по счету отложенных тарифных разниц, возникающих

при предоставлении организацией клиентам товаров или услуг по ценам или тарифам, являющимся предметом тарифного регулирования. Группа еще не определила результат потенциального влияния данного стандарта на её финансовое положение или результаты деятельности.

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 или позднее. Новый стандарт устанавливает принципы, которые должна применять организация при отражении полезной для пользователей финансовой отчетности информации о характере, величине, распределении во времени и неопределенности выручки и денежных потоков, обусловленных договором с покупателем. Группа еще не определила результат потенциального влияния данного стандарта на её финансовое положение или результаты деятельности.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Группа не ожидает, что указанные поправки окажут существенное влияние на её финансовое положение или результаты деятельности.
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1

4 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

января 2019 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта при условии, что МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» будет также применен. МСФО (IFRS) 16 заменяет действующее руководство в отношении учета аренды, включая МСФО (IAS) 17 «Аренда», КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков договора аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Анализ сущности сделок, имеющих юридическую форму аренды». Новый стандарт отменяет двойную модель учета, применяемую в настоящее время в учете арендатора. Данная модель требует классификацию аренды на финансовую аренду, отражаемую на балансе, и операционную аренду, учитываемую за балансом. Вместо нее вводится единая модель учета, предполагающая отражение аренды на балансе и имеющая сходство с действующим в настоящее время учетом финансовой аренды.

Для арендодателей правила учета, действующие в настоящее время, в целом сохраняются - арендодатели продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

- Различные поправки, выпущенные в рамках ежегодного Проекта «Усовершенствования к МСФО», были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2016 года. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных усовершенствований на её финансовое положение или результаты деятельности.

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в примечании 28.

5 ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Перечень дочерних обществ

Страна регистрации	Доля собственности/ голосующих акций на 31 декабря 2015г., %	Доля собственности/ голосующих акций на 31 декабря 2014г., %
АО «Санаторий «Энергетик»	100	100
АО «Ярославская электросетевая компания»	51	51
ОАО «Яргорэлектросеть»	-	100
ОАО «Энергосервисная компания»	-	100
ЗАО «Центр инноваций и энергоэффективности»	51	51

В сентябре 2014 года Компания как единственный акционер ОАО «Яргорэлектросеть» приняла решение о ликвидации ОАО «Яргорэлектросеть» в добровольном порядке. 15 апреля 2015 ОАО «Яргорэлектросеть» была ликвидирована. Объекты электросетевого хозяйства ОАО «Яргорэлектросеть», участвующие в передаче электрической энергии и в осуществлении мероприятий по технологическому присоединению, и имущества, обеспечивающего выполнение функций по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, переданы к Компании, как к единственному акционеру.

С 08 июля 2015 года ОАО «Ярославская электросетевая компания» переименовано в АО «Ярославская электросетевая компания» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «Ярославская электросетевая компания», состоявшегося 26.06.2015 (протокол от 26.06.2015 №01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

С 07 октября 2015 года ОАО «Энергетик» переименовано в АО «Санаторий «Энергетик» на основании

6 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Группа выделила одиннадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы и являются филиалами Компании. Эти стратегические бизнес-единицы оказывают сходные услуги по передаче электроэнергии и подключению к электросетям, и управление ими осуществляется отдельно. Кроме того, в 2013 и 2014 году пять подразделений (Брянскэнерго, Курскэнерго, Орелэнерго, Тверьэнерго и Смоленскэнерго) осуществляли функции гарантирующего поставщика электроэнергии (примечание 7). Внутренние управленческие отчеты по каждой из стратегических бизнес-единиц анализируются Правлением Компании, ответственным за принятие оперативных решений Группы, как минимум ежеквартально.

решения единственного акционера ОАО «Энергетик» от 07.09.2015 (протокол от 07.09.2015 №30/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

В августе 2014 года ОАО «Энергосервисная компания» в судебном порядке была признана банкротом. В компании открыта процедура конкурсного управления, назначен конкурсный управляющий. Группа считает, что по состоянию на 31.12.2015 года отсутствуют признаки контроля в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» включая возможность получать информацию, необходимую для осуществления своих полномочий (в том числе финансовую и иную информацию, необходимую для определения стоимости активов и обязательств по МСФО), возможность использовать свои полномочия в отношении указанной организации с целью оказания влияния на величину дохода, а также возможность участия в принятии решений, касающихся финансовой и хозяйственной политики указанной организации, и другие признаки.

Категория «Прочие» включает операции дочерних предприятий и исполнительного аппарата. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты ни в 2015, ни в 2014 годах.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе сегментных показателей прибыли до уплаты налогов, расходов на амортизацию и процентных расходов (ЕБИТДА), отраженных во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением Компании.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бух-

галтерского учета, и которая значительно отличается от консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей, предоставляемых на рассмотрение Правлению Компании, с аналогичными показателями данной Финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для того, чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты сегментов представляют собой общую стоимость приобретения основных средств в течение года.

(I) ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТАХ

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Белгородэнерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэнерго	Курскэнерго	Липецк-энерго	Орелэнерго	Смоленскэнерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	12 607 530	4 360 490	10 916 421	4 038 658	6 463 925	8 690 451	3 713 089	5 895 553	4 682 304	8 655 622	7 709 567	-	77 733 610
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271 907	271 907
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	220 818	6 775	166 922	88 265	47 168	73 751	15 431	121 330	27 497	146 805	244 940	9 877	1 169 579
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая выручка	283 677	63 267	125 515	39 146	44 464	49 889	26 810	97 658	32 803	47 042	111 736	57 494	979 501
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	1 879	1 080	2 966
Итого выручка отчетного сегмента	13 112 025	4 430 532	11 208 858	4 166 069	6 555 557	8 814 091	3 755 330	6 114 541	4 742 611	8 849 469	8 068 122	340 358	80 157 563
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	1 508 592	(104 771)	1 218 138	531 302	(70 983)	494 331	25 831	543 789	527 365	12 360	1 206 497	68 569	5 961 020
Финансовые доходы	55 003	18 061	36 767	11 431	25 664	31 921	10 089	16 114	13 413	20 869	27 955	383	267 670
Финансовые расходы	(548 929)	(261 246)	(425 134)	(160 177)	(213 442)	(244 505)	(183 424)	(546 161)	(339 300)	(872 337)	(400 781)	(617)	(4 196 053)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	1 014 666	(347 956)	829 771	382 556	(258 761)	281 747	(147 504)	13 742	201 478	(839 108)	833 671	68 335	2 032 637
Амортизация	2 328 771	433 077	888 751	519 230	736 880	1 090 534	354 751	819 981	375 267	641 162	871 070	23 590	9 083 064
ЕВИТДА	3 892 366	346 367	2 143 656	1 061 963	691 561	1 616 786	390 671	1 379 884	916 045	674 391	2 105 522	92 542	15 311 754
Активы отчетного сегмента	25 217 202	5 775 222	12 107 095	5 803 309	7 956 006	15 828 331	3 963 374	8 408 157	5 856 921	13 353 323	11 784 898	2 162 169	118 216 007
Основные средства	22 822 085	4 216 036	10 547 947	5 109 597	6 812 465	13 413 772	3 332 402	6 373 143	4 840 169	8 421 744	9 393 616	266 383	95 549 359
Обязательства отчетного сегмента	3 178 274	778 149	1 810 589	640 100	1 280 912	1 295 351	501 086	1 050 065	718 218	3 452 364	1 488 808	45 480 069	61 673 985
Капитальные затраты	3 485 441	247 608	1 264 008	667 243	498 737	1 055 919	376 231	1 113 232	1 268 320	1 586 389	1 371 434	56 725	12 991 287

* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	Белгородэнерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэнерго	Курскэнерго	Липецк-энерго	Орелэнерго	Смоленскэнерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	12 204 685	5 106 101	10 346 290	3 934 141	6 438 951	8 678 176	3 529 061	5 502 236	4 427 750	8 389 922	7 306 497	-	75 863 810
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 564	995 265	1 035 829
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	159 611	19 343	285 777	59 930	181 724	77 260	24 882	72 114	31 483	481 640	101 501	150 783	1 646 048
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	277	-	277
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	2 402 744	-	-	1 085 336	-	199 646	2 443 200	-	2 169 181	-	-	8 300 107
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая выручка	251 544	37 952	108 624	33 496	45 655	36 427	50 382	300 382	30 225	65 882	43 774	140 821	1 145 164
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	806	14 109	14 915
Итого выручка отчетного сегмента	12 615 840	7 566 140	10 740 691	4 027 567	7 751 666	8 791 863	3 803 971	8 317 932	4 489 458	11 106 625	7 493 419	1 300 978	88 006 150
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	1 235 767	173 435	1 487 681	513 118	204 457	1 416 784	281 065	476 177	399 447	280 021	790 871	213 131	7 471 954
Финансовые доходы	18 962	13 317	16 404	5 440	3 070	9 566	3 434	7 235	5 746	8 909	14 572	5 914	112 569
Финансовые расходы	(446 047)	(120 487)	(124 467)	(121 706)	(141 438)	(198 971)	(129 173)	(285 254)	(253 057)	(420 627)	(260 373)	(26 491)	(2 528 091)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	808 682	66 265	1 379 618	396 852	66 089	1 227 379	155 326	198 158	152 136	(131 697)	545 070	192 554	5 056 432
Амортизация	2 379 470	406 900	783 229	463 967	688 261	980 669	332 551	745 726	347 287	577 225	669 703	152 113	8 527 101
ЕВИТДА	3 634 199	593 652	2 287 314	982 525	895 788	2 407 019	617 050	1 229 138	752 480	866 155	1 475 146	371 158	16 111 624
Активы отчетного сегмента	24 046 307	6 487 241	11 654 200	5 571 269	8 052 605	15 605 393	3 873 774	7 461 880	4 807 245	11 774 838	9 378 979	5 150 768	113 864 499
Основные средства	21 654 953	4 422 038	10 130 359	4 968 252	6 794 083	13 413 666	3 274 458	5 995 960	3 940 803	7 216 175	7 341 990	2 015 541	91 168 278
Обязательства отчетного сегмента	2 887 735	532 660	1 602 265	635 450	996 833	1 304 414	548 178	1 110 442	633 441	3 118 306	1 259 725	41 568 123	56 197 572
Капитальные затраты	2 456 658	515 098	1 399 971	681 720	905 219	1 812 887	605 753	1 086 722	521 280	1 118 648	1 071 982	205 298	12 381 236

* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

(II) ОСНОВНОЙ ПОКУПАТЕЛЬ

В 2015 году объем продаж одному покупателю отчетного сегмента Группы (Белгородэнерго) составил примерно 9% (6 991 523 тыс. руб.) от общей выручки Группы (в 2014 – 8 581 739 тыс. руб. или 10% от общей выручки Группы).

(III) СВЕРКА, УВЯЗЫВАЮЩАЯ ПОКАЗАТЕЛИ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТОВ ПО ВЫРУЧКЕ, ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД, АКТИВАМ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ

Сверка основных показателей, представленных в отчете Правлению Компании, с аналогичными показателями в данной Консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже:

Выручка	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Общая выручка отчетных сегментов	80 157 563	88 006 150
Исключение выручки от продаж между сегментами	(274 873)	(1 051 021)
Переклассификация	947 597	36 493
Консолидированная выручка	80 830 287	86 991 622

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ЕБИТДА отчетных сегментов	15 311 754	16 111 624
Убыток от обесценения основных средств	(728 846)	(9 056 722)
Корректировки по основным средствам	(109 966)	(125 416)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	53 674	30 016
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	111 927	78 856
Корректировка по финансовой аренде	82 858	429 014
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	(29 880)	20 564
Резерв под обесценение запасов	(165)	756
Амортизация нематериальных активов	202 065	287 973
Корректировка по резерву под судебные разбирательства	-	-
Прочие корректировки	302 070	170 897
Консолидированная прибыль до процентов, налогообложения и амортизации (ЕБИТДА)	15 195 491	7 947 562
Амортизация	(7 812 923)	(8 572 361)
Процентные расходы	(4 352 520)	(2 512 823)
Процентный расход по финансовой аренде	(5 402)	(72 463)
Процентный расход по обязательствам по вознаграждениям работникам	(223 879)	(188 253)
Процентные доходы	-	-
Налог на прибыль	(1 919 820)	113 817
(Убыток) / прибыль за год в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	880 947	(3 284 521)

Активы	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Общие активы отчетных сегментов	118 216 007	113 864 499
Убыток от обесценения основных средств	(728 846)	(9 056 722)
Исключение стоимости инвестиций в дочерние предприятия	(17 295)	(1 117 395)
Исключение прочих межсегментных активов	(33 025)	(418 391)
Корректировки балансовой стоимости основных средств	(17 181 359)	(9 023 891)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	438 693	385 019
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	-	29 880
Резерв под обесценение запасов	(1 717)	(1 495)
Корректировка по отложенному налогу на прибыль	(1 203 808)	(1 022 384)
Прочие корректировки	960 320	154 874
Итого консолидированные активы	100 448 970	93 793 994

Обязательства	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Общие обязательства отчетных сегментов	61 673 985	56 197 572
Исключение межсегментных обязательств	(34 852)	(417 168)
Корректировка по финансовой аренде	1 503	83 988
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	2 344 882	2 051 491
Корректировка по отложенному налогу на прибыль	(2 346 030)	(2 999 413)
Прочие корректировки	(76 861)	(54 138)
Итого консолидированные обязательства	61 562 627	54 862 332

7 ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, выручка включает:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Услуги по передаче электроэнергии	77 733 610	69 110 930
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	15 052 987
Услуги по подключению к электросетям	1 169 579	1 646 048
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	311 300	476 209
Арендная плата	55 313	66 953
Выручка по концессионному договору	972 341	-
Прочая выручка	588 144	638 495
	80 830 287	86 991 622

Выручка от предоставления услуг по подключению представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям.

В 2013 году в соответствии с Приказами Минэнерго России «О передаче функций гарантирующего поставщика» Компания стала осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Брянской, Орловской, Курской, Тверской и Смоленской областей. Таким образом, помимо оказания услуг по транспортировке электроэнергии, отдельные подразделения Компании начали оказывать услуги по сбыту электрической энергии, включая приобретение электрической энергии на оптовом рынке и продажу её на розничном рынке, заключение договоров энергоснабжения и купли-продажи со всеми потребителями, в том числе и с населением. Срок выполнения функций гарантирующего поставщика был установлен до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса по выбору гарантирующего поставщика в вышеуказанных регионах деятельности Компании, но не более 12 месяцев. В первом полугодии 2014 года согласно решениям Минэнерго России, функция гарантирующего поставщика электроэнергии в Брянской, Орловской, Курской, Тверской и Смоленской областей была

передана от Компании к ОАО «АтомЭнергоСбыт», ООО «ТЭК-Энерго» и дочернему обществу ОАО «Интер РАО ЕЭС». В зоне деятельности ООО «ТверьоблэнергоСбыт» в Тверской области Компания начала осуществлять функцию гарантирующего поставщика с февраля 2014 года.

Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности за 2015 года, отсутствует (за 2014 года выручка от перепродажи электроэнергии и мощности включает часть выручки на сумму 6 752 880 тыс. руб., относящуюся к передаче электроэнергии, реализованной в рамках договоров энергоснабжения). Тариф на продажу электроэнергии по договорам энергоснабжения рассчитывается с учетом платы за передачу.

Выручка по концессионному договору представляет собой вознаграждение за услуги по строительству объектов концессионного соглашения, подлежащее получению Группой, и представлена правами на нематериальный актив. Вознаграждение признается по его справедливой стоимости (примечание 13).

За годы, закончившиеся 31 декабря, прочие доходы включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Доходы от безвозмездно полученных основных средств (включая излишки по инвентаризации)	714 565	413 156
Доходы в виде штрафов, пеней, неустоек	292 346	188 383
Нетто-доходы от восстановления резерва под обесценение дебиторской задолженности	-	179 551
Доходы в виде стоимости материально-производственных запасов, полученных при списании основных средств	126 071	115 378
Доходы от возмещения издержек и убытков	82 240	94 298
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	72 959	90 127
Возмещение страховых случаев	52 980	41 342
Списание кредиторской задолженности	20 871	26 017
Доходы от безвозмездно полученных МПЗ (включая излишки по инвентаризации)	127	-
Прочие доходы	86 321	51 140
	1 448 480	1 199 392

8 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Передача электроэнергии	26 435 032	26 530 346
Расходы на персонал (примечание 9)	17 798 496	16 684 669
Приобретенная электроэнергия на компенсацию потерь	10 640 307	10 056 845
Амортизация	7 812 923	8 572 361
Сырье и материалы	2 666 635	2 600 372
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	1 504 937	-
Налоги, кроме налога на прибыль	1 074 812	882 910
Расходы по концессионному договору	875 983	-
Убыток от обесценения основных средств	728 846	9 056 722
Убытки прошлых лет	630 319	1 430 683
Арендная плата	549 588	524 064
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	510 017	512 312
Информационные услуги	338 715	271 969
Энергия для собственных нужд	323 364	380 473
Услуги охраны	298 700	307 732
Признанные оценочные обязательства	277 947	378 272
Услуги связи	274 352	284 566
Списание безнадежных долгов	245 118	34 951
Страхование	144 460	124 945
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	41 734	162 532
Транспортные расходы	8 184	5 921
Целевые и членские взносы	3 106	8 410
Электроэнергия для перепродажи	-	7 540 440
Прочие расходы	2 020 869	2 607 346
	75 204 444	88 958 841

Резерв под обесценение дебиторской задолженности, признанный за отчетный период, относится к обесценению торговой дебиторской задолженности по компаниям, с которыми имеются разногласия по передаче э/э, а также по компаниям, имеющим задолженность по перепродаже электроэнергии и мощности.

Расходы по концессионному договору представляют собой затраты Группы на строительство объектов концессионного соглашения (примечание 13).

Убыток от обесценения основных средств, признанный за период, определяется в результате тестирования активов Группы на предмет экономического обесценения (примечание 12).

9 РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Заработная плата	11 544 584	11 035 870
Отчисления в Государственный Пенсионный фонд	2 757 467	2 610 454
Страховые взносы	1 075 075	941 900
Резерв по неиспользованным отпускам	997 806	790 065
Материальная помощь	615 511	574 821
Резерв по выплатам вознаграждения руководству	247 672	148 988
Стоимость трудозатрат текущего периода (примечание 24)	73 905	107 212
Стоимость трудозатрат прошлых периодов (примечание 24)	6 680	24 002
Переоценка прочих долгосрочных выплат (примечание 24)	-	(34)
Прочие расходы на персонал	479 796	451 391
	17 798 496	16 684 669

За 2015 год среднесписочная численность персонала, занятого как в производственной, так и непроизводственной сфере, составила 29 677 человек (за 2014 год: 30 337 человека).

10 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Финансовые доходы		
Процентные доходы	290 719	117 972
Дивиденды	17 526	25 056
	308 245	143 028
Финансовые расходы		
Процентные расходы	4 352 520	2 512 823
Процентный расход по обязательствам по финансовой аренде	5 402	72 463
Процентный расход по обязательствам по вознаграждениям работникам (примечание 24 б)	223 879	188 253
	4 581 801	2 773 539

11 ЭКОНОМИЯ/РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Применимая налоговая ставка для Группы составляет 20%. За годы, закончившиеся 31 декабря, экономия / (расход) по налогу на прибыль составляет:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Текущий налог на прибыль		
Отчетный год	(943 326)	(1 022 131)
Корректировки в отношении предшествующих лет	194 838	81 889
	(748 488)	(940 242)
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(1 171 424)	1 056 727
Изменение в налоговой базе основных средств	92	(2 668)
	(1 171 332)	1 054 059
	(1 919 820)	113 817

В 2015 году Группа пересчитала налог на прибыль за предыдущие периоды (2013-2014 годы), в результате урегулирования разногласий с контрагентами в судебном и досудебном порядке. В результате налог на прибыль, излишне начисленный в предыдущие периоды, составил согласно уточненным налоговым декларациям, предоставленным в налоговые органы, 194 838 тыс. руб.

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
	До налого- обложения	Налог	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог	За вычетом налога
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	70 683	(14 137)	56 546	(11 533)	2 307	(9 226)
Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами	(181 439)	27 476	(153 963)	585 257	(43 617)	541 640
	(110 756)	13 339	(97 417)	573 724	(41 310)	532 414

Сверка прибыли до налогообложения представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	%	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	%
(Убыток) / прибыль до налогообложения	2 800 767	100	(3 398 338)	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	(560 153)	(20)	679 668	(20)
Корректировки в отношении предшествующих периодов	194 838	7	81 889	(2)
Изменение в налоговой базе по основным средствам	92	-	(2 668)	-
Налоговый эффект расходов, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль	(1 554 597)	(56)	(645 072)	19
	(1 919 820)	(69)	113 817	(3)

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансфор- маторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Условно-первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2014 г.	24 509 284	44 507 969	25 253 138	14 698 795	4 358 006	113 327 192
Реклассификация между группами	(4 672)	38 966	80 233	(114 527)	-	-
Поступления	60 265	268 223	83 550	5 056	12 359 461	12 776 555
Ввод в эксплуатацию	2 970 784	5 816 856	2 850 649	1 409 831	(13 048 120)	-
Выбытия	(5 129)	(50 631)	(237 311)	(333 399)	(90 137)	(716 607)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	27 530 532	50 581 383	28 030 259	15 665 756	3 579 210	125 387 140
Остаток на 1 января 2015 г.	27 530 532	50 581 383	28 030 259	15 665 756	3 579 210	125 387 140
Реклассификация между группами	1 093 197	(1 120 604)	30 133	(2 726)	-	-
Поступления	83 849	526 143	151 900	179	12 343 409	13 105 480
Ввод в эксплуатацию	2 890 902	4 808 431	3 503 354	1 088 507	(12 291 194)	-
Выбытия	(9 096)	(35 932)	(25 340)	(214 672)	(152 644)	(437 684)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	31 589 384	54 759 421	31 690 306	16 537 044	3 478 781	138 054 936

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансфор- маторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Накопленная амортизация и обесценение						
Остаток на 1 января 2014 г.	(5 280 452)	(16 443 278)	(6 843 569)	(6 686 151)	-	(35 253 450)
Реклассификация между группами	(1 892)	(20 044)	(18 408)	40 344	-	-
Амортизация за период	(1 499 176)	(3 148 426)	(1 631 712)	(1 996 508)	-	(8 275 822)
Выбытия	2 190	28 318	87 148	167 640	-	285 296
Обесценение	(1 804 219)	(4 080 386)	(1 969 657)	(626 627)	(575 833)	(9 056 722)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	(8 583 549)	(23 663 816)	(10 376 198)	(9 101 302)	(575 833)	(52 300 698)
Остаток на 1 января 2015 г.	(8 583 549)	(23 663 816)	(10 376 198)	(9 101 302)	(575 833)	(52 300 698)
Реклассификация между группами	(316 050)	147 860	(165 737)	108 575	225 352	-
Амортизация за период	(1 302 092)	(2 923 034)	(1 599 690)	(1 764 112)	-	(7 588 928)
Выбытия	3 538	30 694	18 459	123 038	26 961	202 690
Обесценение	(12 210)	(364 282)	(217 028)	10 780	(146 106)	(728 846)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	(10 210 363)	(26 772 578)	(12 340 194)	(10 623 021)	(469 626)	(60 415 782)
Балансовая стоимость						
Остаток на 1 января 2014 г.	19 228 832	28 064 691	18 409 569	8 012 644	4 358 006	78 073 742
Остаток на 31 декабря 2014 г.	18 946 983	26 917 567	17 654 061	6 564 454	3 003 377	73 086 442
Остаток на 31 декабря 2015 г.	21 379 021	27 986 843	19 350 112	5 914 023	3 009 155	77 639 154

По состоянию на 31 декабря 2015 года в состав незавершенного строительства входили авансовые платежи по основным средствам в сумме 2 782 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 10 090 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 334 349 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 177 948 тыс. руб.).

Затраты на привлечение заёмных средств, величина которых за 2015 год составила 274 810 тыс. руб. с применением ставки капитализации 8,75-18% (2014: 225 974 тыс. руб. с применением ставки капитализации 7,25-11,4%), были включены в стоимость основных средств и представляют собой процентные расходы по кредитам.

АРЕНДОВАННЫЕ ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа арендует транспортные средства (на 31 декабря 2014 года – транспортные средства и трансформаторные подстанции) по договорам финансовой аренды. По истечении срока действия договоров финансовой аренды право

собственности на арендованные активы переходит к Группе.

На 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года остаточная стоимость арендованных основных средств, учитываемых в составе основных средств Группы, составила:

	Трансформаторные подстанции	Прочее	Итого
Стоимость	8 188	552 062	560 250
Накопленная амортизация	(2 877)	(130 748)	(133 625)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014г.	5 311	421 314	426 625
Стоимость	-	32 663	32 663
Накопленная амортизация	-	(14 247)	(14 247)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015г.	-	18 416	18 416

ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

В связи с негативным влиянием на российскую экономику макроэкономических факторов, Группа провела тестирование на обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года.

В результате тестирования на 31 декабря 2015 года убыток по обесценению основных средств был признан

в размере 1 970 041 тыс. руб. по «Липецкэнерго» (на 31 декабря 2014 года: 9 056 722 тыс. руб., в том числе: 1 242 721 тыс. руб. по «Курскэнерго», 7 682 624 тыс. руб. по «Липецкэнерго», 131 377 тыс. руб. по «Ярэнерго» с учетом ОАО «Яргорэлектросеть»). При этом признанный на 31 декабря 2014 года и частично амортизированный убыток был восстановлен в размере 1 241 195 тыс. руб., в том числе: 1 107 744 тыс.руб. по «Курскэнерго», 119 101 тыс. руб. по «Ярэнерго».

Филиал	Сальдо обесценения 31.12.2014	Амортизация и выбытие за период 2015 года	Начислено обесценение 2015 года	Восстановлено обесценение в 2015 году	Сальдо обесценения 31.12.2015
Курскэнерго	1 242 721	(134 977)	-	(1 107 744)	-
Липецкэнерго	7 682 624	(635 213)	1 970 041	(14 350)	9 003 102
Ярэнерго	131 377	(12 276)	-	(119 101)	-
Итого:	9 056 722	(782 466)	1 970 041	(1 241 195)	9 003 102

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014

года была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные потоки, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

- Потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержден Распоряжением ПАО «Россети» № 583р от 15.12.2015 г. и прогнозных данных на период до 2020 г.)
- Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2016 - 2020 гг. для всех ЕГДП на основании наилучшей оценки руководства Группы по объемам передачи электроэнергии, операционным и капитальным затратам, а также тарифам, одобренным регулирующими органами на 2016 год.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода послужили бизнес-планы, скорректированные и согласованные с ПАО «Россети», которые базировались на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового

роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг.). Темпы роста тарифов в 2019-2020 гг. ограничены темпами роста инфляции по прогнозу МЭР (до 2030 г.).

- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов Компаний на 2016-2020 гг.
- Прогнозируемые денежные потоки были дисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 11,31% (2014 – 11,16%).
- Темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составили 2,6%.

Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, использованных при оценке ценности использования, раскрыты ниже:

	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Темп прироста необходимой валовой выручки к предыдущему году	7,74%	4,56%	5,10%	6,91%	6,56%
Полезный отпуск котловой, млн. кВтч	56 847	52 788	48 394	48 741	49 066
Прогноз инфляции МЭР	8,28%	6,68%	5,50%	4,00%	3,50%
Уровень капитальных вложений, млн. руб.	6 718	7 503	9 357	9 147	10 478

Анализ чувствительности в отношении основных допущений для ПАО «МРСК Центра» представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования на 1% увеличивает убыток от обесценения на 213 017 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки к базовому значению в каждом периоде на 3% увеличивает убыток от обесценения на 3 243 817 тыс. руб.;

- увеличение уровня операционных расходов к базовому значению в каждом периоде на 5% увеличивает убыток от обесценения на 4 322 170 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% увеличивает убыток от обесценения на 265 234 тыс. руб.

13 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого
Фактическая стоимость				
Остаток на 1 января 2014 г.	380 981	77 030	966 705	1 424 716
Реклассификация между группами	-	(68 547)	68 547	-
Поступления	174 136	31 673	86 735	292 544
Выбытия	(140 621)	(20 836)	(462 081)	(623 538)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	414 496	19 320	659 906	1 093 722
Остаток на 1 января 2015 г.	414 496	19 320	659 906	1 093 722
Реклассификация между группами	513 937	-	(513 937)	-
Поступления	433 264	24 591	972 592	1 430 447
Выбытия	(400 545)	-	-	(400 545)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	961 152	43 911	1 118 561	2 123 624
Накопленная амортизация				
Остаток на 1 января 2014 г.	(164 754)	-	(644 041)	(808 795)
Амортизация за период	(146 100)	-	(150 439)	(296 539)
Выбытия	140 606	-	462 004	602 610
Остаток на 31 декабря 2014 г.	(170 248)	-	(332 476)	(502 724)
Остаток на 1 января 2015 г.	(170 248)	-	(332 476)	(502 724)
Реклассификация между группами	(287 650)	-	287 650	-
Амортизация за период	(202 065)	-	(21 930)	(223 995)
Выбытия	400 545	-	-	400 545
Остаток на 31 декабря 2015 г.	(259 418)	-	(66 756)	(326 174)
Балансовая стоимость				
Остаток на 1 января 2014 г.	216 227	77 030	322 664	615 921
Остаток на 31 декабря 2014 г.	244 248	19 320	327 430	590 998
Остаток на 31 декабря 2015 г.	701 734	43 911	1 051 805	1 797 450

В 2015 году в состав нематериальных активов в подгруппу «Прочие нематериальные активы» Группа включила право взимать плату с пользователей услуг по передаче электроэнергии по «Концессионному соглашению в отношении финансирования, создания и эксплуатации объектов по передаче и распределению электрической энергии на территории Тамбовской области». Данное соглашения предусматривает строительство Группой объектов по передаче и распределению электроэнергии на территории Тамбовской области и оказание услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению с использованием объектов концессионного соглашения. Право собственности на построенные объекты принадлежит

Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное соглашение заключено на 20 лет. Расчет долгосрочной валовой выручки от передачи электроэнергии произведен сторонами с учетом планового изменения тарифов, предусмотренных Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов и должен пересматриваться ежегодно. При этом в течение действия Концессионного соглашения администрация Тамбовской области может предоставлять Группе субсидирование как в части оплаты вознаграждения по строительству, так и в части компенсации недополученной выручки от передачи электроэнергии. Группа

обязана поддерживать объекты соглашения в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонты, нести расходы на содержание объектов. По окончании срока соглашения Группа имеет преимущественное право на выкуп объектов соглашения на основании Федерального закона от 21 декабря 2001 года № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».

Нематериальный актив признан по справедливой стоимости подлежащего получению Группой вознаграждения за строительство объектов концессионного соглашения в размере 972 341 тыс. руб. (примечание 7). Расходы по строительству составили 875 983 тыс. руб. (примечание 8). Прибыль от услуг по строительству объектов концессионного соглашения признана Группой в размере 96 358 тыс. руб.

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(А) ПРИЗНАННЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующему:

	Активы		Обязательства			Нетто
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Основные средства	-	11 288	(6 669 266)	(5 232 829)	(6 669 266)	(5 221 541)
НМА	-	-	(19 271)	-	(19 271)	-
Инвестиции и финансовые активы	-	-	(87 739)	(77 004)	(87 739)	(77 004)
Запасы	600	1 340	-	-	600	1 340
Торговая и прочая дебиторская задолженность	833 035	604 998	-	-	833 035	604 998
Обязательства по финансовой аренде	301	16 798	-	-	301	16 798
Кредиты и займы	-	-	(3 964)	(758)	(3 964)	(758)
Обязательства по вознаграждениям работникам	247 613	210 119	-	-	247 613	210 119
Резервы по расчетам с персоналом	126 216	116 578	-	-	126 216	116 578
Торговая и прочая кредиторская задолженность	393 352	329 034	-	-	393 352	329 034
Прочие	1 272	439	(139)	-	1 133	439
Отложенные налоговые активы/(обязательства)	1 602 389	1 290 594	(6 780 379)	(5 310 591)	(5 177 990)	(4 019 997)

(В) ДВИЖЕНИЕ ВРЕМЕННЫХ РАЗНИЦ В ТЕЧЕНИЕ ГОДА

	На 1 января 2015г.	Признается в составе прибыли или убытка	Признается в составе прочего совокупного дохода	На 31 декабря 2015г.
Основные средства	(5 221 541)	(1 447 725)	-	(6 669 266)
НМА	-	(19 271)	-	(19 271)
Инвестиции и финансовые активы	(77 004)	3 402	(14 137)	(87 739)
Запасы	1 340	(740)	-	600
Торговая и прочая дебиторская задолженность	604 998	228 037	-	833 035
Обязательства по финансовой аренде	16 798	(16 497)	-	301
Кредиты и займы	(758)	(3 206)	-	(3 964)
Обязательства по вознаграждениям работникам	210 119	10 018	27 476	247 613
Резервы по расчетам с персоналом	116 578	9 638	-	126 216
Торговая и прочая кредиторская задолженность	329 034	64 318	-	393 352
Прочие	439	694	-	1 133
	(4 019 997)	(1 171 332)	13 339	(5 177 990)

	На 1 января 2015г.	Признается в составе прибыли или убытка	Признается в составе прочего совокупного дохода	На 31 декабря 2015г.
Основные средства	(6 583 546)	1 362 005	-	(5 221 541)
Инвестиции и финансовые активы	(71 001)	(8 310)	2 307	(77 004)
Запасы	978	362	-	1 340
Торговая и прочая дебиторская задолженность	864 367	(259 369)	-	604 998
Обязательства по финансовой аренде	115 471	(98 673)	-	16 798
Кредиты и займы	(1 644)	886	-	(758)
Обязательства по вознаграждениям работникам	248 057	5 679	(43 617)	210 119
Резервы по расчетам с персоналом	151 970	(35 392)	-	116 578
Торговая и прочая кредиторская задолженность	247 172	81 862	-	329 034
Прочие	(4 570)	5 009	-	439
	(5 032 746)	1 054 059	(41 310)	(4 019 997)

15 ИНВЕСТИЦИИ И ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	438 693	385 019
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	234 369	165 620
	673 062	550 639

Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам, представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном Пенсионном Фонде Электроэнергетики (пенсионный фонд работников). Данные активы не являются активами плана, поскольку по условиям имеющихся с фондом соглашений Группа имеет возможность использовать перечисленные взносы для уменьшения будущих взносов или возмещения путем финансирования других планов или перевода в другой фонд по собственной инициативе (возмещаемая сумма составляет 80%).

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представлены инвестициями в акции

16 ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	21 825	36 944
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(489)	-
Долгосрочные авансы	3 250	7 319
Прочая дебиторская задолженность	41 182	6 229
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	(382)
Прочие активы	-	36 684
	65 768	86 794

17 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают остатки рублевых средств на банковских счетах в размере 123 220 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 395 836 тыс. руб.).

ОАО "Э.ОН Россия" и другие ценные бумаги, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на ЗАО «ФБ ММВБ», и отражены по справедливой рыночной цене (принадлежат к уровню 1 в иерархии справедливой стоимости). В 2015 году Группа признала прибыль от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в сумме 70 683 тыс. руб. в составе прочего совокупного дохода (2014 год: убыток 11 533 тыс. руб.).

Подверженность Группы кредитному риску и обесценению в отношении финансовых активов раскрыта в примечании 28.

18 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	26 718 559	24 358 108
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(11 335 201)	(10 323 204)
Прочая дебиторская задолженность	1 299 127	1 357 777
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(501 482)	(181 567)
Итого финансовых активов	16 181 003	15 211 114
Авансы выданные	212 160	445 028
Резерв под обесценение авансов выданных	(93 886)	(1 383)
НДС к возмещению и авансам полученным	405 315	416 952
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	57 660	199 922
	16 762 252	16 271 633

Более подробная информация о подверженности Группы кредитному риску и риску возникновения убытков от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в примечании 28.

19 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сырье и расходные материалы	1 182 517	1 810 693
Прочие запасы	832 887	4 547
Итого запасы	2 015 404	1 815 240
Минус: резерв под обесценение запасов	(3 001)	(6 701)
Итого	2 012 403	1 808 539

20 КАПИТАЛ

(А) УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Обыкновенные акции		
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Выпущенные и полностью оплаченные акции, штук	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10

(В) ДИВИДЕНДЫ

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и отчетности.

26 июня 2014 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2013 финансового года на дивиденды в сумме 75 992 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2013 года в размере 0,0018 руб.

21 УБЫТОК / ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Показатель прибыли на акцию определяется как частное от деления прибыли за год, причитающейся держателям обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года. Компания не имеет потенци-

на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

26 июня 2015 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2014 финансового года на дивиденды в сумме 831 693 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2014 года в размере 0,0197 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

При этом в 2015 году Компания восстановила неустраиваемые дивиденды за 2011 год в сумме 4 069 тыс. руб. (в 2014 году – в сумме 5 782 тыс. руб. за 2010 год).

альных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	Обыкновенные акции 31 декабря 2015 г.	Обыкновенные акции 31 декабря 2014 г.
Объявленные обыкновенные акции (шт.)	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
Средневзвешенное количество акций	42 217 941 468	42 217 941 468
(Убыток)/прибыль за год, причитающаяся собственникам Компании	852 807	(3 318 288)
(Убыток)/прибыль на акцию (руб.): базовый и разводненный	0,020	(0,079)

22 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В данном примечании содержится информация о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок представлена в примечании 28.

Долгосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора		Эффективная процентная ставка 31 декабря 2015г.	Эффективная процентная ставка 31 декабря 2014г.	Срок погашения	Номинальная стоимость		Балансовая стоимость	
					На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
АО «Альфа-Банк»	необеспеченные	13,25%	8,25%	2017	-	2 002 712	-	2 002 712
ПАО «Банк ВТБ»	необеспеченные	8,75-13,98%	8,1175-23%	2017-2018	10 670 000	11 720 000	10 670 000	11 720 000
ПАО «Росбанк»	необеспеченные	12,90%	7,85%	2016-2018	1 500 000	3 800 000	1 500 000	3 800 000
ПАО «Сбербанк России»	необеспеченные	10,524-14,06%	7,524-8,4%	2016-2025	12 797 055	13 152 738	12 797 055	13 152 738
ПАО «ТрансКапитал-Банк»	необеспеченные	13,50%	13,50%	2015	-	82 717	-	82 717
Облигационный займ	необеспеченные	11,58-12,42%	9,044%	2015-2018	15 475 454	4 075 520	15 144 630	4 071 729
ОАО «Северный морской путь»	необеспеченные	13,00-18,00%	11,4%	2017	-	2 450 000	-	2 450 000
ПАО «Совкомбанк»	необеспеченные	11,90%	-	2018-2022	2 000 000	-	2 000 000	-
					42 442 509	37 283 687	42 111 685	37 279 896
Минус: текущая часть								
АО «Альфа-Банк»	необеспеченные	13,25%	8,25%	2017	-	2 712	-	2 712
ПАО «Росбанк»	необеспеченные	12,90%	7,85%	2016-2018	-	3 800 000	-	3 800 000
ПАО «Сбербанк России»	необеспеченные	10,524-14,06%	7,524-8,4%	2016-2025	1 512 055	1 652 738	1 512 055	1 652 738
ПАО «ТрансКапитал-Банк»	необеспеченные	13,50%	13,50%	2015	-	82 717	-	82 717
Облигационный займ	необеспеченные	11,58-12,42%	9,044%	2015-2018	475 454	4 075 520	164 450	4 071 729
					1 987 509	9 613 687	1 676 505	9 609 896
Итого долгосрочные кредиты и займы					40 455 000	27 670 000	40 435 180	27 670 000

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

Наименование кредитора		Эффективная процентная ставка 31 декабря 2015г.	Эффективная процентная ставка 31 декабря 2014г.	Номинальная стоимость		Балансовая стоимость	
				На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
ПАО «Альфа-Банк»	необеспеченные	13,25%	8,25%	-	2 712	-	2 712
ПАО «Росбанк»	необеспеченные	12,90%	7,85%	-	3 800 000	-	3 800 000
ПАО «Сбербанк России»	необеспеченные	10,524-14,096%	7,524-8,4%	1 512 055	1 652 738	1 512 055	1 652 738
ОАО КБ «Севергазбанк»	необеспеченные	10,00%	10,00%	-	40	-	40
ЗАО «ТрансКапиталБанк»	необеспеченные	13,50%	13,50%	-	82 717	-	82 717
Облигационный займ	необеспеченные	11,58-12,42%	9,044%	475 454	4 075 520	164 450	4 071 729
				1 987 509	9 613 727	1 676 505	9 609 936

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях и имеют фиксированную процентную ставку. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку на дату получения кредита или займа.

Балансовая стоимость кредитов и займов приблизительно равна их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года банковские кредиты, обеспеченные полученными банковскими гарантиями, отсутствуют.

23 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ

Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

В 2015 году Группа арендует транспортные средства (в 2014 году – транспортные средства и трансформаторные подстанции) на основании договоров финан-

В течение 2015 года Группа произвела три выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, общей номинальной стоимостью 15 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 11,58-12,42% годовых. Срок обращения облигаций составляет от 3 до 7 лет. Два выпуска полностью выкуплены ПАО «Российские сети» Примечание 32(D).

совой аренды. Обязательства по финансовой аренде составили:

На 31 декабря 2015 г.	Будущие минимальные арендные платежи	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	Проценты
Менее одного года	1 629	1 503	126
От 1 года до 5 лет	-	-	-
	1 629	1 503	126

На 31 декабря 2014 г.	Будущие минимальные арендные платежи	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	Проценты
Менее одного года	87 761	82 485	5 276
От 1 года до 5 лет	1 629	1 503	126
	89 390	83 988	5 402

24 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

В таблицах ниже приводится информация об обязательствах по вознаграждениям работникам и использованных актуарных допущениях за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 года.

(А) ЧИСТАЯ СТОИМОСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПЛАНА С УСТАНОВЛЕННЫМИ ВЫПЛАТАМИ В КОНСОЛИДИРОВАННОМ ОТЧЕТЕ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Обязательство плана вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	2 344 882	2 051 491
Обязательство плана прочих долгосрочных вознаграждений работникам	-	-
Итого обязательство по вознаграждениям работникам	2 344 882	2 051 491

(В) ИЗМЕНЕНИЯ В ЧИСТЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ПЛАНОВ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ РАБОТНИКАМ ПО ОКОНЧАНИИ ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	Выплаты по окончании трудовой деятельности		Прочая долгосрочная задолженность		Всего задолженность	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Сальдо на 1 января	2 051 491	2 524 679	-	2 672	2 051 491	2 527 351
Отнесено на прибыль или убыток						
Стоимость услуг текущего периода	73 905	107 212	-	-	73 905	107 212
Стоимость услуг прошлых периодов	6 680	25 863	-	(1 861)	6 680	24 002
Процентный расход	223 879	188 113	-	140	223 879	188 253
Переоценка прочих долгосрочных выплат	-	-	-	(34)	-	(34)
	304 464	321 188	-	(1 755)	304 464	319 433
Отнесено на прочий совокупный доход						
Убыток (прибыль) от переоценки:						
Актуарные прибыли и убытки, возникшие в связи с:						
- демографическими допущениями	(46 392)	(186 012)	-	-	(46 392)	(186 012)
- финансовыми допущениями	230 324	(263 716)	-	-	230 324	(263 716)
- корректировками на основе опыта	(2 493)	(135 529)	-	-	(2 493)	(135 529)
	181 439	(585 257)	-	-	181 439	(585 257)
Прочее						
Произведенные выплаты	(192 512)	(209 119)	-	(917)	(192 512)	(210 036)
Сальдо на 31 декабря	2 344 882	2 051 491	-	-	2 344 882	2 051 491

(С) АКТУАРНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ

При расчетах были использованы следующие основные актуарные допущения:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Ставка дисконтирования, годовая	9,50%	12,00%
Увеличение заработной платы в будущих периодах, в год	6,00%	7,00%
Уровень инфляции, в год	6,00%	7,00%
Средняя текучесть кадров	6,00%	7,00%

Допущения в отношении будущей смертности основаны на публикуемых статистических данных и демографических таблицах смертности. Текущие показатели ожидаемой продолжительности жизни, с учетом которых рассчитывалась стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, были следующими.

	2015	2014
Ожидаемая продолжительность жизни работников, вышедших на пенсию, в возрасте 60 лет		
Мужчины	19	19
Женщины	25	25
Ожидаемая продолжительность жизни текущих участников плана в возрасте 45 лет, при достижении возраста 60 лет		
Мужчины	22	22
Женщины	27	27

По состоянию на 31 декабря 2015 года средневзвешенная продолжительность обязательства по плану с установленными выплатами составила 7,1 лет (2014: 6,6 лет).

Сумма ожидаемых выплат по пенсионным планам с установленными выплатами на 2016 год составляет 226 586 тыс. руб.

(D) АНАЛИЗ ЧУВСТВИТЕЛЬНОСТИ

Ниже представлено, каким образом могут повлиять на величину обязательства по плану с установленными выплатами обоснованно возможные изменения одного из значимых актуарных допущений на отчетную дату, если другие актуарные допущения остаются неизменными.

31 декабря 2015 года	Влияние изменения актуарных допущений на Обязательство по плану с установленными выплатами	
	Увеличение	Уменьшение
Актуарные допущения		
Ставка дисконтирования (изменение на 0,5%)	-3,65%	3,65%
Будущий рост оплаты труда (изменение на 0,5%)	0,90%	-0,90%
Будущий рост пенсии (изменение на 0,5%)	2,88%	-2,88%
Текущность кадров (10% изменение)	-0,93%	0,93%
Будущая смертность (10% изменение)	-1,23%	1,23%

Несмотря на то, что данный анализ не учитывает полное распределение ожидаемых денежных потоков по плану, он обеспечивает приближенное представление о чувствительности указанных допущений.

25 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С ПЕРСОНАЛОМ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность по заработной плате	8 922	58 956
Резерв по неиспользованным отпускам	344 827	384 271
Резерв по годовым премиям	286 061	197 997
Резерв по выходным пособиям	190	621
	640 000	641 845

Резерв по годовым премиям включает премии и прочие начисленные аналогичные платежи (с учетом страховых взносов), выплачиваемые по результатам работы сотрудника за год.

26 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, РЕЗЕРВЫ

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность включают:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая кредиторская задолженность	4 907 108	5 348 193
Прочая кредиторская задолженность	1 355 955	693 763
Авансы от покупателей	2 048 474	1 997 485
	8 311 537	8 039 441

В составе краткосрочных обязательств отражен резерв под судебные иски и претензии, который включает:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сальдо на 1 января	1 162 928	1 187 124
Увеличение резерва	1 074 233	840 472
Уменьшение за счет использования резерва	(348 168)	(402 468)
Уменьшение за счет восстановления	(789 121)	(462 200)
Сальдо на 31 декабря	1 099 872	1 162 928

Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность включает:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы от покупателей	365 804	571 740
Прочая задолженность поставщикам и подрядчикам	14 884	8 403
	380 688	580 143

В составе авансов от покупателей отражены в основном авансы, полученные от потребителей по договорам технического присоединения к электросетям.

27 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
НДС	910 038	586 325
Страховые взносы	421 964	343 005
Налог на имущество	145 911	41 690
Прочие налоги	16 486	22 174
	1 494 399	993 194

28 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

(А) ОБЗОР ОСНОВНЫХ ПОДХОДОВ

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

Группа не подвержена существенному влиянию валютного риска при осуществлении операций по реализации, закупкам и привлечению заемных средств, поскольку она не совершает вышеуказанных крупных сделок, которые выражены в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, которой является российский рубль.

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом.

Главной задачей Группы в управлении капиталом является обеспечение кредитоспособности и адекватного уровня капитала, достаточного для непрерывной деятельности Группы, с целью получения дохода на инвестированный капитал акционерами и прочего дохода другими заинтересованными лицами, а также для поддержания наиболее оптимальной структуры капитала, способной уменьшить стоимость заемных средств.

Для поддержания и внесения соответствующих модификаций в структуру капитала Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, доход на инвестированный капитал и выпускать новые акции.

(В) КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в ос-

новном, с имеющимися у Группы дебиторской задолженностью покупателей и инвестициями в ценные бумаги.

I. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика.

Для управления кредитным риском Группа, максимально, насколько это возможно, требует предоплаты от покупателей и заказчиков. Предоплата за подключение к электросетям, как правило, предусмотрена договором и зависит от размера присоединяемой мощности.

Клиентская база по услугам по передаче электроэнергии ограничена несколькими сбытовыми компаниями и небольшим количеством крупных производственных предприятий, платежи по которым отслеживаются регулярно. Покупатели услуг по передаче электроэнергии уведомляются о несвоевременном погашении задолженности. В целях скорейшего взыскания и полного контроля погашения дебиторской задолженности ведется деятельность, которая направлена на снижение финансовых потерь Компании, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением договорных обязательств контрагентами.

Группа не требует представления обеспечений по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа создает резерв под обесценение дебиторской задолженности, который рассчитывается для каждого конкретного контрагента исходя из оценки понесенных убытков относительно погашения торговой и прочей дебиторской задолженности.

II. ПОДВЕРЖЕННОСТЬ КРЕДИТНОМУ РИСКУ

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Группа подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16 243 521	15 253 905
Денежные средства и их эквиваленты	123 220	395 836
	16 366 741	15 649 741

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на двух наиболее значительных клиентов Группы, региональных сбытовых компаний, составила 5 239 024 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 3 233 035 тыс. руб.).

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности (без учета прочей дебиторской задолженности) по группам покупателей составил:

	Балансовая стоимость 31 декабря 2015 г.	Балансовая стоимость 31 декабря 2014 г.
Потребители услуг по передаче электроэнергии	13 210 035	10 411 303
Потребители электроэнергии и мощности	1 837 013	3 143 350
Потребители услуг по подключению к электросетям	176 016	232 297
Прочие покупатели и заказчики	181 630	284 898
	15 404 694	14 071 848

УБЫТКИ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

В таблицах ниже представлено распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по признаку просрочки погашения:

	31 декабря 2015 г.		31 декабря 2014 г.	
	Балансовая стоимость	Обесценение	Балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная задолженность	7 602 048	(39 217)	7 726 324	(12 687)
Просроченная от 0 до 3 месяцев	3 472 186	(155 276)	2 778 359	(174 349)
Просроченная от 3 до 6 месяцев	713 945	(100 480)	1 342 147	(25 102)
Просроченная от 6 до 12 месяцев	2 216 021	(424 166)	4 522 617	(1 179 890)
Просроченная свыше 1 года	14 076 493	(11 118 033)	9 389 611	(9 113 125)
	28 080 693	(11 837 172)	25 759 058	(10 505 153)

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Сальдо на 1 января	10 505 153	10 758 120
Увеличение резерва	2 214 226	2 001 797
Суммы, списанные в уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	(74 803)	(71 635)
Уменьшение, вызванное восстановлением списанных сумм	(807 404)	(2 183 129)
Сальдо на 31 декабря	11 837 172	10 505 153

(С) РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Группа отслеживает риск недостатка денежных средств посредством планирования наличия текущих ликвидных средств. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа дат оплаты, относящихся к финансовым активам, и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

С целью управления риском ликвидности Группа провела переговоры об открытии долгосрочных и краткосрочных кредитных линий с рядом банков.

На 31 декабря 2015 года неиспользованная часть долгосрочных и краткосрочных кредитных линий составила 12 419 291 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 10 150 000 тыс. руб.).

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей и исключая влияние соглашений о зачете:

	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	до 12 мес.	от 1 до 2 лет	от 2 до 3 лет	от 3 до 4 лет	от 4 до 5 лет	свыше 5 лет
Обязательства на 31.12.2015 г.								
Краткосрочные и долгосрочные банковские кредиты, включая текущую часть	26 967 055	34 993 800	4 528 331	7 874 198	19 408 394	3 182 877	-	-
Облигационные займы	15 144 630	23 532 050	1 785 100	1 785 100	6 475 450	1 165 800	6 165 800	6 154 800
Обязательства по финансовой аренде	1 503	1 629	1 629	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 277 947	6 277 947	6 263 063	859	1 035	1 035	1 035	10 920
	48 391 135	64 805 426	12 578 123	9 660 157	25 884 879	4 349 712	6 166 835	6 165 720

	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	до 12 мес.	от 1 до 2 лет	от 2 до 3 лет	от 3 до 4 лет	от 4 до 5 лет	свыше 5 лет
Обязательства на 31.12.2014 г.								
Краткосрочные и долгосрочные банковские кредиты, включая текущую часть	33 208 207	44 562 072	8 713 122	4 330 904	14 543 595	12 213 903	252 000	4 508 548
Облигационные займы	4 071 729	4 357 040	4 357 040	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	83 988	89 390	87 761	1 629	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 037 239	6 037 239	6 028 836	131	131	131	131	7 879
	43 401 163	55 045 741	19 186 759	4 332 664	14 543 726	12 214 034	252 131	4 516 427

(D) РЫНОЧНЫЙ РИСК

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

III. ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Практически все операции Группы номинированы в рублях, поэтому Группа не подвержена существенному валютному риску.

В целом доходы и денежные потоки от операционной деятельности Группы не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Группа подвержена процентному риску только в связи с изменениями справедливой стоимости кредитов и займов. В большинстве своем

процентные ставки по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам являются фиксированными. Изменения в процентных ставках в основном оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с переменной ставкой).

Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и переменным ставкам. Вместе с тем, на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или переменная – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

СТРУКТУРА

По состоянию на отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы была следующей:

	Балансовая стоимость 31 декабря 2015 г.	Балансовая стоимость 31 декабря 2014 г.
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Кредиты и займы, обязательства по финансовой аренде	42 113 188	37 363 924

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Никакие финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента Группа не учитывает в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования справедливой стоимости. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период.

(E) УЧЕТНЫЕ КЛАССИФИКАЦИИ И СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2015 г. справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

Группа оценивает по справедливой стоимости финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представленные долевыми ценными бумагами (примечание 15).

(F) УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Руководство проводит политику, направленную на поддержание устойчивой структуры капитала, позволяющей сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство контролирует показатель доходности капитала, который определяется Группой как отношение результата от операционной деятельности к общей величине капитала.

Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести более высокий уровень заимствований, и преимуществами, и безопасностью, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

В течение отчетного года не произошло изменений в подходах Группы к управлению капиталом.

Компания и ее дочерние предприятия обязаны выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

Для Группы соотношение долговых обязательств и капитала по состоянию на конец отчетного года было следующим:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Совокупные обязательства	61 562 627	54 862 332
Минус: денежные средства и их эквиваленты	(123 220)	(395 836)
Задолженность, нетто	61 439 407	54 466 496
Капитал	38 886 343	38 931 662
Коэффициент доли заемных средств	158%	140%

29 ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Группа арендует ряд земельных участков, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Помимо этого, Группа арендует объекты нежилой собственности и автотранспортные средства.

Договора на аренду земельных участков были заключены в предыдущие периоды и представляют собой территории, на которых расположены линии электропередачи, оборудование для распределения электроэнергии и прочие активы. Договор аренды земли, как правило, заключается первоначально на срок от 1 до 49 лет, с правом его последующего продления. Арендные

платежи регулярно пересматриваются в соответствии с рыночными ставками.

Права собственности на соответствующие участки земли не переходят, и арендодатель сохраняет контроль над использованием земельного участка. Группа определила, что практически все риски и выгоды, связанные с земельными участками, остаются у арендодателя, поэтому аренда земли рассматривается как операционная аренда.

Платежи по нерасторжимым договорам операционной аренды составили:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Менее 1 года	535 471	529 490
От 1 года до 5 лет	663 997	925 366
Свыше 5 лет	4 320 503	4 266 724
	5 519 971	5 721 580

Сумма арендных расходов по договорам операционной аренды, отраженная в составе прибыли или убытка, в 2015 году составила 549 588 тыс. руб. (в 2014 году: 524 064 тыс. руб.).

30 ПРИНЯТЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Сумма инвестиционных обязательств по договорам, заключенным Группой на приобретение и строительство объектов основных средств по состоянию на 31 декабря

2015 года, составляет 6 462 396 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 4 590 346 тыс. руб.).

31 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(A) СТРАХОВАНИЕ

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа имеет надежную страховую защиту в отношении своего имущества: производственных зданий, сооружений и помещений,

воздушных и кабельных линий передачи, энергетических (силовых) машин и др. Кроме того, застрахованы риски, которые могут повлечь убытки в случае причинения вреда третьим лицам (здоровью, имуществу) в результате эксплуатации опасных производственных объектов Группы. Группа не имеет страховой защиты в отношении убытков, вызванных остановками производства.

(В) СУДЕБНЫЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВА

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не окажет существенного негативного влияния на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы. Изменение резерва по судебным разбирательствам представлено в примечании 26.

(С) УСЛОВНЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами

32 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

(А) ОТНОШЕНИЯ КОНТРОЛЯ

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года материнским предприятием Компании является ПАО «Россети». Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети». Политика Правительства РФ в экономической,

может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

(D) ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Компания и ее предшественники осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии на территории Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Компания периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не имеет.

(Е) ПРОЧИЕ УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Группа считает, что услуги по передаче электроэнергии оказываются в соответствии с требованиями действующего российского законодательства. Прочие условные обязательства, требующие раскрытия по состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года отсутствуют.

(F) ГАРАНТИИ

Группа не имеет по состоянию на 31 декабря 2015 г. выданных финансовых гарантий по кредитам и займам.

социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

(В) ОПЕРАЦИИ С МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИЕЙ И ПРЕДПРИЯТИЯМИ, НАХОДЯЩИМИСЯ ПОД КОНТРОЛЕМ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИ

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря	
	2015	2014	2015	2014
Продажа товаров и услуг:	313 050	36 065	55 745	42 368
Материнское предприятие	-	22 108	-	25 169
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	313 050	13 957	55 745	17 199
Приобретение товаров и услуг:	17 368 367	15 795 380	2 144 793	2 511 357
Материнское предприятие	384 647	371 975	22 617	20 201
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	16 983 720	15 423 405	2 122 176	2 491 156
Авансы выданные:	-	-	33 881	108 375
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	-	-	33 881	108 375
Авансы полученные:	-	-	167 040	167 011
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	-	-	167 040	167 011

(С) ВЫПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РУКОВОДСТВУ

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Общая сумма вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам, членам Совета Директоров и членам Правления за отчетный год, включенная в расходы на персонал (примечание 9), составила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Заработная плата и премии (с учетом взносов в государственные страховые фонды)	258 442	306 280
Пенсии и пособия по окончании трудовой деятельности	397	265

Сумма обязательств перед ключевыми руководящим сотрудниками, включенная в обязательства по вознаграждениям работникам (примечание 25), составила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности	3 994	2 465

(D) ОПЕРАЦИИ С КОМПАНИЯМИ, НАХОДЯЩИМИСЯ ПОД КОНТРОЛЕМ ГОСУДАРСТВА

Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, находящимися под контролем государства.

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, находящимися под контролем государства. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам, либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, находящихся под контролем государства, составляет 20% от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 24%) включая 21% выручки от передачи электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 23%).

Затраты по передаче электроэнергии по компаниям, находящимся под контролем государства, составляют 44% от общих затрат по передаче электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 15%).

В течение 2015 года Группа произвела три выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, общей номинальной стоимостью 15 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 11,58-12,42% годовых. Срок обращения облигаций составляет от 3 до 7 лет. Два выпуска общей номинальной стоимостью 10 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 11,58-12,42% годовых полностью выкуплены ПАО «Российские сети».

(E) КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ КОМПАНИЙ, НАХОДЯЩИХСЯ ПОД КОНТРОЛЕМ ГОСУДАРСТВА

(F) ПОЛИТИКА ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ

Сделки со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

ЗЗ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Событий после отчетной даты, которые следовало бы отразить в консолидированной финансовой отчетности за отчетный период, не выявлено.

	Увеличение кредитов и займов	Остаток по расчетам	Увеличение кредитов и займов	Остаток по расчетам
	2015 г.	31 декабря 2015 г.	2014 г.	31 декабря 2014 г.
Кредиты и займы полученные	5 792 342	23 467 055	6 650 000	24 872 738
	5 792 342	23 467 055	6 650 000	24 872 738

Кредиты и займы привлечены по рыночной ставке процента (см. примечание 28).

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.1 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

Реализация Программы консолидации электросетевых активов МРСК Центра в 2013-2015 гг.

Филиал	2013			2014			2015		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
Итого по МРСК Центра	527	5779	19983	720	5504	27658	638	4982	25068
Приобретение электросетевых объектов	7	22	145	10	25	199	49	369	2096
Аренда электросетевых объектов	457	5198	18132	644	4829	25225	526	3667	19796
Прочее (постоянные права владения и пользования)	63	559	1703	66	650	2232	64	940	3163
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	2	0	0	2	0	6	13
филиал «Белгородэнерго»	12	148	372	0	49	104	0	47	93
Приобретение электросетевых объектов	2	2	14	0	0	0			
Аренда электросетевых объектов	0	22	36	0	22	36	0	22	36
Прочее (постоянные права владения и пользования)	10	125	322	0	27	68	0	25	57
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0			
филиал «Брянскэнерго»	4	31	120	95	12	424	94	9	419
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	3	7	32			
Аренда электросетевых объектов	0	0	0	92	0	373	93	3	386
Прочее (постоянные права владения и пользования)	4	31	120	1	5	19	1	5	33
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0			
филиал «Воронежэнерго»	10	90	269	9	60	192	10	69	191
Приобретение электросетевых объектов				4	0	39			
Аренда электросетевых объектов	3	26	64	3	26	64	3	26	67
Прочее (постоянные права владения и пользования)	8	64	205	3	34	90	6	42	125
Прочее (временные права владения и пользования)									
филиал «Костромаэнерго»	0	0	0	2	42	390	3	18	78
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Филиал	2013			2014			2015		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
Аренда электросетевых объектов	0	0	0	1	16	61	2	16	61
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	1	26	328	1	2	16
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
филиал «Курскэнерго»	179	767	2532	209	754	2905	200	1098	5213
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	16	119	569
Аренда электросетевых объектов	177	752	2468	177	752	2468	168	617	3393
Прочее (постоянные права владения и пользования)	3	15	64	32	2	437	16	362	1252
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
филиал "Липецкэнерго»	93	2889	6938	82	2077	11009	86	2117	11349
Приобретение электросетевых объектов	4	19	117	3	18	129			
Аренда электросетевых объектов	76	2842	6616	76	2040	10795	76	2041	10797
Прочее (постоянные права владения и пользования)	13	29	203	3	19	83	11	75	549
Прочее (временные права владения и пользования)	0		2	0	0	2	0		2
филиал «Орелэнерго»	60	326	2146	65	355	2259	46	97	527
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0						
Аренда электросетевых объектов	59	323	2127	59	323	2127	39	33	374
Прочее (постоянные права владения и пользования)	1	3	19	6	31	132	7	57	141
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	6	11
филиал «Смоленскэнерго»	3	35	103	6	21	80	5	63	220
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0			
Аренда электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	2	23	107

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ МРСК ЦЕНТРА В 2013-2015 ГГ. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Филиал	2013			2014			2015		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
Прочее (постоянные права владения и пользования)	3	35	103	6	21	80	3	41	112
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0			
филиал «Тамбовэнерго»	14	124	258	54	321	975	51	312	921
Приобретение электросетевых объектов	1	2	7	0	0	0			
Аренда электросетевых объектов	13	122	251	51	314	927	51	306	900
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	3	7	47	1	6	20
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0			
филиал «Тверьэнерго»	125	977	4575	185	1503	6941	107	865	4407
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0			
Аренда электросетевых объектов	122	821	4321	177	1037	6104	92	569	3655
Прочее (постоянные права владения и пользования)	3	156	254	7	466	837	14	296	752
Прочее (временные права владения и пользования)									
филиал «Ярэнерго»	28	391	2670	13	312	2378	35	289	1651
Приобретение электросетевых объектов	0	0	7	0	0	0	32	250	1527
Аренда электросетевых объектов	8	290	2250	8	300	2268	0	10	19
Прочее (постоянные права владения и пользования)	19	101	414	5	12	110	2	29	105

Примечание:

приобретено – весь фактический объем приобретенных электросетевых активов в течение календарного периода;

арендовано – весь фактический объем арендуемых электросетевых активов на конец периода (т.е. все действующие договоры, в том числе ранее заключенные, количество действующих сделок на конец периода);

прочее (постоянные права владения и пользования) – все фактическое приобретение имущества в течение календарного периода;

прочее (временные права владения и пользования) – все действующие договоры на конец периода, в том числе ранее заключенные.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.2 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии в разрезе филиалов в 2015 году (в контуре МРСК Центра)

Филиал	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг		Потери	
		млн кВтч	млн кВтч	млн кВтч	%
Белгородэнерго	12 168,9	11 343,32	825,6	6,78%	
Брянскэнерго	3 855,3	3 636,86	218,5	5,67%	
Воронежэнерго	8 809,7	8 028,58	781,1	8,87%	
Костромаэнерго	2 691,3	2 338,09	353,2	13,12%	
Курскэнерго	5 967,2	5 472,96	494,3	8,28%	
Липецкэнерго	7 448,4	6 784,61	663,8	8,91%	
Орелэнерго	2 442,6	2 181,43	261,2	10,69%	
Смоленскэнерго	3 834,1	3 312,32	521,8	13,61%	
Тамбовэнерго	3 104,5	2 881,14	223,3	7,19%	
Тверьэнерго	5 435,2	4 635,94	799,3	14,71%	
Ярэнерго	6 799,1	6 090,74	708,4	10,42%	
Итого	62 556,3	56 706,0	5 850,3	9,35%	

Фактические потери электрической энергии в 2014-2015 гг. по филиалам

Наименование филиала	Потери электрической энергии						
	Факт 2014			Факт 2015		Изменение	
	млн кВтч	% отчетный	% (в сопоставимых условиях 2015 года)	млн кВтч	% отчетный	млн кВтч	%
Белгородэнерго	834,8	6,86%	6,86%	825,6	6,78%	-9,2	-0,08%
Брянскэнерго	218,3	5,46%	5,62%	218,5	5,67%	0,1	0,05%
Воронежэнерго	786,2	8,92%	8,92%	781,1	8,87%	-5,1	-0,06%
Костромаэнерго	365,0	13,36%	13,36%	353,2	13,12%	-11,8	-0,23%
Курскэнерго	477,7	8,10%	8,10%	494,3	8,28%	16,5	0,18%
Липецкэнерго	676,5	8,97%	8,97%	663,8	8,91%	-12,7	-0,06%
Орелэнерго	277,8	11,33%	11,35%	261,2	10,69%	-16,6	-0,65%
Смоленскэнерго	539,3	13,96%	13,98%	521,8	13,61%	-17,5	-0,37%
Тамбовэнерго	231,0	7,39%	7,39%	223,3	7,19%	-7,6	-0,19%
Тверьэнерго	836,8	15,20%	15,20%	799,3	14,71%	-37,6	-0,50%
Ярэнерго	705,8	7,65%	10,51%	708,4	10,42%	2,6	-0,09%
Итого	5 949,2	9,17%	9,49%	5 850,3	9,35%	-98,9	-0,14%

Информация об объеме каждого их использованных Обществом видов энергетических ресурсов в 2015 году

Наименование показателя	Единицы измерения	Факт
электрическая энергия	млн кВтч	130,95
	млн руб.	262,23
тепловая энергия	Гкал	49 704
	млн руб.	67,7
газ	тыс. м3	1 131,9
	млн руб.	5,93
Бензин автомобильный	тыс. л	16 374,5
	млн руб.	456,9
Топливо дизельное	тыс. л	8 892,7
	млн руб.	256,3

Иные виды ресурсов (атомная, электромагнитная энергия, нефть, мазут топочный, уголь, горючие сланцы, торф и другие) в 2015 году не использовались.

¹ Показатель потерь электрической энергии за 2014 год в сопоставимых с условиями 2015 года.
² Потери с учетом ОАО «Яргорэлектросеть».
³ Потери с учетом ОАО «Яргорэлектросеть».

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.3 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЯХ

Фактические значения показателя качества оказываемых услуг за 2015 год в разрезе филиалов

Филиал	Информативность		Исполнительность		Результативность обратной связи		Показатель качества оказываемых услуг		
	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Ф/П-1
Белгородэнерго	1.583	2	0.407	0.586	1.967	2	0.8366	1.0102	-0.1718
Брянскэнерго	1.667	2	0.402	0.586	2	2	0.8481	1.0102	-0.1605
Воронежэнерго	1.833	2	0.423	0.586	2	2	0.8794	1.0102	-0.1295
Костромаэнерго	1.5	2	0.38	0.586	1.875	2	0.791	1.0102	-0.2170
Курскэнерго	1.75	2	0.419	0.586	1.958	2	0.86	1.0102	-0.1487
Липецкэнерго	1.583	2	0.394	0.425	2.083	2	0.8508	0.8975	-0.0520
Орелэнерго	1.75	2	0.413	0.586	1.667	2	0.7974	1.0102	-0.2107
Смоленскэнерго	1.833	2	0.433	0.586	1.958	2	0.8781	1.0102	-0.1308
Тамбовэнерго	1.75	2	0.437	0.586	1.875	2	0.8559	1.0102	-0.1527
Тверьэнерго	1.722	2	0.31	0.586	2.083	2	0.8059	1.0102	-0.2022
Ярэнерго	1.583	2	0.401	0.586	1.833	2	0.8057	1.0102	-0.2024

Результаты исследований по оценке степени удовлетворенности потребителей (G4-PR5)

филиал МРСК Центра	Метод	Объект исследования	Период проведения	Количество респондентов	Цель исследования
Белгородэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	715	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Белгородэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	369	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Белгородэнерго	интервью по телефону	потребители, с которыми заключен договор ТП	13.02.2015-25.02.2015	358	Уточнение информации о выполнении ТУ заявителем
Белгородэнерго	интервью по телефону	потребители, с которыми заключен договор ТП	12.01.2015-16.01.2015	573	Уточнение информации о готовности потребителя к осуществлению ТП
Брянскэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	677	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания

Результаты исследований по оценке степени удовлетворенности потребителей (G4-PR5) (продолжение)

филиал МРСК Центра	Метод	Объект исследования	Период проведения	Количество респондентов	Цель исследования
Курскэнерго	интервью по телефону	потребители, которые осуществляли подачу заявки на ТП в офисе обслуживания потребителей	01.06.2015-30.06.2015	142	Оценка качества обслуживания и предложение работниками офисов обслуживания потребителей услуги «Сопровождение ТП»
Курскэнерго	интервью по телефону	потребители, которые осуществляли подачу заявки на ТП в офисе обслуживания потребителей	05.05.2015-29.05.2015	108	Оценка качества обслуживания и предложение работниками офисов обслуживания потребителей услуги «Сопровождение ТП»
Курскэнерго	интервью по телефону	потребители, которые осуществляли подачу заявки на ТП в офисе обслуживания потребителей	31.03.2015-30.04.2015	138	Оценка качества обслуживания и предложение работниками офисов обслуживания потребителей услуги «Сопровождение ТП»
Липецкэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	670	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Липецкэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	11	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Орелэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	459	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Орелэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	11	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Смоленскэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	21	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Смоленскэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	4	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания

филиал МРСК Центра	Метод	Объект исследования	Период проведения	Количество респондентов	Цель исследования
Тамбовэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	1 091	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тамбовэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	4	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тверьэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	904	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тверьэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	14	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тверьэнерго	интервью по телефону	потребители, с которыми заключен договор ТП	07.02.2015-09.02.2015	136	Оценка удовлетворенности качеством выполнения работ по ТП
Ярэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	1 184	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Ярэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2015-31.12.2015	8	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Ярэнерго	интервью по телефону	потребители, с которыми заключен договор ТП	09.06.2015-20.07.2015	3 009	Уточнение информации о готовности потребителя к осуществлению ТП

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.4 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ В ОБЛАСТИ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ И НИОКР

Полученные в рамках реализации НИОКР в отчетном периоде технические результаты, разработанное оборудование, технологии, материалы с визуализацией наиболее значимых результатов:

НИОКР «Разработка антигололедных покрытий и способов их нанесения для неизолированных проводов ВЛ на основе ферромагнитных материалов с точкой Кюри близкой к 0 оС». Результаты проекта:

- Региональные карты климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде по 11 областям МРСК Центра (утверждены приказом МРСК Центра от 20.01.2016 №12 ЦА).

Цель разработки карт – повысить достоверность проектных расчетов нагрузок на провода и опоры ВЛ при ветре и гололеде и как следствие – надежность самой линии, что особенно важно в регионах со значительными гололедно-ветровыми нагрузками. Карты составлены на основании анализа многолетних наблюдений за климатом метеостанций, расположенных на территории присутствия Общества, карты прошли рассмотрение в региональных подразделениях Росгидрометцентра (ЦГМС), планируется их применение при проектировании нового строительства и реконструкции ВЛ с 2016 года.

- Опытный состав ферромагнитного покрытия, нанесенный на неизолированный провод АС-120/19, а также на образцы алюминиевых стержней с поперечным сечением 118 мм².

- Программы и Методики предварительных климатических испытаний ферромагнитного покрытия.
- Научно-технический отчет «Расчет диапазона толщин покрытия, обеспечивающих необходимый уровень нагрева, достаточный для предотвращения гололедообразования».
- Научно-технический отчет «Расчет диапазона увеличения потерь мощности и электроэнергии провода с ферромагнитным покрытием в рабочих температурах в зависимости от токовой нагрузки и толщины покрытия».
- Научно-технический отчет «Результаты расчета суммарных удельных среднегодовых потерь на ВЛ с нанесенным на провода антигололедным покрытием для выбранных регионов МРСК Центра.
- Техничко-экономический анализ применения ферромагнитной технологии покрытия поверхности проводов действующих ВЛ для предотвращения гололедообразования.
- Отчет об исследовании патентоспособности принятых решений по составу и способам формирования ферромагнитного покрытия на неизолированном проводе действующей ВЛ.

Перечень полученных охранных документов (патентов, свидетельств) на результаты НИОКР:

Наименование разработки, защищаемой документами исключительного права	Реквизиты документов исключительного права	Реквизиты договора, в рамках которого разработана	Статус получения документов исключительного права (защищена / подана заявка)
Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Организация производственной деятельности компании электроэнергетики» («Модульное отраслевое решение: Система управления производственными активами»)	№ 2015617601 от 15.07.2015	7700/00153/12 от 15.08.2012	Защищен
Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение для анализа эффективности применения энергоэффективного наружного освещения»	№ 2015614715 от 11.03.2015	7700/000169/12 от 20.09.2012	Защищен

Объекты, на которых внедрены или переданы в опытную эксплуатацию в отчетном периоде инновационные решения:

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1	Белгородэнерго	Объекты ТПиР, ИЖС и ТП в сетях 0,4-10 кВ	Силовые трансформаторы 10 кВ со сниженными потерями холостого хода и короткого замыкания: ТМГ-10/0,4 40 кВА – 4 шт. (Рх.х.=150 Вт, Рк.з.=880 Вт); ТМГ-10/0,4 63 кВА – 35 шт. (Рх.х.=184 Вт, Рк.з.=1460 Вт); ТМГ-10/0,4 100 кВА – 28 шт. (Рх.х.=280 Вт, Рк.з.=2210 Вт); ТМГ-10/0,4 160 кВА – 32 шт. (Рх.х.=164 Вт, Рк.з.=1822 Вт); ТМГ-10/0,4 250 кВА – 12 шт. (Рх.х.=425 Вт, Рк.з.=3250 Вт); ТМГ-10/0,4 400 кВА – 6 шт. (Рх.х.=610 Вт, Рк.з.=4600 Вт); ТМГ-10/0,4 630 кВА – 3 шт. (Рх.х.=800 Вт, Рк.з.=6750 Вт)
2	Брянскэнерго	ПС 35/6 кВ Тембр	Вакуумный реклоузер SMART 35 кВ с ТСН – 5 шт. Номинальное напряжение, кВ - 35 Номинальный ток, А - 1250 Номинальный ток отключения, кА - 20 Механический ресурс, ВО - 20000 Коммутационный ресурс: – при номинальном токе, операций «ВО» - 20000 – при номинальном токе отключения, операций «ВО» - 25 Собственное время отключения, мс - 45 Полное время отключения, мс - 55 Собственное время включения, мс - 60 Устойчивость к воздействию грозового импульса - 190 кВ Цикл АПВ 0 - 0,3 с – ВО – 20 с – ВО – 20 с - ВО... Степень защиты изделия оболочками, ГОСТ 14254-96 - IP55
		Фидер №305 ПС 110/6 кВ «Советская»	Установка реклоузера 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630 У1 - 1 шт. – номинальное напряжение, кВ - 10; – наибольшее напряжение, кВ - 12; – номинальный ток, А – 630 – номинальный ток отключения, кА - 12,5 – ток электродинамической стойкости, кА - 32 – ток термической стойкости, Зс, кА - 12,5; – механический ресурс, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе отключения, циклов «ВО» - 100 – климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 - УХЛ1

Объекты, на которых внедрены или переданы в опытную эксплуатацию в отчетном периоде инновационные решения: (продолжение)

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
		ПС 110/35/6 кВ «Дормаш»	<p>Система мониторинга силового трансформатора 63 МВА</p> <p>Функции системы мониторинга трансформаторов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - контроль теплового состояния трансформатора; - контроль токов и напряжений ВН, СН, НН; - контроль уровня масла; - контроль влагосодержания и газосодержания масла; - контроль текущего номера отпайки РПН; - контроль состояния вводов; - контроль степени старения изоляции и остаточного ресурса трансформатора; - контроль системы охлаждения. <p>Главный модуль (управление другими модулями, сбор данных, связь с оператором):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Датчики вибрации - 4 шт. - Датчики давления - 6 шт. - Датчики тока - 3 шт. - Датчики напряжения - 3 шт. - Датчик влажности - 1 шт. - Датчики температуры - 7 шт. <p>Модуль контроля состояния вводов трансформатора:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Набор датчиков контроля токов проводимости и частичных разрядов. <p>Модуль контроля состояния изоляции методом частичных разрядов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Датчики частичных разрядов - 15 шт. <p>Модуль контроля состояния РПН:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Датчик положения РПН. - Датчик тока «IFCT-5A». - Комплексный датчик (датчик температуры, датчик вибрации). <p>Дополнительно на трансформаторе установлен анализатор водорода и горючих газов «ИнтеГаз» фирмы INTERA</p> <p>Связь системы мониторинга с компьютером осуществляется по интерфейсу RS-485</p>
3	Воронежэнерго	Строительство объектов 10/0,4 кВ в рамках ТП	<p>Столбовые трансформаторные ПС 6(10)/0,4 кВ</p> <ul style="list-style-type: none"> S = 25 кВА (8 шт.) S = 63 кВА (12 шт.) <p>Номинальное напряжение ВН/НН, кВ - 10/0,4;</p> <p>Наибольшее напряжение на ст. ВН, кВ - 12;</p> <p>Тип - герметичный;</p> <p>Система охлаждения - ONAN (масляный);</p> <p>Регулировка напряжения на стороне ВН - ±2x2,5% (Реечный ПБВ);</p> <p>Ток термической стойкости в течение 1с на стороне ВН, кА - 6,3;</p> <p>Тип высоковольтного и низковольтного вводов - воздушные (изолированные),</p> <p>Уровень звукового давления, не более, дБА - 40;</p> <p>Крепление силового трансформатора на опоре ВЛ 10 кВ - без применения дополнительных подставок (навесное исполнение);</p> <p>Защита от перенапряжений ВН - ОПН в составе трансформатора (на крышке гофробака)</p>

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
4	Костромаэнерго	Строительство ВЛИ-0,4 кВ для исполнения договора ТП № 41036336 с ООО СК "Волга-Строй"	<p>Стальная многогранная опора УМз04-7-90:</p> <ul style="list-style-type: none"> - количество - 2 шт. - высота - 7 м.; - толщина стенки - 4 мм; - изгибающий момент - 11,128 тс*м - оцинкованная; - одноцепная. <p>Фундамент к опоре: ФТ325x8x4000</p> <ul style="list-style-type: none"> - количество - 2 шт.; - фундамент трубный; - диаметр трубы - 325 мм; - длина трубы - 4000 мм
5	Курскэнерго	Реконструкция ВЛ 110 кВ «ТЭЦ-1 – Садовая»	<p>Стальные многогранные опоры 110 кВ:</p> <p>ПМ 110-4ф, (6 шт.)</p> <ul style="list-style-type: none"> - высота 31,13 м.; - изгибающий момент 853,2 кН*м <p>ППМ 110-2ф (30 шт.)</p> <ul style="list-style-type: none"> - высота 30,418 м.; - изгибающий момент 853,2 кН*м
6	Липецкэнерго	ПС 35/10 кВ «Черная Слобода» (Стадия «П» ПИР)	<p>РУ ВН - КРУ D 40P, РУ НН - КРУ D12P</p> <p>РЗА: терминалы TOP 300</p> <p>АСКУЭ: ARIS - EM</p> <p>СДТУ: ARIS - CS</p> <p>Оборудование РЗА и ТЛМ с поддержкой стандарта МЭК 61850</p> <ul style="list-style-type: none"> - шкаф основных и резервных защит T1 и T2 (2 шт.). (Автоматика управления выключателем 35 кВ реализована в терминале резервных защит трансформатора) - шкаф с автоматикой регулирования коэффициента трансформации (с мнемосхемой) - 1 шт. <p>Шина процесса по IEC 61850-8-1</p> <p>Станционная шина по IEC 61850-9-2LE</p> <p>Сбор дискретных сигналов отходящих присоединений на контроллере ARIS C 304 (25 шт., в т.ч. интеграцией РПН трансформаторов)</p> <p>Сбор измерительных сигналов ТТ и ТН (для интеграции аналоговых измерительных цепей дифф. защиты трансформаторов) - УСО (4 шт.)</p> <p>Терминалы защит отходящих присоединений (16 шт.)</p> <p>Сервер телемеханики ARIS-SCADA</p> <p>NTP сервер «Метроном» 600</p> <p>Телекоммуникационный шкаф связи</p> <p>Резервирование сигналов сети ЛВС Ethernet - по технологии PRP</p> <p>Основные каналы связи по ВОЛС с использованием аппаратуры линейного тракта «ПолиКом-300U-IGTR»</p> <p>Резервный канал связи - малая земная станция спутниковой связи VSAT с интегрированным интерфейсом Ethernet 100 Base-T</p>

Объекты, на которых внедрены или переданы в опытную эксплуатацию в отчетном периоде инновационные решения: (продолжение)

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
7	Смоленскэнерго	Объекты ТПИР, ИЖС и ТП в сетях 0,4-10 кВ	<p>Столбовые трансформаторные ПС 6(10)/0,4 кВ S = 63 кВА (11 шт.)</p> <p>Номинальное напряжение ВН/НН, кВ - 10/0,4;</p> <p>Наибольшее напряжение на ст. ВН, кВ - 12;</p> <p>Тип – герметичный;</p> <p>Система охлаждения - ONAN (масляный);</p> <p>Регулировка напряжения на стороне ВН - ±2х2,5% (Реечный ПБВ);</p> <p>Ток термической стойкости в течение 1с на стороне ВН, кА – 6,3;</p> <p>Тип высоковольтного и низковольтного вводов – воздушные (изолированные),</p> <p>Уровень звукового давления, не более, дБА – 40;</p> <p>Крепление силового трансформатора на опоре ВЛ 10 кВ - без применения дополнительных подставок (навесное исполнение);</p> <p>Защита от перенапряжений ВН - ОПН в составе трансформатора (на крышке гофробака)</p>
		Реконструкция ПС 35 кВ «Успенское»	<p>Вакуумный реклоузер SMART 35 кВ с ТСН – 1 шт.</p> <p>Номинальное напряжение, кВ - 35</p> <p>Номинальный ток, А - 1250</p> <p>Номинальный ток отключения, кА - 20</p> <p>Механический ресурс, ВО - 20000</p> <p>Коммутационный ресурс:</p> <ul style="list-style-type: none"> – при номинальном токе, операций «ВО» - 20000 – при номинальном токе отключения, операций «ВО» - 25 <p>Собственное время отключения, мс - 45</p> <p>Полное время отключения, мс - 55</p> <p>Собственное время включения, мс - 60</p> <p>Устойчивость к воздействию грозового импульса - 190 кВ</p> <p>Цикл АПВ 0 - 0,3 с – ВО – 20 с – ВО – 20 с - ВО...</p> <p>Степень защиты изделия оболочками, ГОСТ 14254-96 - IP55</p> <p>Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 - УХЛ1</p>
		ВЛ-10 кВ №1001/1002 ПС «Заводская»	<p>Установка реклоузера 10 кВ РВА/ТЕL-10-12,5/630 У1 - 1 шт.</p> <ul style="list-style-type: none"> – номинальное напряжение, кВ - 10; – наибольшее напряжение, кВ - 12; – номинальный ток, А - 630 – номинальный ток отключения, кА - 12,5 – ток электродинамической стойкости, кА - 32 – ток термической стойкости, Зс, кА - 12,5; – механический ресурс, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе отключения, циклов «ВО» - 100 – климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 - УХЛ1

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
		ПС 110 /10 кВ «Ярцево-2»	<p>Оборудование РЗА и ССПИ с поддержкой МЭК 61850 (интеграция в единую станционную шину IEC 61850-8-1) в составе:</p> <p>Шкаф основных и резервных защит силовых трансформаторов и ввода 10 кВ – 2 шт.</p> <p>Шкаф управления и автоматики выключателей 110 кВ, СВ 10 кВ и РПН трансформаторов – 1 шт.</p> <p>Шкаф центральной сигнализации с оборудованием ССПИ – 1 шт.</p> <p>Терминалы защит отходящих присоединений – 19 шт.</p> <p>Дополнительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> – АРМ инженера – релейщика; – цифровой канал передачи информации на верхний уровень диспетчеризации <p>Функционал ССПИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сбор и первичная обработка аналоговых и дискретных сигналов с модулей ввода-вывода; – сбор информации с микропроцессорных устройств по цифровым каналам связи; – передача информации на верхние уровни диспетчерского управления; – отображение информации непосредственно на подстанции на АРМ релейщика; – предупредительная и аварийная сигнализация; – регистрация и отображение событий; – непрерывный автоматический контроль состояния и функционирования аппаратуры и программного обеспечения как самой ССПИ, так и устройств нижнего уровня (МП РЗА, связь, измерение); – настройка устройств МП РЗА и сбор осциллограмм, сохранение зарегистрированных осциллограмм в архиве; – помощь персонала в анализе осциллограмм; – информационная емкость до 5000 сигналов; – возможность передачи информации на верхние уровни управления - до 16 направлений; – интеграция до 200 устройств нижнего уровня. <p>Функционал РЗА:</p> <ul style="list-style-type: none"> – авторизация пользователей (уровни доступа и пароли) – аварийный осциллограф возможность записи до 12 аналоговых каналов и до 64 дискретных сигналов – полный комплект релейной защиты для линий и вводов (стандартные конфигурации) – режимы АПВ и измерения по выбранному классу ТТ и ТН – возможность применения дуговой защиты ячейки (до 3 датчиков) и обмен GOOSE сообщениями между дуговыми защитами разных ячеек, что сокращает время отключения до 10-15 мс. – мониторинг коммутационного аппарата <p>Резервирование: PRP с одним кольцом ЛВС Ethernet</p>

Объекты, на которых внедрены или переданы в опытную эксплуатацию в отчетном периоде инновационные решения: (продолжение)

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
8	Тамбовэнерго	35 кВ ПС 35/10 «Горельское»	Вакуумный реклоузер SMART 35 кВ с ТСН – 1 шт. Номинальное напряжение, кВ - 35 Номинальный ток, А - 1250 Номинальный ток отключения, кА - 20 Механический ресурс, ВО - 20000 Коммутационный ресурс: - при номинальном токе, операций «ВО» - 20000 - при номинальном токе отключения, операций «ВО» - 25 Собственное время отключения, мс - 45 Полное время отключения, мс - 55 Собственное время включения, мс - 60 Устойчивость к воздействию грозового импульса - 190 кВ Цикл АПВ О - 0,3 с – ВО – 20 с – ВО – 20 с - ВО... Степень защиты изделия оболочками, ГОСТ 14254-96 - IP55 Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 - УХЛ1
		ПС 35/10 кВ «Екатерининская»	Резистивное заземление нейтрали 10 кВ Резистор низкоомный РЗ-10 кВ – 2 шт. Номинальное сопротивление - 50 Ом Номинальная мощность - 667 кВт
		ЗТП-10/0,4 кВ №4 Ф №5(7) ЦРП-1	Силовой трансформатор с сердечником из аморфной стали – 1 шт. Уном – 10 кВ, Тип трансформатора – ТМГ-СЭЩ-630/10-17, Ном. мощность - 630 кВА, Номинальные напряжения обмоток – 10/0,4 кВ, Схема и группа соединения обмоток - Д/Ун-11, Потери х.х. – 264 Вт, Потери к.з. - 6555 Вт
9	Тверьэнерго	Объекты ТПИР, ИЖС и ТП в сетях 0,4-10 кВ	Установка реклоузеров 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630 У1 - 9 шт. – номинальное напряжение, кВ - 10; – наибольшее напряжение, кВ - 12; – номинальный ток, А – 630 – номинальный ток отключения, кА - 12,5 – ток электродинамической стойкости, кА - 32 – ток термической стойкости, Зс, кА - 12,5; – механический ресурс, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе отключения, циклов «ВО» - 100 климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 - УХЛ1
		ВЛ 110 кВ «Безбородово-Редкино» (стадия ПИР)	Применение стальных многогранных опор 110 кВ ПМ110-4Ф (11902.00.000 МС) – 11 шт. Тип опоры: промежуточная многогранная двухцепная с фланцевым соединением с конструктивно отдельным фундаментом Высота: 31,13 м Вес: 3648 кг.

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
		ВЛ 110 кВ «Лазурная-Заднее Поле» до ПС Лебедево (стадия ПИР)	Применение стальных многогранных опор 110 кВ ПМ110-4Ф (11902.00.000 МС). Уном линии – 110 кВ. Количество установленного оборудования – 48 шт. Тип опоры: промежуточная многогранная двухцепная с фланцевым соединением с конструктивно отдельным фундаментом Высота: 31,13 м Вес: 3648 кг. Строительная длина реконструируемого участка – 12,552 км.
10	Ярэнерго	Объекты ТПИР, ИЖС и ТП в сетях 0,4-10 кВ (Некрасовский РЭС)	Установка реклоузера 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630 У1 - 1 шт. – номинальное напряжение, кВ - 10; – наибольшее напряжение, кВ - 12; – номинальный ток, А – 630 – номинальный ток отключения, кА - 12,5 – ток электродинамической стойкости, кА - 32 – ток термической стойкости, Зс, кА - 12,5; – механический ресурс, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе, циклов «ВО» - 30000 – коммутационный ресурс при ном. токе отключения, циклов «ВО» - 100 климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 - УХЛ1
		ВЛ 35 кВ «Великая», ВЛ 10 кВ № 2 «Волковский»	Комплект индикаторов короткого замыкания ИКЗ-3З МР (в составе: трех индикаторов короткого замыкания ИКЗ-3 и головного модуля БСПИ-ЗР) ВЛ 10кВ №2 «Волковский» ПС Левобережная (Рыбинский РЭС) – 3 шт., ВЛ 35кВ Великая – 2 шт. Функции: Типы аварий: – обнаружение межфазных КЗ, ОЗЗ (металлическое); – разделение типа аварий; – определение аварийной фазы Контроль срабатывания: – визуальный (флажок, видимость 300 м); – радиомодуль; Датчик по току – 3 шт.; Датчик по напряжению – 3 шт.; Время реакции на бросок тока – 0,04 с; Время анализа аварии - 0,1+30 с Пределы порога срабатывания по току - 10÷1000 А Пределы порога срабатывания по напряжению - 1÷35 кВ Пределы порога срабатывания по току при однофазные металлические замыкания на землю - 4÷40 А Дополнительно: – изменение уставок; – журнал событий; – обновление ПО Питание: литиевая АБ – 16 Ач Масса ИКЗ - 0,8 кг Масса БСПИ-ЗР - 3 кг

Объекты, на которых внедрены или переданы в опытную эксплуатацию в отчетном периоде инновационные решения: (продолжение)

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
		Яргорэлектросеть	<p>Универсальные зарядные станции для электромобилей - 5 шт. Тип разъёма: розетки Mennekes, Schuko, Type2 Номинальное напряжение 230 ... 400 V Степень защиты IP44 Номинальный ток 16/32 A</p> <p>Электромобиль «Mitsubishi Outlander PHEV» - 1 шт. Запас хода до 880 км Расход топлива 1,9 л/100 км при движении в комбинированном режиме Штепсель - JEV5 G105, CHAdeMO</p>
		Объекты ТПР, ИЖС и ТП в сетях 0,4-10 кВ	<p>Столбовые трансформаторные ПС 6(10)/0,4 кВ S = 63 кВА (3 шт.) Номинальное напряжение ВН/НН, кВ - 10/0,4; Наибольшее напряжение на ст. ВН, кВ - 12; Тип – герметичный; Система охлаждения - ONAN (масляный); Регулировка напряжения на стороне ВН - ±2х2,5% (Реечный ПБВ); Ток термической стойкости в течение 1с на стороне ВН, кА – 6,3; Тип высоковольтного и низковольтного вводов – воздушные (изолированные), Уровень звукового давления, не более, дБА – 40; Крепление силового трансформатора на опоре ВЛ 10 кВ - без применения дополнительных подставок (навесное исполнение); Защита от перенапряжений ВН - ОПН в составе трансформатора (на крышке гофробака)</p>

Результаты коммерциализации прав на объекты интеллектуальной собственности, полученные в результате НИОКР:

Наименование разработки, защищаемой документами исключительного права	Реквизиты документов исключительного права	Реквизиты договора, в рамках которого разработана	Реквизиты лицензионного договора / другая информация об использовании документов исключительного права	Поступившие платежи, млн руб., без НДС
Патент на полезную модель Столбовая трансформаторная подстанция (СТП)	№ 99905 от 31.08.2010, № 101278 от 31.08.2010, № 133982 от 30.04.2013, № 146463 от 27.01.2014	7700/00051/12 от 11.04.2012	№ 7700/00074/15 от 16.06.2015, № 7700/00150/15 от 21.09.2015, № 7700/00158/15 от 07.10.2015	Плановое поступление платежа в 2016 году
Патент на полезную модель Опора линии электропередач (металлическая, многогранная)	№ 138695 от 27.01.2014	7700/00193/13 от 04.04.2013	№ 7700/00049/15 от 15.04.2015 № 7700/00068/15 от 02.06.2015	Плановое поступление платежа в 2016 году

Перечень вопросов, рассмотренных научно-техническим советом ПАО «Россети» в 2015 году:

№ п/п	Заседание	Рассмотренные вопросы
Президиум НТС ПАО «Россети»		
1	13.03.2015	1. Отчет о работе секций Научно-технического совета ОАО «Россети» за 2014 год 2. О концепции создания фонда НИОКР 3. Об утверждении плана работы Научно-технического совета ОАО «Россети» на 2015 год
Секция «Технологии и оборудование линий электропередачи»		
2	09.04.2015	1.Преимущества использования пластически обжатых сталеалюминиевых проводов и грозозащитных тросов при реконструкции и новом строительстве ВЛ 2.Применение на объектах электросетевого комплекса самонесущих неизолированных проводов не распространяющих горение марки СИПн 3. Рассмотрение технического задания на выполнение НИОКР «Разработка типовой конструкции переходного пункта 110 кВ на опоре для соединения ВЛ и КЛ» 4.Рассмотрение плана работы секции «Технологии и оборудование линий электропередачи» на 2015 год
3	20.05.2015	1.Создание ВТСП КЛ переменного тока длиной 200 м на напряжение 20 кВ с током 1500 Аи установка в опытно-промышленную эксплуатацию на выбранном объекте 2.Токовые вводы, концевые и соединительные муфты для ВТСП линий электропередачи 3.Компактные гибкие силовоточные ВТСП кабели и токопроводы для передачи мощности на короткие расстояния
Секция «Технологии и оборудование подстанций»		
4	18.03.2015	1.Разработка и изготовление опытно-промышленного образца фазоповоротного устройства для выбранного объекта ЕНЭС 2.Разработка общих технических требований и типовых технических решений к типовой системе мониторинга и диагностики 3.О плане работы секции «Технологии и оборудование подстанций»
5	29.04.2015	1.Контроль изоляции силовых трансформаторов в полевых условиях на основе системы мониторинга ЧР 2.Разработка регламента эксплуатации силовых трансформаторов, выработавших нормативный срок службы 3.Разработка и изготовление опытного образца силового элегазового трансформатора на 220 кВ мощностью 63 МВА 4. Разработка методики оценки технического состояния пофазноизолированных литых токопроводов на основе измерения и локализации частичных разрядов, исследование напряженности магнитных полей и разработка рекомендаций по прокладке и обслуживанию многоамперных ТПЛ (токопроводов литых) 5. Технические требования ОАО «Россети» для реакторов управляемых однофазных масляных серии РУОМ на напряжение 6 – 10 кВ
6	10.06.2015	1.Резистивные сверхпроводящие ограничители тока короткого замыкания 2.Разработка и изготовление опытного образца трансформаторно-резонансного токоограничивающего устройства с полупроводниковым коммутатором (ТОУ-ТРТ) для ЛЭП 110 кВ 3.Модульные подстанции заводского изготовления на базе КРУЭ – технические решения и оценка эффективности
7	24.07.2015	О рассмотрении технических требований ПАО «Россети» для реакторов управляемых однофазных масляных серии РУОМ на напряжение 6 – 10 кВ
8	12.08.2015	Федеральный испытательный центр. Основные технические решения
9	23.09.2015	1. Разработка противопожарной защиты трансформаторов с использованием технологии тонкораспыленной воды 2. Комплексный подход к повышению надежности силовых трансформаторов при коротких замыканиях 3. Рассмотрение результатов внедрения технологии обработки электрических контактных поверхностей с применением галлиевых сплавов

Перечень вопросов, рассмотренных научно-техническим советом ПАО «Россети» в 2015 году:

Секция «Управление режимами, автоматизация и применение автоматического управления в электрических сетях»		
10	02.07.2015	1. Разработка контроллера присоединений цифровой подстанции с поддержкой МЭК 61850 на отечественной программно-аппаратной платформе 2. Разработка коммутатора шины процесса цифровой подстанции с поддержкой МЭК 61850 на отечественной программно-аппаратной платформе
Секция «Стратегические и общесистемные вопросы и проблемы функционирования и развития электрических сетей»		
11	28.04.2015	1. О концепции использования новых методов пространственного анализа сетевых систем для планирования территориального развития и сравнительного анализа электросетей 2. Рассмотрение результатов НИР «Разработка методики мониторинга электропотребления регионального электротехнического комплекса» 3. Рассмотрение тематик НИОКР «Применение синхронизированных векторных измерений для управления ЕНЭС», «Разработка методик и математического обеспечения по расчету режимов энергораспределения и локализации коммерческих потерь электроэнергии»

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.5 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ

Оценка доля МРСК Центра в НВВ регионов обслуживания

2013 год

Регион/филиал	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ региона, тыс. руб.	Доля, %	Прочие, %
Белгородэнерго	11 766 732	11 966 613	98,3%	1,7%
Брянскэнерго	3 924 665	5 089 751	77,1%	22,9%
Воронежэнерго	6 144 942	7 392 144	83,1%	16,9%
Костромаэнерго	2 988 865	3 102 099	96,3%	3,7%
Курскэнерго	4 356 150	5 223 309	83,4%	16,6%
Липецкэнерго	6 036 186	7 388 520	81,7%	18,3%
Орелэнерго	2 558 035	2 921 672	87,6%	12,4%
Смоленскэнерго	4 512 540	4 801 798	94,0%	6,0%
Тамбовэнерго	2 667 025	3 470 247	76,9%	23,1%
Тверьэнерго	5 340 725	6 561 070	81,4%	18,6%
Ярэнерго	4 912 723	5 873 768	83,6%	16,4%
Итого	55 208 588	63 790 991	86,5 %	13,5 %

2014

Регион/филиал	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ региона, тыс. руб.	Доля, %	Прочие, %
Белгородэнерго	10 165 341	10 360 173	98,1%	1,9%
Брянскэнерго	3 924 369	5 136 453	76,4%	23,6%
Воронежэнерго	7 089 180	8 322 865	85,2%	14,8%
Костромаэнерго	3 246 928	3 367 227	96,4%	3,6%
Курскэнерго	4 477 658	5 299 462	84,5%	15,5%
Липецкэнерго	6 157 572	7 453 267	82,6%	17,4%
Орелэнерго	2 678 990	3 111 051	86,1%	13,9%
Смоленскэнерго	4 743 046	5 069 044	93,6%	6,4%
Тамбовэнерго	2 993 915	3 705 596	80,8%	19,2%
Тверьэнерго	5 456 451	6 632 747	82,3%	17,7%
Ярэнерго	5 187 624	6 239 177	83,1%	16,9%
Итого	56 121 075	64 697 061	86,7 %	13,3%

2015 год

Регион/филиал	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ региона, тыс. руб.	Доля, %	Прочие, %
Белгородэнерго	11 072 937	11 234 180	98,6%	1,4%
Брянскэнерго	3 803 151	5 297 732	71,8%	28,2%
Воронежэнерго	6 962 107	8 407 754	82,8%	17,2%
Костромаэнерго	3 359 163	3 485 720	96,4%	3,6%
Курскэнерго	4 560 003	5 419 116	84,1%	15,9%
Липецкэнерго	6 060 884	7 516 475	80,6%	19,4%
Орелэнерго	2 697 062	3 182 444	84,7%	15,3%
Смоленскэнерго	4 907 605	5 242 552	93,6%	6,4%
Тамбовэнерго	3 282 205	4 017 050	81,7%	18,3%
Тверьэнерго	5 344 161	6 835 951	78,2%	21,8%
Ярэнерго ¹	5 293 650	6 006 300	88,1%	11,9%
Итого	57 342 928	66 645 273	86,0 %	14,0 %

¹ Доля ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» в НВВ Ярославской области (с учетом консолидации ДЗО ОАО «Яргорэлектросеть» на базе филиала ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго») в 2015 году.

Средневзвешенные тарифы на услуги по передаче электроэнергии в разрезе филиалов

Филиал	Средние тарифы на услуги по передаче электроэнергии, коп./кВтч				
	2011 ¹	2012	2013	2014	2015
Белгородэнерго	115,14	113,94	124,36	111,54	115,68
	15,0%	-1,0%	9,1%	-10,3%	3,7%
Брянскэнерго ²	150,09	157,73	172,77	181,39	126,09
	15,0%	5,1%	9,5%	5,0%	
Воронежэнерго	110,51	114,84	132,67	142,45	146,71
	8,0%	3,9%	15,5%	7,4%	3,0%
Костромаэнерго	146,93	151,96	162,57	174,87	182,54
	12,4%	3,4%	7,0%	7,6%	4,4%
Курскэнерго	108,79	114,99	125,61	127,23	129,75
	10,2%	5,7%	9,2%	1,3%	2,0%
Липецкэнерго	126,85	119,62	130,18	136,75	140,29
	14,4%	-5,7%	8,8%	5,0%	2,6%
Орелэнерго	161,60	160,44	176,48	181,34	191,26
	15,0%	-0,7%	10,0%	2,8%	5,5%
Смоленскэнерго	139,03	146,49	163,58	181,35	193,10
	12,3%	5,4%	11,7%	10,9%	6,5%
Тамбовэнерго	124,55	131,44	149,75	164,62	177,94
	15,0%	5,5%	13,9%	9,9%	8,1%
Тверьэнерго	177,26	186,80	202,77	205,66	215,95
	15,0%	5,4%	8,5%	1,4%	5,0%
Ярэнерго	103,33	103,62	113,84	129,49	136,12
	19,8%	0,3%	9,9%	13,8%	5,1%
Итого	126,55	128,37	141,52	146,57	148,36
Прирост, %	13,8%	1,4%	10,2%	3,6%	1,2%

¹ 2011 год приведен по последним утвержденным тарифам (в соответствии с Постановлением Правительства № 1172 от 27.12.2011 г. «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»). Среднегодовой тариф 129,67 коп./кВтч.
² С 1 сентября 2014 года в Брянске действует «смешанная котловая схема» взаиморасчетов сетевых компаний. В связи с чем, сравнение 2015 к 2014 по приросту среднего одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по Брянску не корректно

Динамика НВВ МРСК Центра в 2011-2015 гг., млн руб.

НВВ										
Филиал	2011 (утверждено после пересмотра тарифов) ²		2012		2013		2014		2015 (утверждено после пересмотра тарифов)	
	Всего	Собствен-ная	Всего	Собствен-ная	Всего	Собствен-ная	Всего	Собствен-ная	Всего	Собствен-ная
Белгородэнерго	11 624	7 908	12 320	8 330	13 599	8 782	12 201	6 994	13 055	7 813
прирост%	18,9%	12,8%	6,0%	5,3%	10,4%	5,4%	-10,3%	-20,4%	7,0%	11,7%
Брянскэнерго ¹	5 167	1 923	5 417	1 986	6 055	2 396	6 261	2 362	4 501	2 249
прирост%	25,2%	18,9%	4,8%	3,3%	11,8%	20,6%	3,4%	-1,4%		-4,8%
Воронежэнерго	7 763	2 963	8 240	3 143	9 599	3 826	10 647	4 477	11 019	4 374
прирост%	11,4%	11,5%	6,1%	6,1%	16,5%	21,7%	10,9%	17,0%	3,5%	-2,3%
Костромаэнерго	3 604	2 007	3 779	2 111	3 876	2 173	4 140	2 373	4 241	2 466
прирост%	16,1%	9,9%	4,9%	5,2%	2,6%	2,9%	6,8%	9,2%	2,4%	3,9%
Курскэнерго	5 280	2 140	5 766	2 666	6 359	2 868	6 542	2 823	6 775	2 877
прирост%	10,6%	14,7%	9,2%	24,5%	10,3%	7,6%	2,9%	-1,6%	3,6%	1,9%
Липецкэнерго	9 244	4 619	8 816	3 982	8 950	4 201	9 061	4 064	9 139	3 972
прирост%	28,5%	21,8%	-4,6%	-13,8%	1,5%	5,5%	1,2%	-3,3%	0,9%	-2,3%
Орелэнерго	3 171	1 803	3 122	1 688	3 613	2 032	3 828	2 132	3 893	2 089
прирост%	19,9%	23,1%	-1,5%	-6,4%	15,7%	20,4%	6,0%	4,9%	1,7%	-2,0%
Смоленскэнерго	5 031	3 313	5 117	3 090	5 780	3 557	6 129	3 699	6 328	3 867
прирост%	22,5%	24,9%	1,7%	-6,7%	12,9%	15,1%	6,0%	4,0%	3,2%	4,5%
Тамбовэнерго	3 213	1 276	3 590	1 423	4 185	1 803	4 463	2 083	4 816	2 356
прирост%	18,2%	16,8%	11,7%	11,5%	16,6%	26,8%	6,6%	15,5%	7,9%	13,1%
Тверьэнерго	7 502	3 497	8 204	3 645	8 717	3 778	9 021	3 806	9 166	3 828
прирост%	12,7%	-1,8%	9,4%	4,2%	6,2%	3,6%	3,5%	0,7%	1,6%	0,6%
Ярэнерго	6 356	2 899	6 917	3 031	7 627	3 540	8 190	3 844	7 769	3 566
прирост%	22,6%	23,4%	8,8%	4,6%	10,3%	16,8%	7,4%	8,6%	-5,1%	-7,3%
Итого ¹	67 956	34 348	71 287	35 096	78 360	38 955	80 482	38 656	80 703	39 456
	18,7%	14,9%	4,9%	2,2%	9,9%	11,0%	2,7%	-0,8%	0,3%	2,1%

¹ С 1 сентября 2014 года в Брянске действует «смешанная котловая схема» взаиморасчетов сетевых компаний. В связи с чем, сравнение 2015 к 2014 по приросту НВВ котловой по Брянску не корректно.

² 2011 год приведен по последним утвержденным тарифам (в соответствии с Постановлением Правительства № 1172 от 27.12.2011 г. «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»). Среднегодовая "котловая" НВВ 69,6 млрд руб.

Анализ изменений средней ставки за единицу мощности в разрезе филиалов, руб./кВт

Филиал	2012	2013	2014	2015
Белгородэнерго	769,00	112,00	111,57	111,6
Брянскэнерго	2 905,90	917,35	1 119,38	3 255,5
Воронежэнерго	10 262,25	9 473,71	8 665,01	6 866,6
Костромаэнерго	6 344,60	6 351,40	5 200,49	7 410,0
Курскэнерго	2 628,32	3 399,65	5 810,41	6 696,6
Липецкэнерго	5 448,00	6 890,91	6 635,40	6 236,1
Орелэнерго	3 211,32	2 769,16	2 814,61	2 883,0
Смоленскэнерго	2 295,00	7 338,00	7 519,59	8 189,4
Тамбовэнерго	894,89	2 247,96	2 224,02	1 788,5
Тверьэнерго	9 661,61	15 198,82	22 587,82	13 303,9
Ярэнерго	10 327,00	5 056,00	7 780,06	7 906,3
Итого по ДЗО	3 815,00	4 520,77	5 698,89	5 168,7
рост / снижение, %	4%	18%	26%	-9%

Анализ изменений средней ставки за единицу мощности в разрезе филиалов, руб./кВт

Вид ставки	Белгородэнерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэнерго	Курскэнерго	Липецкэнерго	Орелэнерго	Смоленскэнерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго
Ставка на покрытие расходов на ТП по мероприятиям, в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») - С1	111,57	635,47	333,38	87,23	555,51	281,88	106,80	585,53	430,55	306,40	110,46
в том числе											
- подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (далее - ТУ), руб./кВт	48,22	271,92	145,07	38,48	251,93	98,66	31,51	227,04	258,27	134,60	63,32
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб./кВт	29,12	153,60	90,73	17,61	176,48	70,47	14,20	248,85	92,85	59,84	28,68
- участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного, руб./кВт энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт	x	1,32	13,47	12,15	18,30	14,09	2,32	x	1,99	x	5,65
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положение «включено», руб./кВт	34,23	208,63	84,11	19,00	108,80	98,66	58,76	109,64	77,44	111,96	12,81
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи - С2, руб./км	328 799,33	167 190,35	234 464,91	246 528,84	279 863,46	278 507,58	189 726,43	208 296,53	158 523,40	444 149,96	167 672,11
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи - С3, руб./км	666 095,03	246 737,21	800 377,69	547 393,85	736 236,66	471 717,19	241 544,82	356 255,03	199 100,00	633 555,91	375 023,76
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций - С4, руб./кВт	1 777,29	677,69	655,19	955,43	2 696,11	297,61	651,59	7 727,90	583,85	1 427,98	1 945,40

Средние стандартизированные тарифные ставки рассчитаны исходя из утвержденных размеров НВВ на 2015 год, объемов максимальной мощности и прочих физических показателей.

¹ Расчет средних ставок за единицу максимальной мощности произведен на основе утвержденной необходимой валовой выручки и объема максимальной мощности.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.6 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Исполнение плановых показателей инвестиционной программы в разрезе филиалов

Филиал	Выполнение КВЛ (млн руб. без НДС)			Финансирование (млн руб. с НДС)			км			МВА		
	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%
Белгородэнерго	3 399	3 485	103%	4 010	4 089	102%	1 205	1 218	101%	231	245	106%
Брянскэнерго	241	248	103%	285	296	104%	84	105	125%	69	84	122%
Воронежэнерго	1 158	1 264	109%	1 298	1 442	111%	278	480	173%	265	323	122%
Костромаэнерго	634	667	105%	748	759	101%	167	227	136%	71	75	106%
Курскэнерго	421	499	118%	493	645	131%	272	305	112%	28	57	204%
Липецкэнерго	1 008	1 056	105%	1 190	1 371	115%	165	275	167%	71	71	99%
Орелэнерго	633	376	59%	747	492	66%	203	144	71%	28	10	34%
Смоленскэнерго	1 012	1 113	110%	1 194	1 327	111%	357	402	113%	38	39	104%
Тамбовэнерго	1 306	1 268	97%	1 413	1 404	99%	262	288	110%	58	68	117%
Тверьэнерго	1 486	1 586	107%	1 753	1 851	106%	466	551	118%	115	137	119%
Ярэнерго	1 399	1 410	101%	1 551	1 508	97%	682	790	116%	94	119	127%
Итого	12 697	12 973	102%	14 682	15 184	103%	4 140	4 785	116%	1 068	1 228	115%

В филиале Тамбовэнерго отклонение в части выполнения капитальных вложений 97 %(-3%) и финансирования 99 % (-1%) вызвано экономией по результатам торгово-закупочных процедур без изменения физических объемов выполненных работ (ввод КМ – 110 %, ввод МВА – 117%).

По филиалу Орелэнерго отклонение вызвано следующими обстоятельствами. Плановые показатели на 2015 год были утверждены Администрацией Орловской области в порядке, предусмотренном ПП РФ от 01.12.2009 №977, в составе инвестиционной программы филиала Орелэнерго в марте 2014 года. В силу ограниченности источников финансирования, в 2015 году Советом директоров Общества была одобрена скорректированная инвестиционная программа филиала Орелэнерго 2015 года, показатели которой отличались в меньшую сторону от ранее утвержденных значений. Скорректированная инвестиционная программа филиала в установленном порядке была направлена на рассмотрение в Администрацию Орловской области, но не была утверждена в 2015 году. В связи с отсутствием дополнительных источников финансирования сверх объема, определенного скорректированной инвестиционной программой филиала, утвержденная инвестиционная программа филиала Орелэнерго была выполнена не в полном объеме.

Наиболее важные проекты в рамках инвестиционной программы

Наименование приоритетного объекта ИП ДЗО	Перечень основных работ	Объем выполненных работ в физ. ед.	Кап. вложения млн руб. без НДС	Основные технико-экономические показатели
Филиал «Белгородэнерго» Реконструкция ПС 35 кВ «Малиновка» в ПС 110/35/10 с ликвидацией дефицита мощности и заменой 2-х тр-ров 10 на 16 МВА (Дог.ТП: №40301867 от 08.04.11)	Планировка территории, устройство дороги, устройство фундаментов, монтаж трансформатора, устройство ограждения, устройство системы маслоотведения	планировка территории 8685 м2, устройство дороги- 1802 м2, устройство фундаментов для ТС- 2шт, монтаж трансформатора-1 шт., устройство фундаментов -182 шт., устройство ограждения- 320м, устройство системы маслоотведения	32,34	Реконструкция ПС с переводом на напряжение 110 кВ и установкой двух трансформаторов по 16 МВА.
Филиал «Белгородэнерго» Реконструкция ПС 110/10 кВ Южная. Замена силовых трансформаторов 2х40 на 2х40 и 2х25 МВА, РУ-110, 10, 6кВ, панелей РЗА; строительство здания КРУЭ-110кВ, РУ-6 и 10 кВ	Выполнение ПИР стадии «РД»	Заключен договор на выполнение проектирования стадии «РД». Стадия «П» выполнена в 2013 – получено положительное заключение.	0	Реконструкция ПС 110/10 кВ с заменой 2-х силовых трансформаторов по 40 МВА и установкой 2-х дополнительных тр-ов по 25 МВА.
Филиал «Белгородэнерго» Реконструкция ПС-110кВ Короча с переносом ПС на новую площадку. Вместо трех трансформаторов ТДТН-16000/110/35/10 устанавливаются два трансформатора типа ТДТН-40000/110/35/10	Выполнение ПИР по реконструкции ПС 110 кВ с переносом на новую площадку.	В 2015 г. выполнена стадия «П». В 2016 г. предусмотрено выполнение стадии «РД» и прохождение ГЭ с утверждением проекта	0	Реконструкция ПС 110 кВ с переносом на новую площадку и установкой двух трансформаторов по 40 МВА.
Филиал «Воронежэнерго» Строительство КЛ 110 кВ ПС 220 кВ «Бутурлиновка» - ПС 110 кВ «Бутурлиновка-2» цепь 1,2	Выполнение ПИР по строительству КЛ 110 кВ	0	0,76	двухцепная КЛ 110 кВ выполненная кабелем ПвПу2г 3х(1х630/95) протяженностью 0.54 км
Филиал «Воронежэнерго» Техпервооружение ПС 110 кВ №9 «СХИ» с заменой выключателей 110 кВ	Выполнение ПИР по замене 5 выключателей 110 кВ	0	1,22	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ №9 с заменой 5 выключателей 110 кВ рассчитанные на токи 40 кА. (СВМ Воронежской ТЭЦ-1)
Филиал «Липецкэнерго» Строительство ПС 110 кВ Рождество (с тр-рами 2х25 МВА; Дог.ТП №40417928 от 06.09.12 - ООО Моторинвест)	Строительство 2-х ячеек ОРУ-110 кВ, монтаж ОПУ-КРУ-10 кВ с 20 ячейками – 1 шт., монтаж 2-х ТСН, монтаж 7 шкафов РЗА, монтаж двух маслоприемников и одного маслоборника, монтаж одного трансформатора мощностью 25 МВА	Строительство 2-х ячеек ОРУ-110 кВ, монтаж ОПУ-КРУ-10 кВ с 20 ячейками – 1 шт., монтаж 2-х ТСН, монтаж 7 шкафов РЗА, монтаж двух маслоприемников и одного маслоборника, монтаж одного трансформатора мощностью 25 МВА	44,61	Строительство первой очереди ПС 110 кВ «Рождество» с установкой в 2015 г. одного трансформатора мощностью 25 МВА.

Причины невыполнения или отклонения от плановых показателей более чем на 5 % по приоритетным объектам

№	Наименование приоритетного объекта ИП ДЗО	План финанси-рования, млн. руб.	Факт финанси-рования, млн. руб.	% Выполн.	План кап. вложений млн.. руб. без НДС	Факт кап. вложений млн. руб. без НДС	% Выполн.	Описание причин отклонений
1	Филиал «Белгородэнерго» Реконструкция ПС 35 кВ Малиновка	62,42	52,82	84	33,539	32,338	96	Отклонение по финансированию возникло из-за разницы между планируемой и фактической стоимостью приобретенных силовых трансформаторов.
2	Филиал «Воронежэнерго» Строительство КЛ 110 кВ ПС 220 кВ Бутурлиновка - ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 цепь 1,2	0,97	0,70	72	0,822	0,762	93	Отклонения в части освоения-снижение по итогам конкурсных процедур, в части финансирования- смещение сроков обязательств по оплате
3	Филиал «Воронежэнерго» Техперевооружение ПС 110 кВ №9 СХИ с заменой выключателей 110 кВ	1,43	0.0	0.0	1,215	1,215	100.0	Отклонения в части финансирования- смещение платежей на последующий период в связи изменением срока возникновения обязательств по оплате
4	Филиал «Липецкэнерго» Строительство ПС 110 кВ Рождество (с тр-рами 2х25 МВА; Дог.ТП №40417928 от 06.09.12 - ООО Моторинвест)	17,70	53,53	302	28,514	44,607	156	Досрочное выполнение работ

Плановые параметры долгосрочной инвестиционной программы МРСК Центра на 2016-2020 гг., утвержденной в установленном порядке в субъектах РФ и Минэнерго России, и проекта скорректированной долгосрочной инвестиционной программы на 2016-2021 гг. (в части 2016-2020 гг.):

Плановый период		2016	2017	2018	2019	2020	
Объем капитальных вложений, млн руб. без НДС	Утв. план	13 387	13 941	14 697	15 187	16 057	
	Скорр. план	13 244	13 941	14 699	15 190	16 061	
Объем финансирования, млн руб. с НДС	Утв. план	16 194	16 418	17 375	17 911	18 968	
	Скорр. план	14 294	16 418	17 375	17 911	18 968	
Ввод основных фондов, млн руб. без НДС	Утв. план	13 694	14 199	14 932	15 593	16 043	
	Скорр. план	13 623	14 365	15 107	14 936	16 221	
Вводимая мощность	МВА	Утв. план	803	739	854	1049,2	572,6
		Скорр. план	833,7	850,6	923,4	763,4	608,3
	кМ	Утв. план	4 200	4 394	4 773	4 438	5 819
		Скорр. план	3 550	4 222	4 425	4 308	5 160

¹ 25 февраля 2016 года состоялось заседание Совета директоров МРСК Центра. На заседании одобрена скорректированная Инвестиционная программа Общества на 2016-2021 годы. Основные причины корректировки Инвестиционной программы МРСК Центра на 2016-2021 годы: фактические результаты выполнения Инвестиционной программы Общества в 2015 году, актуализация обязательств Общества по технологическому присоединению потребителей и учет обновленного прогноза социально-экономического развития РФ.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.7 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Наименование ДЗО	Местонахождение	Основной вид деятельности	Доля участия Общества в УК ДЗО, %	Выручка ДЗО на 31.12.2015, тыс. руб.	Примечания
ОАО «Энергосервисная компания»	398001, Россия, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, д. 33	Оказание услуг в сфере энергоэффективности и энергосбережения	100	0	В отношении Общества введена процедура конкурсного производства
АО «Санаторий «Энергетик»	392515, Россия, Тамбовская область, Тамбовский р-н, р.п. Новая Ляда, ул. Санаторная, д. 1	Медицинская деятельность, в том числе организация и осуществление санаторно-курортного лечения отдыха граждан и связанного с ним иного обслуживания, в том числе организация и осуществление санаторно-курортного лечения и отдыха детей	100	43 045	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

ОТЧЕТ¹ О СОБЛЮДЕНИИ ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА» ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ² В 2015 ГОДУ

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления рассмотрен Советом директоров ПАО «МРСК Центра» в составе годового отчета на заседании 28 апреля 2016 года.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2015 год.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как "горячая линия", электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	соблюдается	

¹ Отчет подготовлен в соответствии с рекомендациями Банка России, письмо от 17.02.2016 № ИН-06-52/8.

² Кодекс корпоративного управления, одобренный 21.03.2014 Советом директоров Банка России и рекомендованный к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованному торгам.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части:</p> <p>- указания в сообщении о проведении собрания документов, необходимых для допуска в помещение;</p> <p>- предоставления информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества. Процедура регистрации и необходимые для этого документы предусмотрены п. 5.1 Положения об общем собрании акционеров ПАО «МРСК Центра». Информация о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидаты в совет директоров и ревизионную комиссию раскрывается Обществом путем размещения на сайте Общества протоколов Совета директоров. При подготовке к Годовому общему собранию акционеров по итогам 2015 года Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	<p>1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части включения позиции Совета директоров в состав материалов к общему собранию акционеров, по каждому вопросу повестки общего собрания.</p> <p>Позиция Совета директоров Общества по вопросам повестки Годового общего собрания акционеров раскрыта в составе соответствующего существенного факта на сайте Общества и уполномоченного агентства. Кроме того, Обществом размещен на сайте ПАО «МРСК Центра» протокол Совета директоров от 20.05.2015 № 11/15, содержащий позицию Совета директоров по вопросам повестки общего собрания. http://www.mrsk-1.ru/upload/iblock/5bf/protokol_11_15_18052015.pdf При подготовке к Годовому общему собранию акционеров по итогам 2015 года Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	<p>1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p>	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части рассмотрения Советом директоров вопроса об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях.</p> <p>Данный вопрос не рассматривался Советом директоров, поскольку Обществом не разработаны технические требования к организации такого доступа и не утверждены соответствующие документы.</p> <p>Общество планирует внедрение такой практики с учетом потребности акционеров Общества, по мере обобщения опыта использования телекоммуникационных средств иными лицами.</p>
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части использования в дивидендной политике консолидированных показателей финансовой отчетности для определения размера дивидендов.</p> <p>Дивидендная политика ПАО «МРСК Центра» утверждена Советом директоров Общества (протокол от 03.09.2010 № 18/10). В соответствии с п. 5.1 Дивидендной политики дивиденды выплачиваются из прибыли общества после налогообложения (чистой прибыли Общества), рассчитанной в соответствии с действующими правилами ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.</p> <p>Общество в текущем году планирует внести данную рекомендацию в проект Дивидендной политики ПАО «МРСК Центра» для дальнейшего рассмотрения Советом директоров.</p>

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, принадлежащими на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	не соблюдается	Внутренними документами Общества не формализована процедура одобрения подобных сделок. Вместе с тем в Обществе существенно расширена компетенция Совета директоров Общества в части принятия решений об одобрении существенных сделок. В частности, к компетенции Совета директоров Общества отнесено принятие решения о совершении Обществом: - сделок, предметом которых являются необоротные активы Общества в размере свыше 10% балансовой стоимости на дату принятия решения о совершении такой сделки; - сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства; - сделок на срок более 5 лет по передаче во временное владение и пользование или во временное пользование объектов электросетевого хозяйства или по приему во временное владение и пользование объектов недвижимости; - одной или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением или возможностью приобретения Обществом опционов, векселей, инвестиционных паев паевого инвестиционного фонда и/или облигаций на сумму более 1 000 000 000 рублей; - одной или нескольких взаимосвязанных сделок Общества, связанных с передачей или возможностью передачи Обществом в доверительное управление имущества на сумму более 1 000 000 000 рублей; - предварительное одобрение одной или нескольких

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедура управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров является эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделял надлежащее внимание.	соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части рассмотрения Советом директоров отчетов единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества. Советом директоров на ежеквартальной основе рассматриваются отчеты генерального директора, по основным направлениям деятельности общества (в т.ч. по реализации Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций). Обществом планируется внедрение указанных рекомендаций в течение 5 лет.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части рассмотрения Советом директоров вопросов, связанных с ходом исполнения и актуализации стратегии Общества. Обществом планируется внедрение данных рекомендаций в течение 5 лет.
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительно доступна акционерам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	не соблюдается	В течение отчетного периода Советом директоров данный вопрос не рассматривался. Общество планирует внедрение данной рекомендации, при этом Общество имеет независимую оценку корпоративного управления, Российский институт директоров (НП «РИД») на протяжении 2015 года 2 раза подтверждал рейтинг корпоративного управления ПАО «МРСК Центра» на уровне 7+ «Развитая практика корпоративного управления».
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части включения в Годовой отчет информации об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, поскольку оценка не проводилась. Обществом планируется внедрение данной рекомендации после проведения оценки работы Совета директоров.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает, в том числе, оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части включения в принятую в обществе процедуру оценки эффективности работы Совета директоров, в том числе, оценки профессиональной квалификации членов совета директоров. Обществом не разработана процедура оценки работы Совета директоров, при ее разработке Общество планирует внедрение данной рекомендации.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	не соблюдается	В отчетном периоде оценка работы Совета директоров не проводилась, поскольку не разработана процедура оценки работы Совета директоров. Общество планирует внедрение данной рекомендации при разработке процедуры оценки Совета директоров.
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	не соблюдается	Процедура оценки Совета директоров в отчетном периоде не проводилась, поскольку не разработана процедура оценки работы Совета директоров. Обществом планируется внедрение данной рекомендации при разработке процедуры оценки работы Совета директоров.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добро-совестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	соблюдается	
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдаются Обществом в части рассмотрения комитетом по номинациям совета директоров независимости действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров, а также, в части разработки процедур, определяющих необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым. Общество планирует разработать предложения по внедрению данных рекомендаций в текущем году.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	не соблюдается	На годовом Общем собрании акционеров Общества 25.06.2015 избран Совет директоров, в состав которого входят независимые директора. Критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления соответствуют два директора. В материалах к Годовому общему собранию акционеров Общество размещает информацию об оценке кандидатов Комитетом по кадрам и вознаграждениям, которая содержит в том числе информацию о соответствии либо о несоответствии кандидата рекомендациям Кодекса корпоративного управления о независимости, что позволяет акционерам Общества делать более осознанный выбор.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	не соблюдается	Во внутренних документах Общества не предусмотрены данные процедуры. Для внедрения данной практики Обществом в течение текущего года подготовит соответствующие предложения во внутренние документы.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части избрания в качестве председателя Совета директоров независимого директора, в Обществе также не зафиксирован институт старшего независимого директора. Решением Совета директоров (протокол от 14.07.2015 № 14/15) председателем Совета директоров Общества избран неисполнительный директор. Общество планирует закрепить во внутренних документах институт старшего независимого директора в качестве альтернативы, в случае, если председателем Совета директоров является неисполнительный директор. Для внедрения данной практики Общество в течение текущего года подготовит соответствующие предложения во внутренние документы.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	не соблюдается	Процедура оценки Совета директоров в отчетном периоде не проводилась, поскольку не разработана процедура оценки работы Совета директоров. Обществом планируется внедрение данной рекомендации при разработке процедуры оценки работы Совета директоров.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	<p>1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>	не соблюдается	Указанные рекомендации не соблюдены Обществом поскольку отсутствует их закрепление во внутренних документах Общества. Для внедрения данной практики Общество в течение текущего года подготовит соответствующие предложения во внутренние документы.
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части учета в рамках процедуры оценки совета директоров индивидуальной посещаемости заседаний совета и комитетов, а также времени, уделяемого для подготовки к участию в заседаниях, поскольку не разработана процедура оценки работы Совета директоров Обществом планируется внедрение данной рекомендации при разработке процедуры оценки работы Совета директоров.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части формализования программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров. Фактически Обществом осуществляется проведение ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Для внедрения данной практики Общество в течение текущего года подготовит соответствующие предложения во внутренние документы.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	частично соблюдается	Уставом Общества закреплен перечень вопросов, рассматриваемых на очных заседаниях Совета директоров, в котором учтена лишь рекомендация о рассмотрении на очных заседаниях финансовой деятельности общества за отчетный период (квартал, год). Для внедрения данных рекомендаций Общество планирует в течение 5 лет изучить практику их применения и принять решение о внедрении данных рекомендаций.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено принятие решений по вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, квалифицированным большинством голосов всех избранных членов Совета директоров. Для внедрения данных рекомендаций Общество планирует в течение 5 лет изучить практику их применения и принять решение о внедрении данных рекомендаций.
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части формирования комитета по аудиту исключительно из независимых директоров. Состав Комитета по аудиту Общества состоит из 2 независимых и 5 неисполнительных директоров, поскольку на годовом общем собрании акционеров Общества 25.06.2015 избран Совет директоров, в состав которого входят 2 независимых директора. Обществом планируется внедрение данной практики с учетом фактического избрания Совета директоров на Годовом общем собрании акционеров.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	не соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям состоит из 2 независимых и 5 неисполнительных директоров, поскольку на годовом общем собрании акционеров Общества 25.06.2015 избран Совет директоров, в состав которого входят 2 независимых директора. Председателем комитета по вознаграждениям является неисполнительный директор, который не является председателем совета директоров. Функции комитета не в полном объеме соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Обществом планируется внедрение данной практики с учетом фактического избрания Совета директоров на Годовом общем собрании акционеров.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	не соблюдается	Функции комитета по номинациям осуществляет Комитет по кадрам и вознаграждениям. Комитет по кадрам и вознаграждениям состоит из 2 независимых и 5 зависимых (неисполнительных) директоров, поскольку на годовом общем собрании акционеров Общества 25.06.2015 избран Совет директоров, в состав которого входят 2 независимых директора. Функции комитета не в полном объеме соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Обществом планируется внедрение данной практики с учетом фактического избрания Совета директоров на Годовом общем собрании акционеров.
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	соблюдается	В дополнение к Комитету по аудиту и Комитету по кадрам и вознаграждениям в Обществе сформированы: - Комитет по стратегии и развитию; - Комитет по надежности; - Комитет по технологическому присоединению.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	частично соблюдается	Обществом не в полном объеме соблюдается рекомендация Кодекса, а именно, не все Комитеты Совета директоров Общества возглавляются независимыми директорами. По состоянию на 31.12.2015: - председателем Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям являлся независимый директор; - председателями Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям, Комитета по стратегии и развитию являлись исполнительные директора; - председателем Комитета по надежности являлось лицо, не являющееся членом Совета директоров. Обществом планируется внедрение данной практики с учетом фактического избрания Совета директоров на Годовом общем собрании акционеров.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	частично соблюдается	Обществом не в полном объеме соблюдается рекомендация Кодекса, а именно, не все Комитеты Совета директоров Общества отчитывались перед Советом директоров. В течение отчетного периода перед Советом директоров отчитывался Комитет по аудиту. Общество планирует внедрить данную практику в отношении всех комитетов в текущем году.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	не соблюдается	В отчетном периоде оценка работы Совета директоров не проводилась, поскольку в обществе не разработана процедура оценки. Общество планирует внедрение данной рекомендации при разработке Общественной процедуры оценки Совета директоров.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлечалась внешняя организация (консультант).	не соблюдается	Независимая оценка качества работы совета директоров с привлечением внешней организации (консультанта) не проводилась из-за отсутствия финансирования. Общество планирует внедрение данной рекомендации в течение 5 лет.
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	соблюдается	
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	соблюдается	
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	соблюдается	
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	не соблюдается	До 26.06.2015 выплата вознаграждения членам Совета директоров осуществлялась за каждое заседание в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Центра» вознаграждений и компенсаций (утв. ГОСА, протокол от 03.06.2008 № 1). 26.06.2015 Годовым общим собранием акционеров утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «МРСК Центра» вознаграждений и компенсаций, предусматривающее выплату директорам фиксированного годового вознаграждения по итогам работы.
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	не соблюдается	Советом директоров утверждено Положение об опционной программе, вместе с тем реализация Опционной программы не осуществляется в Обществе. Обществом планируется внедрение данной практики в случае начала реализации Опционной программы.
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части проведения оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, определения процедуры, обеспечивающей возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. В Обществе не разработана методика оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества. Общество планирует внедрение данной рекомендации в течение 5 лет.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	не соблюдается	Советом директоров утверждено Положение об опционной программе, вместе с тем реализация Опционной программы не осуществляется в Обществе, так как Советом директоров не утверждены параметры программы. Обществом планируется внедрение данной практики в случае принятия решения о начале реализации Опционной программы Советом директоров.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	соблюдается	
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.	Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	соблюдается	
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	не соблюдается	В структуре Общества создан департамент внутреннего аудита и контроля, осуществляющий функции внутреннего аудита, а также функции по управлению рисками и внутреннему контролю. Общество планирует внедрить данную практику при изменении организационной структуры Общества.
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества принимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части рассмотрения Советом директоров вопроса, связанного с соблюдением обществом его информационной политики. Советом директоров в ноябре 2013 г. (протокол от 18.11.2013 № 26/13) принято решение о непредставлении в дальнейшем ежеквартального отчета о соблюдении Положения об информационной политике. Общество планирует внедрить данную практику при внесении изменений в Положение об информационной политике.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<p>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).</p> <p>3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части публикации меморандума контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе. Общество планирует внедрить данную практику после утверждения лицом, контролирующим Общество, соответствующего меморандума.</p>
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части определения в информационной политике подходов и критериев определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров Общества (протокол от 02.09.2013 № 21/13) и не содержит всех рекомендаций Кодекса. Вместе с тем Общество планирует дополнить Положение об информационной политике данной рекомендацией при его актуализации.</p>

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p>	соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах.</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.</p>	соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	<p>1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.</p>	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части определения в информационной политике общества случаев, когда акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности. Данные рекомендации содержатся в приказе Общества от 30.01.2014 № 28-ЦА «Об утверждении регламента процедуры «Обеспечение доступа акционеров и иных заинтересованных лиц к информации об Обществе. Изготовление копий документов, которые вправе требовать акционер и иные заинтересованные лица» в новой редакции» и используются Обществом. Вместе с тем Общество планирует дополнить Положение об информационной политике данной рекомендацией при его актуализации.
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров представляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	частично соблюдается	Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части определения сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критериев для их определения. Устав Общества не содержит определения «существенные корпоративные действия», вместе с тем приняты решения в отношении сделок, признаваемые в рамках ККУ существенными, в соответствии с Уставом Общества отнесено к компетенции Совета директоров. Кроме того, компетенция Совета директоров в отношении сделок существенно расширена. Вместе с тем Общество планирует обобщить практику и подготовить в течение года предложения по внесению изменений в Устав для более подробного отражения данной рекомендации.
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	не соблюдается	Указанные процедуры не закреплены во внутренних документах. Для внедрения данных рекомендаций Общество планирует обобщить практику и в течение 5 лет принять решение о внедрении данных рекомендаций.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.3	<p>При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.</p> <p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.</p> <p>2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.</p> <p>2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части установления более низких, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.</p> <p>Устав Общества не содержит критериев отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям, вместе с тем принятие решения в отношении сделок, признаваемые в рамках ККУ существенными, в соответствии с Уставом Общества отнесено к компетенции Совета директоров.</p> <p>Кроме того, компетенция Совета директоров в отношении сделок существенно расширена.</p> <p>Вместе с тем Общество планирует обобщить практику и подготовить в течение года предложения по внесению изменений в Устав для более подробного отражения данной рекомендации.</p>
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	<p>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	частично соблюдается	<p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части закрепления во внутренних документах общества процедуры привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества и расширения перечня оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций Общество планирует обобщить практику и в течение 5 лет принять решение о внедрении данных рекомендаций.</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ 5 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» ЗА 2015 ГОД

СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ В 2015 ГОДУ

Крупных сделок в ПАО «МРСК Центра» в 2015 году не совершалось. Уставом Общества не определен перечень иных сделок, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок.

В 2015 году ПАО «МРСК Центра» совершило следующие сделки, в совершении которых имелась заинтересованность:

№ п/п	Дата заключения сделки (реквизиты договора) и предмет сделки	Стороны сделки, выгодоприобретатель (при наличии)	Цена сделки, руб.	Заинтересованное лицо (лица)	Протокол заседания Совета директоров Общества, на котором одобрена сделка
1.	Дополнительное соглашение об изменении размера арендной платы к договору аренды недвижимого имущества № 07-6/559(2010) КС 4400/10155/10 от 16.08.2010	ОАО «МРСК Центра» – «Арендодатель» и ОАО «ФСК ЕЭС»- «Арендатор»	1 515 905,49 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого (ОАО «ФСК ЕЭС») является стороной по сделке, и аффилированные лица которого (Бударгин О.М., Шматко С.И., Кравченко В.М., Муров А.Е., Мироносецкий С.Н, Демин А.А.) занимают должности в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС»	Протокол от 23.06.2014 № 15/14
2.	Соглашения о перемене лиц в договорах (всего 242 шт.) Соглашения о перемене лиц в Договорах об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям, заключенные между ОАО «Яргорэлектросеть», ОАО «МРСК Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго») и Заявителями	ОАО «МРСК Центра» – «Новая сетевая организация» и ОАО «Яргорэлектросеть» – «Ликвидируемая сетевая организация», заявитель по договору	81 950 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке; Румянцев С.Ю. – член Правления Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ОАО «Яргорэлектросеть»	Протокол от 19.11.2014 №25/14
3.	Соглашения о перемене лиц в договорах (всего 125 шт.) Соглашения о перемене лиц в Договорах, направленных на обеспечение производственно-хозяйственной деятельности ОАО «Яргорэлектросеть», заключенные между ОАО «Яргорэлектросеть», ОАО «МРСК Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго») и Контрагентами	ОАО «МРСК Центра» – «Сетевая организация», ОАО «Яргорэлектросеть» – «Ликвидируемая сетевая организация», контрагент по договору	74 408 233 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке; Румянцев С.Ю. – член Правления Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ОАО «Яргорэлектросеть»	Протокол от 19.12.2014 №29/14
4.	Соглашения о перемене лиц в договорах (всего 473 шт.) Соглашения о перемене лиц в Договорах об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям, заключенные между ОАО «Яргорэлектросеть», ОАО «МРСК Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго») и Заявителями	ОАО «МРСК Центра» – «Новая сетевая организация», ОАО «Яргорэлектросеть» – «Ликвидируемая сетевая организация», заявитель по договору	523 017 442,32 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке; Румянцев С.Ю. – член Правления Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ОАО «Яргорэлектросеть»	Протокол от 19.11.2014 № 25/14
5.	Договор уступки прав (цессии) от 20.03.2015 № 7600/03514/15	ОАО «МРСК Центра» – «Цессионарий», ОАО «Яргорэлектросеть» – «Цедент»	88 404 274 руб., НДС не предусмотрен	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке; Румянцев С.Ю. – член Правления Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ОАО «Яргорэлектросеть»	Протокол от 27.03.2015 № 06/15
6.	Соглашение об отступном от 20.03.2015 № 7600/03521/15	ОАО «МРСК Центра» – «Кредитор», ОАО «Яргорэлектросеть» – «Должник»	322 710 057 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке; Румянцев С.Ю. – член Правления Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ОАО «Яргорэлектросеть»	Протокол от 27.03.2015 № 06/15
7.	Соглашение о перемене лиц от 23.03.2015 № 7600/04115/15 к Договору подряда на выполнение строительно-монтажных работ от 10.12.2014 № 3820	ОАО «МРСК Центра» – «Сетевая организация», ОАО «Яргорэлектросеть» – «Заказчик», ООО «Ярославская мехколонна № 48» – «Подрядчик»	309 160 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке; Румянцев С.Ю. – член Правления Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ОАО «Яргорэлектросеть»	Протокол от 19.12.2014 № 29/14
8.	Договор об оказании услуг по эксплуатационному обслуживанию сетей электроснабжения 10 кВ олимпийских объектов в период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи от 08.05.2015 № 7700/00376/14/361 351-15	ОАО «МРСК Центра» – «Исполнитель», ОАО «ФСК ЕЭС» – «Заказчик»	4 752 517,84 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20 % голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке, и аффилированные лица которого (Бударгин О.М., Шматко С.И., Кравченко В.М., Муров А.Е., Мироносецкий С.Н, Демин А.А.) занимают должности в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС»	Протокол от 19.12.2014 № 29/14

№ п/п	Дата заключения сделки (реквизиты договора) и предмет сделки	Стороны сделки, выгодоприобретатель (при наличии)	Цена сделки, руб.	Заинтересованное лицо (лица)	Протокол заседания Совета директоров Общества, на котором одобрена сделка
9.	Договор о снятии ограничений по использованию земельного участка от 10.06.2015 № 7600/06821/15	ОАО «МРСК Центра» – «Собственник», ОАО «ЯрЭСК» – «Заявитель»	482 346,06 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20 % голосующих акций Общества аффилированное лицо которого является стороной по сделке	Протокол от 29.05.2015 № 12/15
10.	Договор на оказание услуг по организации и проведению Межрегиональных соревнований среди ремонтного и оперативного персонала дочерних обществ ОАО «Россети» от 19.06.2015 № 7700/00070/15	ОАО «МРСК Центра» – «Заказчик», ОАО «Тюменьэнерго» – «Исполнитель»	2 384 390 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке	Протокол от 29.05.2015 № 12/15
11.	Договор на выполнение аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии от 22.06.2015 № 7700/00080/15/1591-000618	ОАО «МРСК Центра» - «Подрядчик», ОАО «МРСК Волги» - «Заказчик»	1 147 521,75 руб. с НДС	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке; Куликов Д.В. – член Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ОАО «МРСК Волги»	Протокол от 29.05.2015 № 12/15
12.	Соглашение от 26.06.2015 № ДС6700/02329/15 о расторжении договора от 07.10.2013 № 2/6700/11157/13	ОАО «Россельхозбанк» – «Банк», ПАО «МРСК Центра» – «Получатель средств»	-	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Морозов Д.С. и Иванов А.Ю.) являются членами Наблюдательного совета ОАО «Россельхозбанк»	Протокол от 22.06.2015 № 13/15
13.	Соглашение от 30.06.2015 № ДС4600/01307/15 о расторжении договора от 02.04.2012 № 032/008/4600/02049/12	ОАО «МРСК Центра» – «Получатель средств», ОАО «Россельхозбанк» – «Банк»	-	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Морозов Д.С. и Иванов А.Ю.) являются членами Наблюдательного совета ОАО «Россельхозбанк»	Протокол от 08.05.2015 № 10/15, Протокол от 22.06.2015 № 13/15
14.	Дополнительное соглашение от 09.07.2015 № З/ДС7700/00026/15 к соглашению от 12.01.2011 № СДУ- 1/2010/7700/00001/11 Дополнительное соглашение об изменении условий договора	ОАО «СО ЕЭС» – «Системный оператор», ПАО «МРСК Центра» – «МРСК»	-	ОАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И. и Кравченко В.М.) занимают должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС»	Протокол от 27.02.2015 № 03/15
15.	Дополнительное соглашение от 09.07.2015 № ДС3600/02290/15 к договору аренды нежилых помещений от 03.03.2014 № 3600/02199/14 Дополнительное соглашение об определении цены ежемесячной арендной платы	ПАО «МРСК Центра» – «Арендодатель», ОАО «СО ЕЭС» – «Арендатор»	5 037 234,72 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И., Дьяков А.Ф., Калинин А.С. и Муров А.Е.) занимают должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС»	Протокол от 20.05.2015 № 11/15
16.	Договор от 23.07.2015 № 7600/02181/15 Договор аренды нежилых помещений	ПАО «МРСК Центра» – «Арендодатель», ОАО «ЯрЭСК» – «Арендатор»	2 803 170 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества аффилированное лицо которого является стороной по сделке	Протокол от 17.02.2015 № 02/15
17.	Дополнительное соглашение от 04.08.2015 № ДС7700/00065/15 к договору на выполнение опытно-конструкторских и технологических работ от 20.06.2014 № 7700/00270/14 Дополнительное соглашение об изменении сроков проведения работ и оплаты	ПАО «МРСК Центра» – «Заказчик», ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» – «Исполнитель»	-	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20 % голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке	Протокол от 30.07.2015 № 15/15
18.	Дополнительное соглашение от 06.08.2015 № 1/ДС7700/00069/15 к договору от 22.08.2014 №7700/00295/2015 Дополнительное соглашение об изменении стоимости	ПАО «ФСК ЕЭС» – «Организатор», ПАО «МРСК Центра» – «Участник»	Изготовление 1 ключа электронной подписи – 2 991,41 руб. с НДС; Выдача ключевой документации с носителем eToken PRO (Java) 72 Kb – 2 110,68 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке и аффилированные лица которого (Бударгин О.М., Шматко С.И., Муров А.Е. и Демин А.А.) занимают должности в органах управления ПАО «ФСК ЕЭС»	Протокол от 17.02.2015 № 02/15
19.	Дополнительное соглашение от 11.08.2015 № 4/ДС 4600/02086/15 к договору аренды движимого имущества от 10.03.2009 № 40025096 Об изменении перечня арендуемого движимого имущества, размера арендной платы и срока действия договора	ПАО «МРСК Центра» – «Арендодатель», ОАО «СО ЕЭС» – «Арендатор»	6 753,60 руб. с НДС (за период 01.07.2015 -30.06.2016)	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И., Дьяков А.Ф., Калинин А.С. и Муров А.Е.) занимают должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС»	Протокол от 30.07.2015 № 15/15

№ п/п	Дата заключения сделки (реквизиты договора) и предмет сделки	Стороны сделки, выгодоприобретатель (при наличии)	Цена сделки, руб.	Заинтересованное лицо (лица)	Протокол заседания Совета директоров Общества, на котором одобрена сделка
20.	Договор от 19.08.2015 № 3200/05936/15 Предоставление в пользование пар металлических жил кабеля (прямым проводом)	ПАО «МРСК Центра» – «Заказчик», ПАО «ФСК ЕЭС» – «Исполнитель»	4 296 667,92 руб. с НДС (за период 01.01.2015-31.12.2015)	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке и аффилированные лица которого (Бударгин О.М., Шматко С.И., Муров А.Е. и Демин А.А.) занимают должности в органах управления ПАО «ФСК ЕЭС»	Протокол от 30.07.2015 № 15/15
21.	Договор от 28.08.2015 № 7700/00131/15 Договор на оказание работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики Заказчика	ПАО «МРСК Центра» – «Подрядчик», ПАО «Кубаньэнерго» – «Заказчик»	10 369 521,74 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке; Мангаров Ю.Н. и Харин А.Н. – члены Совета директоров Общества, являющиеся одновременно членами Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»	Протокол от 19.08.2015 № 16/15
22.	Вступление в Московскую торгово-промышленную палату (на основании заявления) ПАО «МРСК Центра» вступает в Московскую торгово-промышленную палату в целях развития предпринимательской деятельности и социально-экономических, инвестиционных и научно-технических связей	Московская торгово-промышленная палата и ПАО «МРСК Центра» – «Стороны»	50 000 руб. в год	Исаев О.Ю. – генеральный директор и член органов управления Общества, являющийся одновременно членом Правления Московской торгово-промышленной палаты	Протокол от 16.04.2015 № 08/15
23.	Договор от 01.09.2015 № 6800/08162/15 Договор аренды недвижимого имущества	ПАО «МРСК Центра» – «Арендатор», ОАО «СО ЕЭС» – «Арендодатель»	10 760 169,96 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И., Дьяков А.Ф., Калинин А.С. и Муров А.Е.) занимают должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС»	Протокол от 02.09.2015 № 17/15
24.	Договор от 02.09.2015 № 3200/06191/15 Услуги по предоставлению в пользование элементов конструкций опор ЛЭП	ПАО «МРСК Центра» – «Исполнитель», ПАО «ФСК ЕЭС» – «Заказчик»	за период с 01.01.2013-31.12.2013 – 73 145,52 руб. с НДС, за период с 01.01.2014-31.12.2014 – 73 145,52 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке и аффилированные лица которого (Бударгин О.М., Шматко С.И., Муров А.Е. и Демин А.А.) занимают должности в органах управления ПАО «ФСК ЕЭС»	Протокол от 19.08.2015 № 16/15
25.	Дополнительное соглашение от 07.09.2015 № 4/ДС 4600/02203/15 к договору аренды недвижимого имущества от 10.03.2009 № 40025111 Об изменении размера арендной платы и срока действия договора	ПАО «МРСК Центра» – «Арендодатель», ОАО «СО ЕЭС» – «Арендатор»	4 031 023,80 руб. с НДС (за период с 01.07.2015 по 30.06.2016)	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И., Дьяков А.Ф., Калинин А.С. и Муров А.Е.) занимают должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС»	Протокол от 30.07.2015 № 15/15
26.	Договор от 16.09.2015 № 6800/08979/15 Договор аренды движимого имущества	ПАО «МРСК Центра» – «Арендатор», ОАО «СО ЕЭС» – «Арендодатель»	4 358 743,96 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И., Дьяков А.Ф., Калинин А.С. и Муров А.Е.) занимают должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС»	Протокол от 18.09.2015 № 19/15
27.	Договор от 18.09.2015 № 7700/00143/15 Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	ПАО «МРСК Центра» – «Подрядчик», ПАО «МРСК Юга» – «Заказчик»	5 259 939,12 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке; Бранис А.А., Филькин Р.А., Шевчук А.В., Панкстыанов Ю.Н. и Харин А.Н. – члены Совета директоров Общества, являющиеся одновременно членами Совета директоров ПАО «МРСК Юга»	Протокол от 30.07.2015 № 15/15
28.	Договор от 18.09.2015 № 7700/00149/15 Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	ПАО «МРСК Центра» – «Подрядчик», ПАО «МРСК Юга» – «Заказчик»	5 142 845,92 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке; Бранис А.А., Филькин Р.А., Шевчук А.В., Панкстыанов Ю.Н. и Харин А.Н. – члены Совета директоров Общества, являющиеся одновременно членами Совета директоров ПАО «МРСК Юга»	Протокол от 30.07.2015 № 15/15
29.	Договор от 18.09.2015 № 7700/00152/15 Договор на оказание услуг по организации и осуществлению повышения квалификации	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» – «Исполнитель», ПАО «МРСК Центра» – «Заказчик»	870 000 руб. (НДС не облагается)	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Новак А.В., Бударгин О.М., Дьяков А.Ф., Муров А.Е. и Шматко С.И.) являются членами органов управления ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	Протокол от 18.09.2015 № 19/15
30.	Договор от 29.10.2015 № 7600/13196/15 Договор на выполнение работ по расширению (созданию) системы учета электроэнергии розничного рынка с удаленным сбором данных № 01/15-АТЭС	ПАО «МРСК Центра» – «Заказчик», ООО «АйТи Энерджи Сервис» – «Подрядчик»	3 193 506,58 руб. с НДС	ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке	Протокол от 30.10.2015 № 22/15

№ п/п	Дата заключения сделки (реквизиты договора) и предмет сделки	Стороны сделки, выгодоприобретатель (при наличии)	Цена сделки, руб.	Заинтересованное лицо (лица)	Протокол заседания Совета директоров Общества, на котором одобрена сделка
31.	<p>Договор от 06.11.2015 №7700/00168/15</p> <p>Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»</p>	<p>ПАО «МРСК Центра» – «Подрядчик», ПАО «МРСК Юга» – «Заказчик»</p>	1 778 347,84 руб. с НДС	<p>ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке; Бранис А.А., Филькин Р.А., Шевчук А.В., Панкстыянов Ю.Н. и Харин А.Н. – члены Совета директоров Общества, являющиеся одновременно членами Совета директоров ПАО «МРСК Юга»</p>	<p>Протокол от 18.09.2015 № 19/15</p>
32.	<p>Договор от 27.11.2015 №7600/14271/15</p> <p>Договор оказания услуг по техническому обслуживанию электросетевого оборудования</p>	<p>ПАО «МРСК Центра» – «Исполнитель», АО «ЯрЭСК» – «Заказчик»</p>	<p>Стоимость услуг складывается из стоимости услуг, согласованных сторонами в Заявках на оказание услуг, и не может составлять 2 и более процента балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату</p>	<p>ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества аффилированное лицо которого является стороной по сделке</p>	<p>Протокол от 30.10.2015 № 22/15</p>
33.	<p>Договор от 09.12.2015 №387250/3600/22215/15</p> <p>Договор аренды объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>ПАО «МРСК Центра» – «Арендодатель», ПАО «ФСК ЕЭС» – «Арендатор»</p>	<p>127 679,64 руб. с НДС (11 607,24 руб. с НДС ежемесячно)</p>	<p>ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке и аффилированные лица которого (Бударгин О.М., Шматко С.И., Муров А.Е. и Демин А.А.) занимают должности в органах управления ПАО «ФСК ЕЭС»</p>	<p>Протокол от 30.09.2015 № 20/15</p>
34.	<p>Дополнительное соглашение от 24.12.2015 №1/ДС7600/02999/15 к договору от 18.12.2012 №0211-92-К/12(7600/12024/12)</p> <p>Соглашение о компенсации Собственнику остаточной стоимости демонтируемых частей Объектов Собственника, а также расходов на восстановление Объектов в новой конфигурации, об уменьшении суммы Соглашения</p>	<p>ПАО «МРСК Центра» – «Собственник», ПАО «ФСК ЕЭС» – «Компания»</p>	20 796 060,73 руб. с НДС	<p>ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированное лицо которого является стороной по сделке и аффилированные лица которого (Бударгин О.М., Шматко С.И., Муров А.Е. и Демин А.А.) занимают должности в органах управления ПАО «ФСК ЕЭС»</p>	<p>Протокол от 01.12.2015 № 24/15</p>
35.	<p>Договор купли-продажи движимого имущества от 31.12.2015 № 5700/08819/15</p>	<p>ПАО «МРСК Центра» – «Покупатель», ОАО «Системный оператор «Единой энергетической системы» – «Продавец»</p>	1 494 249,2 руб. с НДС	<p>ПАО «Россети» – акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И., Дьяков А.Ф., Калинин А.С. и Муров А.Е.) занимают должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС»</p>	<p>Протокол от 29.12.2015 № 27/15</p>

Информация о совершении Обществом в 2015 году сделок, составляющих более 2% стоимости активов Общества на дату окончания отчетного периода, предшествующего совершению сделки, признаваемых существенными в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «МРСК Центра»¹:

№ п/п	Дата заключения сделки (реквизиты договора) и предмет сделки	Стороны сделки, выгодоприобретатель (при наличии)	Цена сделки, руб.	Протокол заседания органа управления Общества, на котором одобрена сделка
1.	<p>Договор аренды движимого имущества от 01.04.2015 №7700/00050/15</p>	<p>ОАО «МРСК Центра» – «Арендатор», ООО «Инфраструктурные инвестиции - 3» – «Арендодатель»</p>	5 372 620 721 руб. с НДС	<p>Протокол Совета директоров от 01.04.2015 № 07/15</p>

¹ Положение об информационной политике ОАО «МРСК Центра» утверждено Советом директоров Общества, протокол от 02.09.2013 № 21/13.