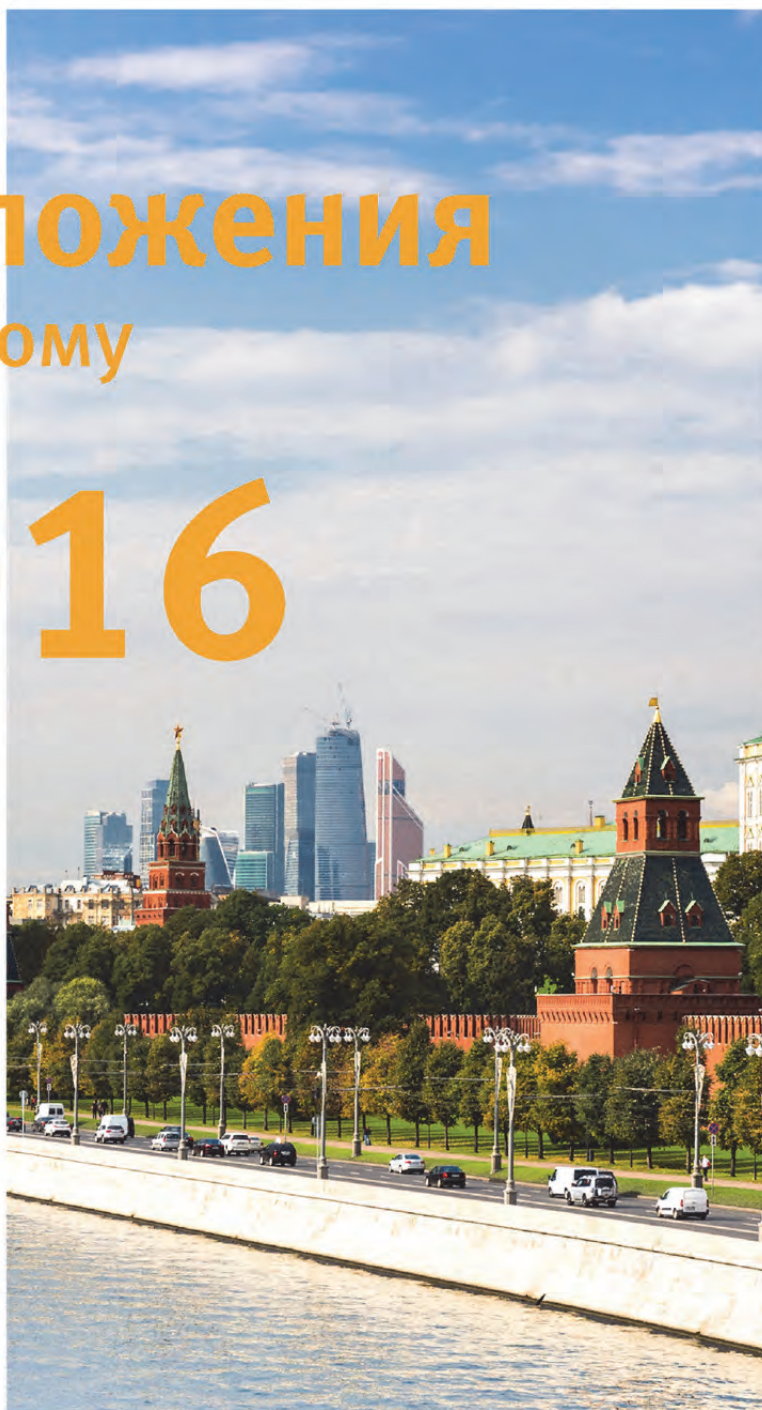




Приложения к Годовому отчету 2016

ПАО «МОЭСК»



Центр
притяжения

Приложения к Годовому отчету
Публичного акционерного общества
«Московская объединенная электросетевая компания»
за 2016 год

г. Москва, 2017 г.

Оглавление

6. ПРИЛОЖЕНИЯ	3
6.1. Годовая бухгалтерская отчетность за 2016 г. по РСБУ с Аудиторским заключением.....	3
6.2. Годовая финансовая отчетность за 2016 г. по МСФО с Аудиторским заключением.....	96
6.3. Дополнительная информация	164
6.4. Подробная информация о членах органов управления и контроля	174
6.5. Информация об участии членов органов управления в заседаниях	214
6.6. Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности.....	218
6.7. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.....	225
6.8. Отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	250
6.9. Утвержденные тарифы на услуги по передаче электроэнергии.....	257
6.10. Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение	263
6.11. Исполнение указаний Президента и Правительства Российской Федерации в 2016 г.....	277

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

6.1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2016 Г. ПО РСБУ С АУДИТОРСКИМ ЗАКЛЮЧЕНИЕМ



ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

20.02.2017 г. № РСА-1131

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

Акционерам ПАО «МОЭСК»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»
(сокращенное наименование ПАО «МОЭСК»).

Место нахождения: Россия, 115114, г. Москва, ул. 2-й Павелецкий проезд, дом 3, стр. 1;
Основной государственный регистрационный номер – 105774655811.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

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

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

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

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

Председатель Правления

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

ОРН3 в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер



Руководитель аудиторской проверки

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

ОРН3 в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

Приложение 1

 Бухгалтерский баланс
 на 31 декабря 2016 г.

Организация:	ПАО Московская объединенная электросетевая компания	Форма по ОКВЭД:	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика:		Дата (число, месяц, год):	31 12 2016
Вид экономической деятельности:		по ОКПО:	752/3098
деятельности:	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	ИНН:	5036065113
Организационно-правовая форма/форма собственности:	Публичное акционерное общество/частная собственность	по ОКФС:	35/12
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКФС/ОКФС:	47/15
Местонахождение (адрес):	115114, г. Москва, 2-й Павловский проезд д. 3, стр. 2	по ОКВЭД:	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря	на 31 декабря	на 31 декабря
			2016 г. (1)	2015 г. (2)	2014 г. (3)
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	1 657 487	1 396 232	977 805
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	666 094	528 340	885 141
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	568 846	475 940	227 744
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	317 556	475 940	227 744
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материалы в поисково-активных	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	298 295 316	285 331 539	275 454 411
	земельные участки и объекты природопользования	1151	93 740	92 777	93 579
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	261 130 610	255 318 388	244 757 529
	другие виды основных средств	1153	3 820 419	3 891 268	2 830 226
5.3.5.	незаконченное строительство	1154	32 431 686	28 260 384	27 126 666
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретения основных средств	1155	257 485	346 785	324 478
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	461 365	401 937	358 939
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	имущество для передачи в лизинг	1161			
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	4 053 146	4 445 465	4 824 444
	инвестиции в дочерние общества	1171	3 806 165	3 960 769	3 901 819
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173			
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175	256 981	484 696	922 625
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	2 335 661	2 115 621	4 360 863
	Прочие внеоборотные активы	1190	387 920	336 241	174 654
	Итого по разделу I	1100	307 308 375	297 103 028	286 059 981
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	2 730 489	2 444 762	2 429 390
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 680 920	2 423 182	2 146 900
	затраты в незавершенном производстве	1212	19 569	19 569	282 489
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213		1	1
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	73 764	268 475	132 439
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	26 702 350	27 219 274	26 672 617
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	3 607 999	3 877 569	6 312 600
	покупатели и заказчики	123101			
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	3 607 999	3 877 569	6 312 600
	прочая дебиторская задолженность	123104			
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	21 894 351	23 341 685	20 360 017
	покупатели и заказчики	123201	13 693 613	15 631 339	12 456 501
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей), по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	3 744 001	3 558 313	3 625 750
	прочая дебиторская задолженность	123206	4 456 537	4 162 637	4 277 716
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			550 000
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			550 000
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	589 631	200 271	4 181 775
	касса	1251	61	61	171
	расчетные счета	1252	589 569	199 780	4 176 823
	валютные счета	1253		438	62
	прочие денежные средства	1254	1	2	2 722
	Прочие оборотные активы	1260	5 234 994	5 523 780	6 010 078
	Итого по разделу II	1200	34 301 228	35 646 562	39 976 299
	БАЛАНС	1600	341 609 603	332 749 590	326 036 280

Отчет о финансовых результатах

за 12 месяцев 2016 г.

Организация ПАО Московская объединенная электросетевая компания
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
 Организационно-правовая форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность

Форма по ОКУД 0710002
 Дата (число, месяц, год) 31 12 2016
 по ОКПО 75273088
 ИНН 5036085113
 по ОКВЗД 35.12
 по ОКФС/ОКФС 47/16
 по ОКЕИ 384

Коды		
Форма по ОКУД	0710002	
Дата (число, месяц, год)	31	12 2016
по ОКПО	75273088	
ИНН	5036085113	
по ОКВЗД	35.12	
по ОКФС/ОКФС	47/16	
по ОКЕИ	384	

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев	За 12 месяцев
			2016 г.	2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	139 880 215	129 288 321
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	128 642 390	117 682 677
	выручка от техприсоединения	2112	10 011 735	10 302 036
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	153 622	112 274
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	1 052 568	1 191 274
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118		
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(123 959 504)	(113 217 047)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(122 733 691)	(111 402 455)
	себестоимость техприсоединения	2122	(800 661)	(1 199 433)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(28 909)	(37 205)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(436 243)	(577 953)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	15 860 711	16 071 274
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(414 081)	(431 125)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 446 630	15 640 149
	Доходы от участия в других организациях	2310		1 851
	Проценты к получению	2320	328 703	933 449
	Проценты к уплате	2330	(5 707 785)	(4 786 786)
5.11.	Прочие доходы	2340	7 201 070	7 258 180
5.11.	Прочие расходы	2350	(10 051 058)	(5 685 957)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	7 218 468	13 380 886
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(2 408 714)	(3 509 939)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 123 540	1 642 708
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 518 244)	(842 219)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	490 784	37 273
2.3.	Прочее	2460	2 297 171	200 544
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 079 465	9 246 545

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев	За 12 месяцев
			2016 г.	2015 г.
1	2	3	4	5
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
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	6 079 465	9 246 545
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2600	0 00012	0 00019
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2610		

Руководитель:  П.А. Симутин
 (подпись) (расшифровка подписи)

В.В. Витинский

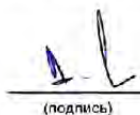
17 февраля 2017 г.



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

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	6 079 465	9 246 545
Дивиденды по привилегированным акциям	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	6 079 465	9 246 545
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	48 707 091 574	48 707 091 574
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	0.000125	0.000190
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	6640	0.0000	0.0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Руководитель



 (подпись)

 П.А. Синютин
 (расшифровка подписи)


В.В. Витинский

« 17 » февраля 20 17 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2016 год

Организация ПАО Московская объединенная электросетевая компания

Идентификационный номер налогоплательщика

деятельности

деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31 12 2016
по ОКПО	75273098
ИНН	5033065113
по ОКВЭД	35.12
по ОКФС/ОКФС	47116
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г. (1)	3100	24 353 546	-	-	66 764 459	1 217 678	89 451 254	163 796 937
За 2015 г. (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	9 256 892	9 256 892
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	9 246 545	9 246 545
переоценка имущества	3212	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x		x	10 347	10 347
дополнительный выпуск акций	3214					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(2 055 439)	(2 055 439)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3222	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x		-
уменьшение количества акций	3225				x	x		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(2 055 439)	(2 055 439)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	(68 925)	x	68 925	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. (2)	3200	24 353 546	-	-	66 695 534	1 217 678	96 721 632	193 968 390
За 2016 г. (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	6 093 816	6 093 816
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	6 079 465	6 079 465
переоценка имущества	3312	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x		x	14 351	14 351
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(6 317 310)	(6 317 310)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324			x	x	x		-
уменьшение количества акций	3325				x	x		-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(6 317 310)	(6 317 310)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	(15 148)	x	15 148	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. (3)	3300	24 353 546	-	-	66 680 386	1 217 678	96 513 286	193 764 896

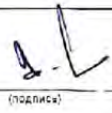
3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	183 786 937	7 201 453	-	190 988 390
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	183 786 937	7 201 453	-	190 988 390
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	89 451 254	7 201 453	68 925	96 721 632
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	89 451 254	7 201 453	68 925	96 721 632
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	94 335 683	-	(68 925)	94 266 758
Уставный капитал	34021	24 353 548	-	-	24 353 548
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-	-	-	-
Добавочный капитал	34023	68 764 459	-	(68 925)	68 695 534
Резервный капитал	34024	1 217 678	-	-	1 217 678
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	94 335 683	-	(68 925)	94 266 758

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	190 764 896	190 988 390	183 786 937

Руководитель



(подпись)

П.А.Синютин

 (реквизиты
подписи)

Главный бухгалтер


В.В.Витинский

" 17 " февраля 20 17 г.

ПАО Московская объединенная электросетевая компания

 3.4. Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г. (8)	На 31 декабря 2015 г. (7)	На 31 декабря 2014 г. (6)
	2	3	4	5
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	1 657 487	1 398 232	977 865
2. Результаты исследований и разработок	1120	568 846	475 940	227 744
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5. Основные средства	1150	298 295 315	288 331 539	275 494 411
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	4 063 146	4 445 455	5 374 444
8. Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	2 723 581	2 451 862	4 535 517
9. Запасы	1210	2 700 489	2 444 762	2 429 390
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	73 764	258 475	132 439
11. Дебиторская задолженность ³	1230	25 702 350	27 219 274	26 672 617
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	589 631	200 271	4 181 775
13. Прочие оборотные активы ¹	1260	5 234 994	5 523 780	6 010 078
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		341 609 603	332 749 590	326 036 280
II. Обязательства				
15. Долгосрочные заемные средства	1410	66 314 284	65 367 880	52 121 317
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	7 475 762	6 552 342	5 710 124
17. Оценочные обязательства	1430+1540	2 689 621	2 021 238	2 423 840
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	6 577 125	9 283 941	8 226 560
19. Краткосрочные заемные средства	1510	16 726 908	8 046 151	21 286 004
20. Кредиторская задолженность ⁴	1520	50 889 745	50 315 164	51 383 344
21. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	171 262	174 484	1 098 154
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		150 844 707	141 761 200	142 249 343
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		190 764 896	190 988 390	183 786 937

Руководитель



 П.А. Синютин
(расшифровка подписи)


В.В. Витинский

« 17 » февраля 20 17 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2016 год

Организация: ПАО Московская объединенная электросетевая компания

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (ч-мес-год)	0710004
по СКФО	31 12 2016
по ОКВЭД	76273398
по ОКФС	503505113
по ОКЕИ	35.12
по ОКПО/ОКФС	47117
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	141 208 590	126 360 000
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	139 237 081	124 273 040
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	27 647	117 042
прочих платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	60 463	104 415
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201		1 801
от предоставления финансовых вложений	4113		
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301		
прочие поступления	4119	1 911 046	1 982 545
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	10	
Платежи - всего	4120	(113 743 683)	(98 967 725)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(79 595 738)	(70 382 436)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнским, дочерним и зависимым компаниям	412101	(2 087 874)	(2 950 629)
в связи с оплатой труда работников	4122	(12 762 755)	(12 778 858)
лицензиатов по договорным обязательствам	4123	(5 627 029)	(4 826 638)
в т.ч. процентов по договорным обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301		
налоги на прибыль организаций	4124	(2 718 622)	(2 082 145)
прочие платежи	4129	(13 039 539)	(8 897 648)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	27 464 907	27 392 275
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	219 027	1 055 052
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	6 367	9 705
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101		8 726
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (приобретения денежных средств к другим лицам)	4213	212 660	987 929
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (приобретения денежных средств к другим лицам) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301	212 660	437 929
дивидендов, процентов по долговому финансовым вложениям и аналогичных поступлений от	4214		57 418
в т.ч. дивидендов, процентов по долговому финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401		1 851
прочие поступления	4219		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901		
Платежи - всего	4220	(20 503 857)	(30 099 600)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 382 815)	(27 570 362)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(701 267)	(1 024 450)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		(120 000)
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 (приобретения денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (приобретения денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость и инвестицию в него активе	4224	(2 121 042)	(2 409 218)
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	(30 284 830)	(29 044 548)

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	59 878 522	20 476 583
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	41 878 522	13 476 583
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	18 000 000	7 000 000
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	(56 669 239)	(22 805 794)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(6 317 310)	(2 046 156)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(3 215 806)	(1 046 315)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(50 332 118)	(20 739 853)
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	(19 811)	(19 785)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 209 283	(2 329 231)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	389 360	(3 981 504)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	200 271	4 181 775
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	589 631	200 271
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4480		

Руководитель



П.А.Штейн

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



В.В.Витенский

(расшифровка подписи)

№ 17 от февраля 2017 г.

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование	Показатель		На начало года							Изменения за период							На конец периода			
	Код	Период	4		5		6		Поступило	Переоценка вvaluирующая рыночная стоимость	Накопленные обязательства	Убытки от обесценения	Начислена амортизация	Убытки от обесценения	Убытки от обесценения	Переоценка		На конец периода		
			Первоначальная рыночная стоимость	Остаточная стоимость	Убытки от обесценения	Убытки от обесценения	Убытки от обесценения	Убытки от обесценения								Первоначальная рыночная стоимость	Остаточная стоимость	Убытки от обесценения	Убытки от обесценения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г. (1)	903 474	(33 582)	-	869 852	213 225	-	-	(91 725)	-	-	-	-	1 116 700	(125 307)	-	961 353		
	5110	за 2015 г. (2)	110 364	(17 940)	-	92 424	753 110	-	-	(15 842)	-	-	-	-	903 474	(33 582)	-	869 852		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г. (1)	903 474	(33 582)	-	869 852	213 225	-	-	(91 725)	-	-	-	-	1 116 700	(125 307)	-	961 353		
	5111	за 2015 г. (2)	110 364	(17 940)	-	92 424	753 110	-	-	(15 842)	-	-	-	-	903 474	(33 582)	-	869 852		
в том числе:																				
у патентов/баз данных на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2016 г. (1)	16 719	(5 482)	-	11 237	8 201	-	-	(974)	-	-	-	-	24 720	(6 456)	-	18 264		
	51111	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	16 719	-	-	(5 482)	-	-	-	-	16 719	(5 482)	-	11 237		
у прав собственности на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2016 г. (1)	776 301	(10 004)	-	766 387	263 225	-	-	(90 853)	-	-	-	-	981 616	(100 599)	-	881 017		
	51112	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	776 301	-	-	(10 004)	-	-	-	-	776 301	(10 004)	-	766 387		
у прав собственности на патенты/баз данных интеллектуальных ресурсов	51013	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	51113	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
у владельцев на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2016 г. (1)	110 364	(18 059)	-	92 268	-	-	-	(159)	-	-	-	-	110 364	(18 252)	-	92 112		
	51114	за 2015 г. (2)	110 364	(17 940)	-	92 424	-	-	-	(156)	-	-	-	-	110 364	(18 096)	-	92 268		
Деловая репутация Общества	5102	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5112	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5103	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5113	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

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

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 16 г. (1)	-	-	286 081	-	-	(34 791)	286 081	(34 791)
	5150	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:										
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для присваиваемых нужд	5141	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 16 г. (1)	-	-	286 081	-	-	(34 791)	286 081	(34 791)
	5154	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5163	за 20 16 г. (1)	475 940	135 698	-	(294 082)	317 556
	5170	за 20 15 г. (2)	227 744	264 915	-	(16 719)	475 940
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г. (1)	-				-
	5171	за 20 15 г. (2)					-
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г. (1)					-
	5172	за 20 15 г. (2)					-
Технологические работы	5163	за 20 16 г. (1)	248 198	135 698		(294 082)	89 812
	5173	за 20 15 г. (2)		264 915		(16 719)	248 198
Прочие	5164	за 20 16 г. (1)	227 744				227 744
	5174	за 20 15 г. (2)	227 744				227 744
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 16 г. (1)	528 340	342 979	-	(205 225)	666 094
	5190	за 20 15 г. (2)	885 441	419 290	-	(776 391)	528 340
в том числе:							
у патентообладателя на приобретение, промышленный образец, полезное изобретение	5181	за 20 16 г. (1)	-				-
	5191	за 20 15 г. (2)					-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 16 г. (1)	37 163	342 979		(205 225)	174 917
	5192	за 20 15 г. (2)		419 290		(382 127)	37 163
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 20 16 г. (1)	-				-
	5193	за 20 15 г. (2)					-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 16 г. (1)	-				-
	5194	за 20 15 г. (2)					-
Прочие	5185	за 20 16 г. (1)	491 177				491 177
	5195	за 20 15 г. (2)	885 441			(394 264)	491 177

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года						Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость			
										первоначальная стоимость	накопленная амортизация						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	413 338 543	(154 036 110)	259 307 433	30 528 245	-	(805 563)	305 263	(24 185 209)	-	-	443 050 825	(177 916 056)	265 144 769		
в том числе:	5210	за 2015 г.	378 362 625	(130 681 284)	247 681 331	35 701 167	-	(725 249)	442 028	(23 796 842)	-	-	413 338 543	(154 036 110)	259 302 433		
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2016 г.	413 245 766	(154 036 110)	259 209 656	30 527 282	-	(805 903)	305 263	(24 185 209)	-	-	442 567 055	(177 916 056)	265 051 023		
в том числе:	5211	за 2015 г.	378 269 040	(130 681 284)	247 587 752	35 700 945	-	(724 225)	442 028	(23 796 842)	-	-	413 245 766	(154 036 110)	259 209 656		
производственные здания	52011	за 2016 г.	24 279 482	(4 555 922)	19 723 560	1 068 924	-	(1 750)	954	(791 382)	-	-	25 346 656	(5 346 350)	20 000 306		
оборудования, кроме ЛЭП	52012	за 2016 г.	22 849 136	(3 801 786)	18 847 346	1 651 452	-	(21 145)	1 454	(755 587)	-	-	24 279 482	(4 555 922)	19 723 560		
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2016 г.	5 635 135	(1 548 463)	5 286 672	1 808 235	-	(2 370)	742	(322 258)	-	-	8 441 800	(1 680 975)	6 771 821		
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанции, оборудование для производства электроэнергии	52014	за 2016 г.	5 449 178	(1 001 473)	4 357 705	1 151 860	-	(5 873)	1 534	(258 584)	-	-	6 835 135	(1 348 463)	5 286 672		
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2016 г.	167 746 241	(34 580 744)	133 365 527	18 283 762	-	(866 863)	219 127	(8 887 702)	-	-	185 333 340	(43 095 289)	142 324 051		
прочие	52116	за 2015 г.	148 475 261	(26 109 744)	122 365 517	19 622 702	-	(351 722)	128 884	(8 379 854)	-	-	167 746 241	(34 360 714)	133 385 527		
	52014	за 2016 г.	208 525 895	(111 603 256)	96 922 629	8 737 733	-	(91 103)	71 845	(13 606 672)	-	-	217 172 515	(125 138 083)	92 034 432		
	52114	за 2015 г.	197 153 282	(97 668 334)	99 186 948	11 627 581	-	(254 978)	295 055	(13 921 077)	-	-	208 525 895	(111 603 256)	96 922 629		
	52015	за 2016 г.	223 386	(170 390)	52 996	26 310	-	(611)	611	(16 190)	-	-	249 085	(195 956)	53 126		
	52115	за 2015 г.	220 632	(170 636)	49 696	25 679	-	(22 925)	19 665	(19 119)	-	-	223 386	(170 390)	52 996		
	52016	за 2016 г.	5 835 637	(1 997 305)	3 838 272	601 818	-	(13 786)	11 884	(581 075)	-	-	6 423 666	(2 568 396)	3 855 270		
	52116	за 2015 г.	4 321 803	(1 541 078)	2 780 725	1 581 611	-	(37 592)	5 434	(461 721)	-	-	5 835 637	(1 967 305)	3 838 272		

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	исключенная амортизация	первоначальная стоимость	исключенная амортизация	численность амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2016 г.	92 777	-	92 777	603	-	-	-	-	-	-	93 740	-	93 740
в том числе:	5212	за 2015 г.	93 579	-	93 579	222	-	(1 024)	-	-	-	-	92 777	-	92 777
земельные участки	52021	за 2016 г.	92 777	-	92 777	603	-	-	-	-	-	-	93 740	-	93 740
объекты приращивания	52121	за 2015 г.	93 579	-	93 579	222	-	(1 024)	-	-	-	-	92 777	-	92 777
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учета в составе доходных вложений в материальные ценности	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество для хранения в банке	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество приращивания по договору аренды	5232	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2015 г.	5232	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	374	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	286	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	273	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	180	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	52	линейный
Прочие	7006	78	линейный

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

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	8 041 334	12 061 250
в том числе:			
производственные здания	5261	458 401	1 041 074
сооружения, кроме ЛЭП	5262	16 605	249 531
линии электропередачи и устройства к ним	5263	6 651 343	5 156 603
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	914 889	3 067 086
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		
прочие	5266	96	2 546 956
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(148 140)	(95 791)
в том числе:			
производственные здания	5271		(19 209)
сооружения, кроме ЛЭП	5272		-
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(140 217)	(68 538)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(7 923)	(8 044)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276		

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	22 641 855	21 771 298	17 789 284
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	11 113 016	9 953 973	8 151 661
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г. (1)	28 280 384	35 828 121	(2 020 474)	(29 656 345)	32 431 686
	5250	за 20 15 г. (2)	27 129 666	38 084 217	(2 475 501)	(34 457 998)	28 280 384
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 20 16 г. (1)	28 280 384	35 828 121	(2 020 474)	(29 656 345)	32 431 686
	5251	за 20 15 г. (2)	27 129 666	38 084 217	(2 475 501)	(34 457 998)	28 280 384
незавершенное строительство	52411	за 20 16 г. (1)	27 576 817	30 473 320		(27 941 142)	30 108 995
	52511	за 20 15 г. (2)	25 366 506	33 442 853		(31 232 542)	27 576 817
приобретение основных средств	52412	за 20 16 г. (1)	-	1 715 203		(1 715 203)	-
	52512	за 20 15 г. (2)	-	3 225 456		(3 225 456)	-
оборудование к установке	52413	за 20 16 г. (1)	703 567	3 639 598	(2 020 474)		2 322 691
	52513	за 20 15 г. (2)	1 763 160	1 415 908	(2 475 501)		703 567
прочие	52414	за 20 16 г. (1)	-	-			-
	52514	за 21 15 г. (2)	-	-			-
Непроизводственного назначения	5242	за 20 16 г. (1)	-	-			-
	5252	за 20 15 г. (2)	-	-			-
незавершенное строительство	52421	за 20 16 г. (1)	-	-			-
	52521	за 20 15 г. (2)	-	-			-
приобретение основных средств	52422	за 20 16 г. (1)	-	-			-
	52522	за 20 15 г. (2)	-	-			-
оборудование к установке	52423	за 20 16 г. (1)	-	-			-
	52523	за 20 15 г. (2)	-	-			-
прочие	52424	за 20 16 г. (1)	-	-			-
	52524	за 20 15 г. (2)	-	-			-

5.3.6. 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 по сделке (сумма долга по операции)	поступление	начисление резерва	погашение	выбытие	учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 16 г. (1)	636 519	(289 734)	261 680	-	(75 300)	(275 670)	(75 300)	-	-	547 229	(289 734)
	5292	за 20 15 г. (2)	824 767	(500 292)	869 429	-	-	(917 629)	(140 048)	-	70 510	636 519	(289 734)
в том числе:													
капитальное строительство	52911	за 20 16 г. (1)	636 519	(289 734)	261 680	-	(75 300)	(275 670)	(75 300)	-	-	547 229	(289 734)
	52921	за 20 15 г. (2)	754 258	(500 292)	864 622	-	-	(842 313)	(140 048)	-	70 510	636 519	(289 734)
приобретение основных средств	52912	за 20 16 г. (1)	-	-	4 807	-	-	(75 316)	-	-	-	-	-
	52922	за 20 15 г. (2)	70 509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	52913	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52923	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		было (логично)		текущий рыночный стоимости (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 2016 г. (1)	4 577 845	(132 390)	-	(227 715)	-	-	(154 554)	4 350 130	(266 584)
	5311	за 2015 г. (2)	4 895 774	(71 330)	120 000	(437 929)	-	-	(61 060)	4 577 845	(132 390)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 2016 г. (1)	4 093 149	(132 390)	-	-	-	-	(154 554)	4 093 149	(266 584)
	53121	за 2015 г. (2)	3 973 149	(71 330)	120 000	-	-	-	(61 060)	4 093 149	(132 390)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 2016 г. (1)	4 093 149	(132 390)	-	-	-	-	(154 554)	4 093 149	(266 584)
	531211	за 2015 г. (2)	3 973 149	(71 330)	120 000	-	-	-	(61 060)	4 093 149	(132 390)
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531213	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 2016 г. (1)	484 696	-	-	(227 715)	-	-	-	256 981	-
	53123	за 2015 г. (2)	922 625	-	-	(437 929)	-	-	-	484 696	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 2016 г. (1)	484 696	-	-	(227 715)	-	-	-	256 981	-
	531231	за 2015 г. (2)	922 625	-	-	(437 929)	-	-	-	484 696	-
Предоставленные займы	53024	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53025	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53126	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531311	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531312	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530313	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531313	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531331	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53034	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 2016 г. (1)	4 577 845	(132 390)	-	(227 715)	-	-	(154 594)	4 350 130	(266 984)
	5313	за 2015 г. (2)	4 895 774	(71 330)	120 000	(437 929)	-	-	(61 060)	4 577 845	(132 390)

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	позумкло	выбыло (погашено)		текущая рыночная стоимость (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	неполненная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ - всего	5305	за 20 16 г. (1)	468 747	(468 747)	-	-	-	-	-	468 747	(468 747)
	5315	за 20 15 г. (2)	1 018 747	(468 747)	-	(550 000)	-	-	-	468 747	(468 747)
Вклады в уставные капиталы, других обществ - всего	53061	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 16 г. (1)	468 747	(468 747)	-	-	-	-	-	468 747	(468 747)
	53163	за 20 15 г. (2)	468 747	(468 747)	-	-	-	-	-	468 747	(468 747)
в том числе:											
долющие ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 16 г. (1)	468 747	(468 747)	-	-	-	-	-	468 747	(468 747)
	531631	за 20 15 г. (2)	468 747	(468 747)	-	-	-	-	-	468 747	(468 747)
Предоставленные займы	53064	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53164	за 20 15 г. (2)	550 000	-	-	(550 000)	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53165	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53066	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53166	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие											

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	числительное отношение доведенной начальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5300	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в Уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
долговые ценные бумаги (бонды, векселя)	530751	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	531751	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53074	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым стоимость не определяется - всего	5307	за 20 16 г. (1)	468 747	(468 747)	-	-	-	-	468 747	(468 747)
	5317	за 20 15 г. (2)	1 018 747	(468 747)	(550 000)	-	-	-	468 747	(468 747)
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 16 г. (1)	5 046 592	(601 137)	-	(227 715)	-	-	4 818 877	(755 731)
	5370	за 20 15 г. (2)	5 914 521	(540 077)	120 000	(987 929)	-	-	5 046 592	(601 137)

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(132 390)	(156 276)	1 682	-	(286 984)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113					-
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	(132 390)	(156 276)	1 682	-	(286 984)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(132 390)	(156 276)	1 682	-	(286 984)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(132 390)	(156 276)	1 682		(286 984)
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135					-
Прочие	7136					-

Показатель		Изменения за период				На конец периода
Наименование	Код	На начало года	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	(468 747)	-	-	-	(468 747)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которой она определялась	7210	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
дочерних хозяйственных обществ	72111					-
зависимых хозяйственных обществ	72112					-
прочие	72113					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212					-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					-
Прочие	72122					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221					-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					-
Прочие	7222					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	(468 747)	-	-	-	(468 747)
<i>в том числе:</i>						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
дочерних хозяйственных обществ	72311					-
зависимых хозяйственных обществ	72312					-
прочие	72313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233	(468 747)				(468 747)
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331	(468 747)				(468 747)
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

5.4.3. Иное использование финансовых вложений

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

5.5. Материально-производственные запасы
5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период			На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 16 г. (1)	2 840 230	(395 468)	18 034 064	(17 777 234)	(4 263)	3 160	x	3 097 060	(396 571)
	5420	за 20 15 г. (2)	2 820 721	(391 331)	15 303 860	(15 284 351)	(5 322)	1 185	x	2 840 230	(395 468)
сырье и материалы	5401	за 20 16 г. (1)	2 820 660	(395 468)	18 034 064	(17 777 233)	(4 263)	3 160		3 077 491	(396 571)
	5421	за 20 15 г. (2)	2 538 231	(391 331)	15 303 860	(15 021 431)	(5 322)	1 185		2 820 660	(395 468)
незавершенное производство	5402	за 20 16 г. (1)	19 569	-	-	-	-	-		19 569	-
	5422	за 20 15 г. (2)	282 489	-	-	(262 920)	-	-		19 569	-
товары отгруженные	5403	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-		-	-
	5423	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-		-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 16 г. (1)	1	-	-	(1)	-	-		-	-
	5424	за 20 15 г. (2)	1	-	-	-	-	-		1	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-		-	-
	5425	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-		-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441			
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	5444			
прочие запасы и затраты	5445			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5446	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5447			
товары отгруженные	5448			
готовая продукция и товары	5449			
прочие запасы и затраты	5450			

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность.

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На начало года		На конец периода			
			учетная по условиям договора	взыскания резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам операциям)	применованные проценты, штрафы и иные начисления	начисления резерва	погашение	списания за счет резерва	списание из бухгалтерский результат	восстановление резерва	переход из долгосрочную задолженность	учетная по условиям договора	взыскания резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г. (1)	8 715 663	(4 838 074)	-	-	-	(121 603)	-	-	52 013	-	8 594 060	(4 786 061)
в том числе:	5521	за 20 15 г. (2)	21 320 675	(15 008 075)	-	-	(2 176 797)	(1 440 385)	(11 163 824)	(802)	1 182 974	-	8 715 663	(4 838 074)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5522	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по переводу	55021	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы/зачеты	55021	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по периссрочиванию	55022	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55222	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по оказанию функциональной поддержки ЕЭС России в части расходов на электроэнергию	55023	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55223	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по предоставлению услуг по передаче электроэнергии и мощности	55024	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55224	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по другим отправлениям	55025	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55225	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по прочим	55026	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55226	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы полученные	5503	за 20 16 г. (1)	8 715 663	(4 838 074)	-	-	-	(121 603)	-	-	52 013	-	8 594 060	(4 786 061)
в том числе:	5523	за 20 15 г. (2)	21 320 675	(15 008 075)	-	-	(2 176 797)	(1 440 385)	(11 163 824)	(802)	1 182 974	-	8 715 663	(4 838 074)
Векселя к получению	5504	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5524	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5525	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Балансировочные зачеты	55051	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55251	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55052	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55252	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Из общей суммы долговой дебиторской задолженности:	5505	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5525	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность различная	55061	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55261	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						на конец периода					
			На начало года		Поступление		наисчисленные резервы	пошлины	по списанию на финансовый результат	восстановление резервов	перевод из резерва по условным договорам в резерв по обремененной задолженности	уменьшение по условным договорам	по окончании периода	
			учтенная по условным договорам	зачтенная по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма дебит по сделкам операциям)	прочитавшиеся проценты, штрафы и иные начисления								наисчисленные резервы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
общая	55261	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зачтенность зависимых обществ	55032	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55262	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 16 г. (1)	24 848 620	(1 506 935)	190 884 785	-	(3 130 574)	(189 793 643)	(343 125)	(8 253)	590 460	-	25 558 375	(3 704 024)
в том числе:	5530	за 20 16 г. (2)	22 747 505	(2 387 468)	154 101 306	-	(369 201)	(150 784 601)	(1 215 590)	-	34 164	-	24 848 620	(1 506 935)
Результат по покупателям и заказчикам	5511	за 20 16 г. (1)	15 866 424	(235 089)	165 082 189	-	(725 417)	(188 405 616)	(687)	(26)	111 338	-	14 942 094	(848 281)
	5521	за 20 16 г. (2)	12 907 496	(350 947)	153 394 427	-	(3 796)	(150 231 682)	(103 619)	-	15 935	-	15 866 424	(235 089)
в том числе:	55111	за 20 16 г. (1)	13 438 398	(94 730)	151 798 936	-	(461 348)	(152 374 556)	-	-	3 902	-	12 860 778	(562 220)
по переоборудованным активам	55311	за 20 16 г. (2)	10 514 432	(174 076)	138 987 613	-	-	(135 888 495)	(79 152)	-	4 144	-	13 438 398	(94 730)
по транспортным средствам	55112	за 20 16 г. (1)	1 824 412	(128 363)	11 913 817	-	(230 433)	(12 468 079)	(115)	-	104 863	-	1 170 065	(263 715)
	55312	за 20 16 г. (2)	1 748 054	(128 245)	12 724 876	-	(115)	(12 648 518)	-	-	-	-	1 824 412	(128 360)
по объектам функционального назначения ЕЭС России в части распределительных электросетевых комплексов	55113	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55313	за 20 16 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по переоборудованным активам	55114	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55314	за 20 16 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по объектам аренды	55115	за 20 16 г. (1)	31 746	-	181 130	-	-	(111 214)	-	-	-	-	101 670	-
	55315	за 20 16 г. (2)	5 071	-	132 463	-	-	(105 809)	-	-	-	-	31 746	-
по прочим	55116	за 20 16 г. (1)	573 868	(11 949)	1 298 278	-	(33 635)	(1 451 767)	(772)	(26)	2 473	-	409 581	(42 340)
	55316	за 20 16 г. (2)	539 841	(44 626)	1 548 455	-	(3 581)	(1 480 861)	(24 567)	(33)	11 691	-	573 868	(11 949)
Авансы выданные	5512	за 20 16 г. (1)	3 673 518	(115 205)	18 663 068	-	(3 152)	(18 510 403)	(51 001)	(33)	38 207	-	3 775 150	(31 149)
	5532	за 20 16 г. (2)	3 796 497	(170 747)	179 774	-	(272)	(259 631)	(43 122)	-	12 692	-	3 673 518	(115 205)
Завесы и голенища	5513	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 20 16 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность, уступная (уплаченная) по авансам в уставный капитал	5514	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 20 16 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность дебиторов и зависимых обществ по лицензиям	5515	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5535	за 20 16 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 16 г. (1)	5 306 678	(1 156 641)	7 139 518	-	(2 402 105)	(4 667 624)	(291 237)	(8 204)	442 915	-	7 281 131	(2 824 504)
	5536	за 20 16 г. (2)	6 143 510	(1 865 794)	527 105	-	(365 133)	(293 288)	(1 086 649)	-	5 637	-	5 306 678	(1 156 641)
в том числе:	55161	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бессрочные авансы	55361	за 20 16 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
покупатели по выгодам и	55162	за 20 16 г. (1)	-	-	3 414 264	-	-	(645 722)	-	-	-	-	2 468 542	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период							на конец периода				
			учтенная по условиям договора	выпущенная по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся продукты, штрафы и иные начисления	начисленные резервы	погашение начисленного резерва	списание за счет резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перелаз и доплат в рамках сроков исполнения задолженности	учтенная по условиям договора	выпущенная по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
сборы	55562	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
реализация имущества	55163	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55363	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55164	за 20 16 г. (1)	5 308 678	(1 156 041)	3 725 254	-	(2 402 105)	(3 921 902)	(291 237)	(8 204)	442 815	-	4 812 580	(2 824 504)
	55364	за 20 15 г. (2)	6 143 510	(1 885 794)	527 105	-	(365 133)	(233 289)	(1 068 649)	-	5 637	-	5 308 678	(1 156 641)
Из общей суммы ипотечной дебиторской задолженности:	5517	за 20 16 г. (1)	829 801	-	10 563	3 828	-	(92 049)	-	-	-	-	752 143	-
	5537	за 20 15 г. (2)	846 130	-	398 268	-	-	(4 4585)	-	-	-	-	829 801	-
Задолженность дочерним обществ	55171	за 20 16 г. (1)	829 801	-	10 563	3 828	-	(92 049)	-	-	-	-	752 143	-
	55371	за 20 15 г. (2)	846 130	-	398 268	-	-	(414 585)	-	-	-	-	829 801	-
Задолженность завысшим обществ	55172	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55372	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 16 г. (1)	33 564 283	(6 345 039)	180 884 786	-	(3 130 674)	(189 306 246)	(343 125)	(8 263)	642 473	-	34 192 435	(8 490 085)
	5520	за 20 15 г. (2)	44 068 180	(17 395 563)	154 101 306	-	(2 546 998)	(152 224 987)	(12 379 414)	(802)	1 217 138	-	33 564 283	(6 345 009)

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период		На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	235 089	725 417	(112 225)	848 281
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311	94 780	461 348	(3 902)	552 226
по теплоснабжению	7312	128 360	230 433	(105 078)	253 715
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313				-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314				-
по доходам от аренды	7315				-
прочие	7316	11 949	33 636	(3 245)	42 340
Авансы выданные	7330	5 243 013	89 438	(191 868)	5 140 583
Прочая дебиторская задолженность	7390	1 156 641	2 402 105	(734 152)	2 824 594
Итого	7300	6 634 743	3 216 960	(1 038 245)	8 813 458

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)		На 31 декабря 2015 г. (2)		На 31 декабря 2014 г. (3)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего		8 197 674	5 616 437	5 890 637	5 366 573	7 084 832	4 787 396
В ТОМ ЧИСЛЕ:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	5 473 330	5 142 314	3 244 512	3 021 372	2 344 945	1 993 997
по передаче электроэнергии	55411	4 676 897	4 586 019	1 564 025	1 469 245	1 109 244	931 167
по техприсоединению	55412	796 433	556 295	1 680 487	1 552 127	1 191 075	1 062 830
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414						
по доходам от аренды	55415						
прочие	55416					44 626	
Прочая дебиторская задолженность	5542	2 724 344	474 123	2 646 125	2 345 201	4 739 887	2 793 399

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Компонент	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
	данные Общества		Начислено за период (оборот по ДТ, тыс.руб.)		Сплачено за период (оборот по КТ, тыс.руб.)		данные Общества		
	2	3	4	5	6	7	8	9	
ПАО "Мосэнергосбыт"	10 824 799	9 849 812	136 673 639	135 248 303	139 176 050	138 622 623	8 322 368	6 275 492	
ООО "Релизэнергоконтракт"	4 048	4 048	82 993	82 909	81 954	81 954	5 087	5 003	
ООО "Энергохолдинг"	7 102	7 102	71 993	68 259	66 501	66 501	10 594	6 660	
							-	-	
							-	-	
							-	-	

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	максимальные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	оплате на финансовый результат	перевод на долгосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 16 г. (1)	9 283 941	2 997 393	-	(4 949 123)	-	(755 096)	6 577 125
в том числе:	5571	за 20 15 г. (2)	8 226 560	3 313 943	-	(2 296 462)	-	-	9 283 941
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5572	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
связанная	55521	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
прочая	55522	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 16 г. (1)	9 283 941	2 997 393	-	(4 949 123)	-	(755 096)	6 577 125
в том числе:	5573	за 20 15 г. (2)	8 226 560	3 313 943	-	(2 296 462)	-	-	9 283 941
из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5574	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55741	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед связанными обществами	55542	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	55742	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Сaldo на начало года	Изменения за период					Сaldo на конец периода	
				поступление			поплате			описание на финансовый результат
				засуточные хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	накисленные проценты, штрафы и иные начисления	поплате	8	9		
2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5580	за 20 16 г. (1)	50 315 164	106 887 225	385 744	(1 66 993 172)	(460 302)	755 086	50 699 745	
в том числе:	5580	за 20 15 г. (2)	51 383 344	177 065 301	769	(177 280 006)	(654 234)	-	50 315 164	
Решения исполнительных органов	5581	за 20 16 г. (1)	19 436 926	128 657 914	3 172	(127 433 840)	(14 065)	-	20 650 077	
в том числе:	5581	за 20 15 г. (2)	18 378 124	118 565 320	500	(117 490 498)	(16 520)	-	19 436 926	
спиральность	55811	за 20 16 г. (1)	12 227 331	31 532 715	3 162	(33 695 857)	(10 502)	-	10 056 849	
прочие	55812	за 20 16 г. (1)	10 408 205	34 531 428	469	(32 693 159)	(14 632)	-	12 227 331	
Авансы и полученные	5582	за 20 16 г. (1)	7 209 565	97 125 169	10	(93 737 983)	(3 593)	-	10 583 228	
в том числе:	55821	за 20 15 г. (2)	7 674 919	84 033 802	11	(84 797 339)	(1 886)	-	7 209 565	
по периоду электроэнергетики	55821	за 20 15 г. (2)	27 281 823	33 681 470	-	(33 441 416)	(445 215)	755 086	27 731 748	
по периоду электротехники	55821	за 20 15 г. (2)	31 488 915	28 791 317	-	(32 180 605)	(837 714)	-	27 281 823	
по периоду электроснабжения	55821	за 20 15 г. (2)	7 329	28 200 342	-	(25 935 408)	-	-	2 272 263	
по периоду электроснабжения	55822	за 20 16 г. (1)	7 657	20 730 725	-	(20 731 053)	-	-	7 329	
в том числе:	55822	за 20 15 г. (2)	26 845 682	4 380 673	-	(6 540 928)	(445 208)	755 086	24 696 305	
по периоду электроснабжения	55822	за 20 15 г. (2)	31 124 570	7 174 072	-	(11 425 642)	(23 318)	-	26 845 682	
по периоду электроснабжения и электротехники в части распределительного электроснабжения	55823	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
по периоду электроснабжения и электротехники	55824	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
по периоду электроснабжения и электротехники	55824	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление		погашение	списание на финансовый результат	перевод по долговременной задолженности		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	мажоритарные проценты, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
по уставке в других организациях	55645	за 20 15 г. (1)	-							
	55625	за 20 15 г. (2)								
по уставке аренды	55626	за 20 15 г. (1)								
	55626	за 20 15 г. (2)								
по прочим	55627	за 20 16 г. (1)	428 912	1 000 455	(905 080)	(7)			464 180	
	55626	за 20 15 г. (2)	356 588	886 520	(814 366)				428 812	
Задолженность участникам (учредителям), по выплате дивидендов	5563	за 20 15 г. (1)	-							
	5563	за 20 15 г. (2)	-							
Векселя к уплате	5564	за 20 15 г. (1)	-							
	5564	за 20 15 г. (2)	-							
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 15 г. (1)	210 427	3 739 651	(3 737 718)	121			212 481	
	5565	за 20 15 г. (2)	159 684	3 361 723	(3 311 114)	124			210 427	
Расчет по налогам и сборам	5566	за 20 16 г. (1)	1 400 441	4 268 590	(3 966 916)	31			1 702 114	
	5566	за 20 15 г. (2)	1 235 613	10 073 163	(9 908 670)	135			1 400 441	
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 16 г. (1)	68	1 432 033	(1 432 910)					
	5567	за 20 15 г. (2)	46	1 245 815	(1 245 752)				68	
Про-за кредиторская задолженность	5568	за 20 16 г. (1)	1 985 478	2 310 597	(4 084 178)	382 420	(592)		563 325	
	5568	за 20 15 г. (2)	120 782	3 813 953	(1 949 237)				1 985 478	
Их общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 16 г. (1)	789 983	2 965 041	(2 059 233)	-			915 791	
	5569	за 20 15 г. (2)	1 042 792	3 305 093	(3 559 692)	-			789 983	
Задолженность перед финансовыми организациями	55691	за 20 16 г. (1)	789 983	2 965 041	(2 859 233)				915 791	
	55691	за 20 16 г. (2)	1 042 792	3 305 093	(3 559 692)				789 983	
Задолженность перед государственными органами	55692	за 20 16 г. (1)	-						-	
	55692	за 20 15 г. (2)	-						-	
Итого	5570	за 20 15 г. (2)	59 569 105	186 864 616	(191 942 265)	365 744	(460 302)		57 466 870	
	5570	за 20 15 г. (2)	59 609 604	180 379 144	(178 535 468)	759	(854 234)		59 569 105	

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Всего	5590	18 190 367	15 582 803	7 994 478
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	5 517 129	6 284 996	2 054 090
в т. ч.				
строительство	55911	2 861 429	5 259 165	1 087 038
прочие	55912	2 655 700	1 025 831	967 052
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593			
Расчеты по налогам и сборам	5594			
Задолженность перед персоналом организации	5595			
Прочая кредиторская задолженность	5596	12 673 238	9 297 807	5 940 388

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долга в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства всего	7410	за 20 16 г. (1)	65 367 880	69 379 304	-	(45 536 329)	-	(22 896 571)	66 314 284
	7430	за 20 15 г. (2)	52 121 317	20 746 563	-	-	-	(7 500 000)	65 367 880
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 16 г. (1)	53 367 880	51 379 304		(38 536 329)		(17 896 571)	48 314 284
	7431	за 20 15 г. (2)	42 121 317	13 746 563				(2 500 000)	53 367 880
Займы	7412	за 20 16 г. (1)	12 000 000	18 000 000		(7 000 000)		(5 000 000)	18 000 000
	7432	за 20 15 г. (2)	10 000 000	7 000 000				(5 000 000)	12 000 000
Краткосрочные заемные средства всего	7420	за 20 16 г. (1)	8 046 151	50 850 227	7 828 827	(65 146 798)	(7 748 070)	22 896 571	16 726 908
	7440	за 20 15 г. (2)	21 286 004	6 733 137	7 196 004	(27 433 137)	(7 235 857)	7 500 000	8 046 151
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 16 г. (1)	2 531 297	50 850 227		(60 146 798)		17 865 274	11 100 000
	7441	за 20 15 г. (2)	10 731 297	6 733 137		(17 433 137)		2 500 000	2 531 297
Проценты по кредитам	74211	за 20 16 г. (1)	58 719		5 865 739		(5 866 750)	31 297	80 005
	74411	за 20 15 г. (2)	43 018		4 940 918		(4 925 217)		58 719
Займы	7422	за 20 16 г. (1)	5 456 135		1 963 088	(5 000 000)	(1 881 320)	5 000 000	5 537 903
	7442	за 20 15 г. (2)	10 511 689		2 255 086	(10 000 000)	(2 310 640)	5 000 000	5 456 135

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	4 565 673	1 300 066
списанные на прочие расходы	7511	3 332 339	948 877
включенные в стоимость активов	7512	1 233 334	351 189
Затраты по займам всего:	7520	1 490 415	472 673
списанные на прочие расходы	7521	1 083 079	343 490
включенные в стоимость активов	7522	407 336	129 183
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	6 056 088	1 772 739
начисленные %	7531	4 415 418	1 292 367
другие затраты	7532	1 640 670	480 372

5.7. Условные активы и обязательства
5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	2 021 238	3 784 396	(3 043 409)	(72 604)	2 689 621
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	589 949	1 075 088	(1 075 321)	(18 518)	571 198
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 310 758	1 505 692	(1 267 090)	(43 661)	1 505 699
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	120 531	1 203 616	(700 998)	(10 425)	612 724
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708					-
прочие оценочные обязательства	5709					-
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710					
Созданные за счет прочих расходов	5720					
Включенные в стоимость актива	5730					

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700		2 115 621		6 552 342
Доход	7710		412 097		
Расход	7720				1 518 244
Результат изменения налоговых ставок	7730	X	(192 057)	X	(594 824)
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760				
Остаток на конец отчетного периода	7800	-	2 335 661	-	7 475 762

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
Наименование	Код	2016 г. (1)	2015 г. (2)	2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	2 946 969	2 347 935	2 271 306
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023			
прочие полученные	5803	2 946 969	2 347 935	2 271 306
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	-	-	-
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123			
прочие выданные	5813			

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г. (1)				За 2015 г. (2)			
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
1	2	3				4			
Получено бюджетных средств - всего	5900								
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								
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				-				-

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

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

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	7 201 979	7 258 180
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	2 239	8 433
От реализации квартир	8002		
От реализации МПЗ	8003	1 865	70 459
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		
От реализации других активов	8007	41 386	63 812
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	(41 398)	900 138
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	(422 764)	(653 948)
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011	(118 163)	103 921
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	(51 091)	
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	730 844	169 840
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	460 302	41 126
Курсовые разницы	8015	252	206
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	671 900	1 296 469
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	106 590	116 407
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	3 873 095	2 707 552
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	67 744	98 220
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020		
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	519 979	1 275 958
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	72 604	276 091
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	3 160	1 185
Доходы по договорам уступки права требования	8024		
Доход от выявленного безоговорочного потребления электроэнергии	8025	670 378	336 398
Страховые выплаты к получению	8026	258 257	389 219
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028		
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	1 682	2 801
Дооценка объектов основных средств	8032		
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033		
Доход от погашения векселей	8034		
Прочие	8035	153 118	53 833

Показатель		За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(10 051 059)	(5 685 957)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101		(1 024)
От реализации квартир	8102		
От реализации МПЗ	8103	(347)	(68 108)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106		
От реализации других активов	8107	(43 079)	(63 789)
Другие налоги	8108	(4 382)	(2 536)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(1 912)	(2 612)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110		
Резерв по сомнительным долгам	8111	(3 130 674)	(1 607 253)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	(156 276)	(63 801)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(4 263)	(5 322)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(1 203 616)	(326 731)
Выбытие активов без дохода	8116	(36 974)	(19 399)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(179)	(9 343)
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(1 324 658)	(509 868)
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(61 574)	(5 480)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	109 305	(121 673)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(170 398)	(59 681)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(385 480)	(485 583)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(38 638)	(66 310)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124		
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126		
Невозможный НДС	8127	(294 252)	(180 242)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128		
Взносы в объединения и фонды	8129		
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(8 263)	(99 016)
Курсовые разницы	8131	(59)	(1)
Судебные издержки	8132	(478)	(4 184)
Хищения, недостачи	8133		
Издержки по исполнительному производству	8134		
Погашение стоимости квартир работников	8135	(55 952)	(59 505)
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(632 402)	(663 468)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(42 543)	(49 875)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(15 093)	(10 967)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(20 535)	(25 349)
Расходы на благотворительность	8140	(158 395)	(114 308)
Стоимость погашаемых векселей	8141		
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142		
Остаточная стоимость списанных основных средств	8143	(498 948)	(271 364)
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(1 870 488)	(807 960)

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	22 641 855	19 448 346	17 789 284
в том числе: по лизингу	82001	2 322 952	2 322 952	2 322 952
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201			
Материалы, принятые в переработку	8202			
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	1 439 694	999 456	650 119
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206			
Бланки строгой отчетности	8207	2 029	2 001	502
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208			
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209			
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			

5.13. Информация по отчетным сегментам

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наименование	Код	Наименование отчетного сегмента Москва	Наименование отчетного сегмента Московская область	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	8310	72 163 972	67 696 243					139 860 215
Выручка от продаж между сегментами	8320							-
Итого выручка сегмента	8300	72 163 972	67 696 243					139 860 215
<i>в т.ч.</i>								
выручка от перебачи	8301	65 031 540	63 610 850					128 642 390
выручка от техприсоединения	8302	6 430 687	3 581 047					10 011 734
прочая выручка	8303	701 745	504 346					1 206 091
Проценты к получению	8330	237 726	90 977					328 703
Проценты к уплате	8340	(3 010 718)	(2 697 067)					(5 707 785)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(1 576 916)	(831 798)					(2 408 714)
Прибыль(убыток) сегмента	8360	7 991 794	(1 912 329)					6 079 465
Активы сегментов	8370	238 149 244	103 460 359					341 609 603
<i>в т.ч. внеоборотные активы</i>	8371	205 780 202	101 528 173					307 308 375
Обязательства сегментов	8380	139 626 939	11 217 768					150 844 707
Амортизация ОС и НМА	8390	13 127 621	11 177 109					24 304 730

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Московская объединенная электросетевая компания»**

**Текстовые пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых
результатах за 2016 год**

Данные текстовые пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» (далее «Общество») за 2016 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тыс. рублей, если не указано иное. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

1. Общие сведения

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания».

Сокращенное наименование: ПАО «МОЭСК», ПАО «Московская объединенная электросетевая компания».

Адрес Общества: 115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд дом 3, строение 2.

Дата и номер государственной регистрации: 1 апреля 2005 г. № 1057746555811.

Общество создано в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» (протокол № 1 от 29 июня 2004г).

Основными видами деятельности Общества являются:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии в г. Москве и Московской области,
- присоединение к электрической сети новых потребителей и увеличение мощностей существующих потребителей,
- прочие виды деятельности.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества 06 июня 2016 года (протокол № 18 от 09.06.2016) в качестве Аудитора утверждено ООО «РСМ РУСЬ».

В состав Совета Директоров Общества входят:

№ п/п	ФИО	Должность в Совете директоров	Место работы	Должность на 31.12.2016.
1.	Бударгин Олег Михайлович	Председатель Совета директоров	ПАО «Россети»	Генеральный директор, член Совета директоров, Председатель Правления
2.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Заместитель Председателя Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Генеральный директор, член Совета директоров

№ п/п	ФИО	Должность в Совете директоров	Место работы	Должность на 31.12.2016.
3.	Грищенко Сергей Валентинович	Член Совета директоров	Банк ГПБ (АО)	Заместитель Начальника Департамента прямых инвестиций
4.	Демин Андрей Александрович	Член Совета директоров	ПАО «Россети»	Член Правления
5.	Исаев Олег Юрьевич	Член Совета директоров	ПАО «МРСК Центра»	Генеральный директор, член Совета директоров, Председатель Правления
6.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
7.	Лебедев Сергей Юрьевич	Член Совета директоров	ПАО «Россети»	Директор Департамента стратегического развития
8.	Ливинский Павел Анатольевич	Член Совета директоров	Департамент топливно-энергетического хозяйства г. Москвы	Руководитель Департамента
9.	Раков Алексей Викторович	Член Совета директоров	ПАО «Россети»	Директор Департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии
10.	Никитин Сергей Александрович	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Заместитель генерального директора – Начальник управления корпоративного контроля
11.	Нуждов Алексей Викторович	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Заместитель генерального директора по инвестициям и взаимодействию с государственными органами
12.	Синютин Петр Алексеевич	Член Совета директоров	ПАО «МОЭСК»	Генеральный директор, Председатель Правления
13.	Логовинский Евгений Ильич	Член Совета директоров	НПФ «ГАЗФОНД»	Вице-президент – финансовый директор

В состав Правления Общества входят:

№ п/п	ФИО	Место работы	Должность на 31.12.2016
1.	Синютин Петр Алексеевич	ПАО «МОЭСК»	Генеральный директор, Председатель Правления
2.	Будыко Марк Леонидович	ПАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по логистике и МТО
3.	Войнов Роман Владимирович	ПАО «МОЭСК»	Директор филиала Московские кабельные сети
4.	Филин Александр Валентинович	ПАО «МОЭСК»	Первый заместитель генерального

№ п/п	ФИО	Место работы	Должность на 31.12.2016
			директора по корпоративной защите и противодействию коррупции
5.	Ипоземцев Александр Валерьевич	ПАО «МОЭСК»	Первый заместитель генерального директора по финансово-экономической деятельности и корпоративному управлению
6.	Иванов Всеволод Евгеньевич	ПАО «МОЭСК»	Первый заместитель генерального директора – главный инженер
7.	Вологин Андрей Викторович	ПАО «МОЭСК»	Директор филиала Восточные электрические сети
8.	Пятигор Александр Михайлович	ПАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по технологическому присоединению и развитию услуг
9.	Старостин Алексей Сергеевич	ПАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности
10.	Салтыков Сергей Владимирович	ПАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по транспорту и учету электроэнергии

В состав Ревизионной комиссии входят:

№ п/п	ФИО	Должность в Ревизионной комиссии	Место работы	Должность на 31.12.2016
1.	Ким Светлана Апатольевна	Председатель Ревизионной комиссии	ПАО «Россети»	Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2.	Шмаков Игорь Владимирович	Член Ревизионной комиссии	ПАО «Кубаньэнерго»	Заместитель Генерального директора по контроллингу
3.	Кириллов Артем Николаевич	Член Ревизионной комиссии	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности
4.	Кабизьскина Елена Александровна	Член Ревизионной комиссии	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности
5.	Ерандина Елена Станиславовна	Член Ревизионной комиссии	ПАО «Россети»	Главный эксперт Контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет в своей структуре следующие филиалы:

1. Южные электрические сети.
2. Восточные электрические сети.
3. Северные электрические сети.
4. Западные электрические сети.
5. Московские кабельные сети.

6. Энергоучет.
7. Новая Москва.
8. Московские высоковольтные сети.

Информация об организациях, которые являются дочерними по отношению к Обществу, представлена в таблице:

Наименование	Место регистрации	Сфера деятельности	Доля участия Общества
ОАО «Москабельсетьмонтаж» (ОАО «МКСМ»)	115088, г. Москва, ул. Южнопортовая, д.17, стр.3	Строительные и монтажные работы (включая работы по устройству наружных инженерных сетей и оборудования, прокладка кабельных линий электроснабжения 1-10, 20, 35, 110, 220 и 500 кВ; подготовка строительной площадки и земляные работы; возведение несущих и ограждающих конструкций; устройство внутренних инженерных сетей; работы по защите конструкций и оборудования; пусконаладочные работы);	100%
ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (ОАО «Завод РЭТО»)	г. Москва, Старокаширское ш., 4а	Монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей; -Работы по капитальному и текущему ремонту силового электротехнического оборудования в силовых электрических сетях, ТЭЦ, ГРЭС и других объектах.	100%
ОАО «Москабельэнергоремонт» (ОАО «МКЭР»)	111539, г. Москва ул. Реутовская 7Б	Монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей.	100%
ОАО «Энергоцентр»	142117, Московская обл, Подольск г, Кирова ул, дом	Осуществление инвестиционной деятельности; оказание услуг по	100%

	№ 65	присоединению электрическим сетям; развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;	к
--	------	---	---

2. Основные положения учетной политики

В отчетном периоде в Обществе действовала бухгалтерская и налоговая учетная политика, утвержденная приказом Генерального директора № 1758 от 31.12.2015г. В 2016 году в учетную политику Общества для целей бухгалтерского учета были внесены изменения Приказами ПАО «МОЭСК» от 12.09.2016 № 1098, от 20.09.2016 №1113, от 21.10.2016 №1257, от 28.12.2016 №1559. В учетную Политику Общества для целей налогового учета изменения не вносились.

2.1. Нормативно-правовая база

Бухгалтерский отчет Общества сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского и налогового учета и отчетности, в частности:

1. Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
2. Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
3. Положения по бухгалтерскому учету № 1/2008 «Учетная политика предприятия», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 №106н;
4. Положения по бухгалтерскому учету № 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н;
5. Положения по бухгалтерскому учету № 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденного приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н;
6. Положения по бухгалтерскому учету № 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н;
7. Положения по бухгалтерскому учету № 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н;
8. Положения по бухгалтерскому учету № 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н;
9. Положения по бухгалтерскому учету № 7/98 «События после отчетной даты», утвержденного приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н;
10. Положения по бухгалтерскому учету № 8/10 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н;

11. Положения по бухгалтерскому учету № 9/99 «Доходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н;
12. Положения по бухгалтерскому учету № 10/99 «Расходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н;
13. Положения по бухгалтерскому учету №11/2008 «Информация о связанных сторонах», утвержденного приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н;
14. Положения по бухгалтерскому учету № 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденного приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н;
15. Положения по бухгалтерскому учету № 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н;
16. Положения по бухгалтерскому учету № 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н;
17. Положения по бухгалтерскому учету № 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н;
18. Положения по бухгалтерскому учету № 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н;
19. Положения по бухгалтерскому учету № 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н;
20. Положения по бухгалтерскому учету № 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н;
21. Положения по бухгалтерскому учету № 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н;
22. Положения по бухгалтерскому учету № 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденного приказом Минфина России от 24.11.2003г. № 105н;
23. Положения по бухгалтерскому учету № 21/2008 «Изменения оценочных значений», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008г. № 106н;
24. Положения по бухгалтерскому учету № 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», утвержденного приказом Минфина России от 28.06.2010г. № 63н;
25. Положения по бухгалтерскому учету № 23/11 «Отчет о движении денежных средств», утвержденного приказом Минфина России от 02.02.2011 г. № 11н;
26. Положения по бухгалтерскому учету № 24/11 «Учет затрат на освоение природных ресурсов», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2011 г. № 125н;
27. Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина РФ от 30.12.1993 г. № 160;
28. Приказа № 66н от 02.07.2010 « О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
29. Других действующих российских правил (стандартов) бухгалтерского учета;
30. Налогового, трудового, земельного и других кодексов Российской Федерации.

2.2. Нематериальные активы

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов определяется как сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Амортизация нематериальных активов с определенным сроком полезного использования производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Общества, которая создается приказом Генерального директора Общества.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в

бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде.

Сроки полезного использования нематериальных активов в целях начисления амортизации:

Нематериальные активы	Сроки полезного использования, мес.
Товарный знак	102
Патент на Устройство для ограничения переходных восстанавливающихся напряжений в цепях с токоограничивающими реакциями	120
Патент на Моделирующее устройство для определения мест установки средств компенсации реактивной мощности в электрических сетях общего назначения	120
Автоматизирующая система управления корпоративными финансами и договорами ПАО "МОЭСК"-АСКФ	120
Автоматизированная система визуальной управленческой отчетности для финансово-экономического блока ПАО "МОЭСК"-АС ВУО ФЭБ	120
Автоматизированная система управления финансово-хозяйственной деятельностью ПАО "МОЭСК"- АСУ ФХД	120
Патент № 155569 от 18.09.2015 г. на полезную модель "Устройство для автоматического регулирования напряжения трансформатора"	120
Патент № 154190 от 21.07.2015 на полезную модель "Устройство для зарядки общественного электротранспорта"	120
Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015613699 от 18.09.2015 "Программа расчета установок устройств автоматического регулирования напряжения трансформаторов электрических сетей"	120
Патент № 155427 от 11.09.2015 г. на полезную модель "Устройство для зарядки общественного электротранспорта"	120
Программный комплекс по технологическому управлению зарядными станциями	98
Патент № 130459 на полезную модель "Зарядная станция для электротранспорта"	101
Автоматизированная система управления инвестиционной деятельностью в области капитального строительства ПАО "МОЭСК"-УИДиКС	120

Патент № 2574819 от 14.01.2016 г. на изобретение "Система автоматического ограничения снижения напряжения"	216
Патент на полезную модель № 165635 «Устройство автоматического повторного включения кабельно-воздушной линии электропередачи».	108
Автоматизированная система экономической оценки заявки на выполнение подрядных работ ПАО МОЭСК - АС ЭОЗПР	120

Изменение первоначальной стоимости нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учету, допускается в случаях переоценки и обесценения нематериальных активов.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче. При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов полученных устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

2.3. Основные средства

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.

Общество проводит переоценку основных средств с периодичностью не чаще одного раза в год (на конец отчетного года) по текущей (восстановительной) стоимости в отношении следующих групп основных средств: «Силовые машины и оборудование».

Переоценка группы однородных объектов основных средств «Силовые машины и оборудование» производится в порядке, установленном законодательством РФ, на конец отчетного года, на основании соответствующего распорядительного документа Генерального директора Общества, в случае если по результатам проведенной оценки совокупное отклонение от первоначальной стоимости составляет более 10 процентов. Переоценка объектов основных средств Общества проводится независимыми оценщиками.

Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов. Сумма уценки объекта основных средств, осуществленная в пределах дооценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной в добавочный капитал организации, отражается в уменьшение добавочного капитала.

Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки зачисляется в добавочный капитал организации. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на финансовый результат в качестве прочих расходов, зачисляется в финансовый результат в качестве прочих доходов.

При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки переносится с добавочного капитала организации в нераспределенную прибыль организации.

Основные средства стоимостью не более 40 000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом. Сроки полезного использования основных средств, использованные для начисления амортизации, приведены ниже:

Группы основных средств	Сроки полезного использования, в месяцах
Производственные здания	374
Сооружения, кроме ЛЭП	286
Линии электропередачи и устройства к ним	273
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	180
Производственный и хозяйственный инвентарь	52
Прочие	78

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств. По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

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

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Стоимость основных средств, полученных взамен выбывающего имущества в рамках соглашений о компенсации потерь, определяется исходя из фактических затрат на строительство объекта передающей стороны, указанная в акте приемки-передачи имущества.

При оценке имущества его фактическая стоимость формируется с учетом затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию (на проведение экспертиз, консультаций, на оплату услуг агентов и иных посредников, на доставку, на монтаж и пробные пуски, регистрацию сделок, оплату пошлин и т.д.).

2.4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической себестоимости, которой признается сумма фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). В качестве материально-производственных запасов принимаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд Общества.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

Транспортно-заготовительные расходы по доставке на склад Общества включаются в фактическую себестоимость материалов.

На конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет фискальных результатов Общества на сумму фактической себестоимости неликвидных (сверхнормативных и неходовых) МПЗ. Чистая стоимость продажи неликвидных МПЗ признается равной нулю.

2.5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является договор, код государственной регистрации, серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

- вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы финансовых вложений;
- ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии по средней первоначальной стоимости.

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

Корректировка оценки финансовых вложений по которым не определяется текущая рыночная стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

Корректировка вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, производится на конец каждого отчетного квартала.

Общество образует резерв под обесценения финансовых вложений, по которым не определяется их рыночная стоимость, в случае устойчивого существенного снижения величины экономических выгод, которые Общество рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях его деятельности, определенных на конец отчетного года.

Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы).

2.6. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями и заказчиками.

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

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

2.7. Признание доходов

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности. Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, приписываемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Выручка признается в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий:

- Общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Общества к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Выручка от продажи товаров, оказания услуг отражается в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость. К доходам от обычных видов деятельности относятся:

- доходы от передачи электроэнергии;
- доходы от оказания услуг по присоединению мощности;

- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от предоставления услуг промышленного характера.

2.8. Признание расходов

Расходы принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной форме.

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

- расходы по передаче электроэнергии;
- расходы от оказания услуг по присоединению мощности;
- расходы от сдачи имущества в аренду;
- расходы по представлению услуг промышленного характера.

2.9. Учет расходов по займам и кредитам

Займы и кредиты представляют собой принятые от займодавца (кредитора) денежные средства (кредит, заем) в размере и на условиях, предусмотренных договором, которые заемщик обязуется возратить через определенное время в полном объеме и уплатить проценты, если иное не предусмотрено законом или договором займа.

Расчеты по займам и кредитам представляют собой информацию о состоянии расчетов займодавца и заемщика со стороны заемщика. При этом расчеты по уплате процентов отражаются в учете обособленно от расчетов по основной сумме долга.

Проценты по заемным обязательствам, возникающие при привлечении Обществом средств в целях создания собственного инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива.

Объект признается инвестиционным активом при выполнении следующих критериев:

- подготовка объекта к предполагаемому использованию требует длительного времени и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление;
- объект определен инвестиционной программой Общества;
- в текущем периоде началась и продолжает выполняться работа, необходимая для подготовки инвестиционного актива к использованию по назначению.

В частности, создание инвестиционного актива может быть связано с:

- осуществлением капитального строительства в форме нового строительства, а также реконструкции, расширения и технического перевооружения (в т.ч. достройка, дооборудование, модернизация и т.д.) действующих объектов непроектируемой сферы. Указанные работы (кроме нового строительства) приводят к изменению сущности объектов, на которых они осуществляются, а затраты, производимые при этом, не являются издержками отчетного периода по их содержанию,
- приобретением зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств и других отдельных объектов основных средств (или их частей),
- приобретением и созданием активов нематериального характера (патентов, программных продуктов, НИОКР и т.п.).

Общество производит реклассификацию (перевод) долгосрочной задолженности в краткосрочную на каждую отчетную дату. Реклассификация задолженности по полученным заемным средствам (как по основному долгу, так и по соответствующим суммам начисленных процентов) производится в следующем порядке:

- краткосрочная задолженность переводится в долгосрочную задолженность, если заключено соглашение о пролонгации договора краткосрочного займа таким образом, что срок погашения займа будет составлять более 12 месяцев от отчетной даты;
- долгосрочная задолженность переводится в состав краткосрочной задолженности, когда по условиям договора кредита (займа) до возврата долга остается менее 12 месяцев,
- по долгосрочным договорам кредита (займа), погашаемым частями, задолженность по очередной части договора (займа) переводится в состав текущей части долгосрочных заемных средств, когда по условиям договора кредита (займа) до возврата указанной части задолженности остается менее 12 месяцев.

2.10. Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков

Денежные средства и их эквиваленты

В целях составления отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. В частности, Общество относит к денежным эквивалентам депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию и/или со сроком погашения три месяца и менее, а также высоколиквидные банковские векселя со сроком погашения до трех месяцев.

Свернутое отражение денежных потоков

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность Общества, сколько деятельность его контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам. В частности, Общество отражает свернуто косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее. Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто также в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Учет курсовой разницы по активам и обязательствам, стоимость которых выражена в иностранной валюте

Курсовая разница отражается в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена финансовая отчетность.

Курсовая разница подлежит зачислению на финансовые результаты Общества как прочие доходы или прочие расходы за исключением курсовой разницы, связанной с формированием уставного капитала Общества, которая подлежит отнесению на добавочный капитал.

Курс ЦБ РФ доллара США к рублю на 31 декабря 2016 г. составил: 60,6569 рублей (31 декабря 2015 года: 72,8827 рублей, 31 декабря 2014 года: 56,2584 рубля).

2.11. Государственные субсидии

Средствами целевого финансирования признаются средства (в виде денежных средств или (и) ресурсов, отличных от денежных средств), предназначенные для осуществления мероприятий целевого назначения, поступившие от других организаций и лиц, а также государственная помощь, в том числе в форме субсидий (далее «бюджетные средства»).

Бюджетные средства, включая ресурсы, отличные от денежных средств, принимаются к бухгалтерскому учету при наличии следующих условий:

- имеется уверенность, что указанные средства будут получены. Подтверждением могут быть утвержденная бюджетная роспись, уведомление о бюджетных ассигнованиях, лимитах бюджетных обязательств, акты приемки-передачи ресурсов и иные соответствующие документы;
- имеется уверенность, что условия предоставления этих средств Обществом будут выполнены. Подтверждением могут быть заключенные Обществом договоры, принятые и публично объявленные решения, технико-экономические обоснования, утвержденная проектно-сметная документация и т.п.

2.12. Способы классификации активов и обязательств

В бухгалтерской (финансовой) отчетности активы и обязательства относятся к краткосрочным, если срок обращения/погашения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты, остальные активы и обязательства представляются в отчетности как долгосрочные.

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. В бухгалтерском учете данные затраты отражаются по счету 97 «Расходы будущих периодов», и в том случае, если они имеют долгосрочный характер, включаются в строку баланса «Прочие внеоборотные активы» за исключением части, подлежащей погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Такая краткосрочная часть, а также затраты изначально краткосрочного характера включаются в строку баланса «Прочие оборотные активы».

Если по конкретному вопросу в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, то при формировании учетной политики осуществляется разработка организацией соответствующего способа, исходя положений по бухгалтерскому учету, а также Международных стандартов финансовой отчетности.

2.13. Способы оценки имущества

Оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в денежном выражении.

Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его посылку; имущества, полученного безвозмездно - по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации, по стоимости его изготовления.

2.14. Неопределенность оценочных значений

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценочных значений на отчетную дату, которые могут потребовать внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- сроки полезного использования нематериальных активов;
- резервы, образованные в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности.

Общество признает в бухгалтерском учете и отчетности оценочные обязательства, которые отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов (счет 96). При признании оценочного обязательства, в зависимости от его характера, величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы, либо включаются в стоимость актива.

К резервам под оценочные обязательства относятся следующие предстоящие расходы:

- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков работникам;
- резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам работы за год, ежемесячного и ежеквартального вознаграждения;
- прочие резервы предстоящих расходов.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков работникам формируется по каждому работнику. При формировании резерва учитываются следующие показатели: фактическая заработная плата работников и иные выплаты за расчетный период, предусмотренные системой оплаты труда и принимаемые в расчет при исчислении среднего заработка в соответствии со статьей 139 Трудового кодекса Российской Федерации, общее количество неиспользованных календарных дней отпуска на отчетную дату, начисления сумм страховых взносов. Резерв начисляется ежемесячно.

Накопленная, но не использованная на конец месяца, сумма резерва учитывается как переходящий остаток резерва предстоящих расходов.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков работникам по состоянию на отчетную дату уточняется, исходя из фактического количества дней неиспользованного отпуска. При превышении накопленной суммы резерва производится восстановление. При недостаточности накопленного резерва производится одновременное доначисление резерва на предстоящую оплату отпусков. Результаты оформляются актом инвентаризации остатков резерва.

Резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам работы за год, за четвертый квартал, за декабрь отчетного периода определяется как сумма вознаграждения, право на получение которой появляется у работников организации за отчетный период. В сумму резерва включаются все суммы страховых взносов и взносов на социальное страхование от несчастных случаев, рассчитанных с суммы отчислений в резерв.

3. Нематериальные активы

Нематериальные активы Общества по состоянию на 31 декабря 2016 г. включают торговый знак Общества, патенты и права на разработки и исследования.

Информация о наличии и движении нематериальных активов в течение отчетного периода представлена в Таблице №5.1.1., а по незавершенным операциям по приобретению в Таблице №5.2.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

В 2016 году Общество понесло затраты по приобретению (созданию) нематериальных активов (новых технологий, прав на патенты, лицензий на использование изобретений, промышленных образцов, полезных моделей и др.) на общую сумму 342 979 тыс. руб. (2015г.: 419 290 тыс. руб.).

4. Результаты исследований и разработок (НИОКР)

В отчетном периоде наличие и движение результатов НИОКР по Обществу представлено в Таблице №5.2.1., расходы по незаконченным и неоформленным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам – в Таблице и №5.2.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

В 2016 году Общество понесло затраты по незаконченным и неоформленным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам на общую сумму 135 698 тыс. руб. (2015г.: 264 915 тыс. руб.).

5. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств и соответствующего накопленного износа представлена в Таблице № 5.3.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Основные средства группы «Машины и оборудование» учитываются по переоцененной стоимости, в 2016 году переоценка основных средств не проводилась.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 47 263 787 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 39 720 896 тыс. руб., 31 декабря 2014 г.: 30 585 475 тыс. руб.).

Расходы по кредитам и займам в размере 2 121 042 тыс. руб. (2015 год: 2 409 218 тыс. руб.) были капитализированы в течение отчетного периода. Ставка капитализации составила 0,84% (2015 год: 0,81%) и представляет собой средневзвешенную годовую ставку по всем бесплательным займам, использованным для создания инвестиционных активов.

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

Объекты основных средств	2016г.	2015 г.	2014 г.
Земельные участки	93 740	92 777	93 579
Объекты жилищного фонда	64	64	64
Итого	93 804	92 841	93 643

В собственности Общества находится двадцать девять земельных участка общей площадью 52,12-га (31 декабря 2015 г.: 56,49 га, 31 декабря 2014 г.: 46,47 га).

Информация об изменениях стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и переоценка объектов основных средств) представлена в Таблице 5.3.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Информация об объектах недвижимости, принятых в эксплуатацию и фактически используемых, находящихся в процессе государственной регистрации по состоянию на отчетную дату представлена в Таблице № 5.3.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Информация о наличии и движении объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 5.3.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

6. Финансовые вложения

Информация о наличии и движении финансовых вложений в отчетном периоде представлена в Таблице 5.4.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Вложения в уставный капитал других компаний

На 31 декабря 2016 года Общество имеет доли в уставном капитале компаний:

Наименование компании	Доля в Уставном капитале	Остаток на 31.12.2016 г.	Остаток на 31.12.2015 г.	Остаток на 31.12.2014 г.
МКЭР	100%	466 739	466 739	398 211
Энергоцентр	100%	1 171 000	1 171 000	1 051 000
РЭТО	100%	661 955	661 955	659 154
МКСМ	100%	1 793 454	1 793 454	1 793 454
Итого		4 093 148	4 093 148	3 901 819

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество выявило признаки обесценения финансовых вложений и в 2016 году доначислило резерв в размере 156 276 руб., а также восстановило резерв в сумме 1 682 тыс. руб., выявив признаки повышения расчетной стоимости финансовых вложений (в 2015 году доначисление резерва в размере 63 861 тыс. руб., а также восстановление резерва в сумме 2 801 тыс. руб.). Стоимость вкладов в уставный капитал дочерних обществ на отчетную дату отражена в балансе по первоначальной стоимости за минусом начисленных резервов. Информация о движении резерва по финансовым вложениям в уставные капиталы других компаний представлена в Таблице № 5.4.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Долговые финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря 2016 долговые обязательства, текущая рыночная стоимость по которым не определяется, включали:

Заемщик	Сумма, подлежащая погашению в течение 12 мес. после отчетной даты	Сумма, подлежащая погашению в период более 12 мес. после отчетной даты	Срок погашения
ОАО «Энергоцентр»	-	256 981	2024г.
ОАО «Энерго-финанс»	468 747	-	12.12.2014г.
Минус резерв	(468 747)	-	
Итого	-	256 981	

Права требования по облигациям дочерней компании ОАО «Энергоцентр» перешли к Обществу в 2012г. в порядке переуступки права требования сторонних кредиторов. Обеспечений под облигации заемщиков не получено. Общество намерено удерживать долговые финансовые вложения до погашения.

7. Запасы

Информация о наличии и движении запасов и резерва под снижение стоимости в отчетном периоде представлена в Таблице 5.5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу. Запасов, переданных в залог, нет.

8. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности и резерва по сомнительной задолженности за отчетный период представлена в Таблице 5.6.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу. Обороты включают дебиторскую задолженность,

образовавшуюся и погашенную в одном отчетном периоде.

9. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают по состоянию на 31 декабря:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	589 630	200 269	4 179 053
Прочие (денежные документы)	1	2	2 722
Итого денежные средства и их эквиваленты	589 631	200 271	4 181 775

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства:

открытые Обществу, но неиспользованные лимиты по заключенным кредитным договорам и договорам овердрафта по состоянию на отчетную дату, на общую сумму 47 585 716 тыс. руб., в том числе:

- денежные средства в размере 6 000 000 тыс. руб., которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта;
- денежные средства в размере 41 585 716 тыс. руб. по кредитам, недополученным по состоянию на отчетную дату по заключенным кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество не имело недоступных для использования сумм денежных средств.

10. Прочие активы

На 31 декабря прочие активы включали:

	2016 г.		2015 г.		2014 г.	
	Внеоборотные	Оборотные	Внеоборотные	Оборотные	Внеоборотные	Оборотные
Расходы на приобретение неисключительных прав и лицензий (см. Примечание 4)	354 281	78 529	274 614	23 869	102 590	43 205
Прочие (ПО SAP, консультационные услуги и услуги банка)	33 639		61 627	-	72 064	5 082
Итого	387 920	78 529	336 241	23 869	174 654	48 287

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Информация об уставном, добавочном и резервном капитале и движении за отчетный период представлена в Таблице №3.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Уставный капитал состоит из 48 707 091 574 (сорок восемь миллиардов семьсот семь миллионов девяносто одна тысяча пятьсот семьдесят четыре) обыкновенных акций, номиналом 0,50 рублей. Сумма уставного капитала составляет 24 353 545 787

(Двадцать четыре миллиарда триста пятьдесят три миллиона пятьсот сорок пять тысяч семьсот восемьдесят семь) руб.

По состоянию на 31 декабря 2016 года все выissued акции полностью оплачены и находятся в обращении. Выкупа собственных акций или иных изменений в структуре капитала в 2016 году не произошло.

В 2016 году объявлены дивиденды за 2015 год по обыкновенным акциям в сумме 6 317 310 тыс.руб. или 0,1297 руб. на одну обыкновенную акцию.

Общество сформировало резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал формировался за счет чистой прибыли Общества.

12. Займы и кредиты

В 2016 году Обществом были привлечены 120 229 531 тыс. руб., в том числе:

- по кредитным линиям 102 229 531 тыс. руб.;
- по облигационным займам – 18 000 000 тыс. руб.

В течение 2016 года погашены обязательства по кредитам в сумме 110 683 127 тыс. руб.

Заемные средства по состоянию на 31 декабря включали:

	2016 г.		2015 г.		2014г.	
	Долгосрочны е заемные средства	Краткосрочн ые заемные средства	Долгосрочны е заемные средства	Краткосрочн ые заемные средства	Долгосрочны е заемные средства	Краткосрочн ые заемные средства
Кредиты банков	48 314 284	11 118 527	53 367 880	2 502 866	42 121 317	10 710 728
Прочие займы	18 000 000	5 150 687	12 000 000	5 164 164	10 000 000	10 202 523
Текущая часть долгосрочн ых обязательс тв	0	457 694	0	379 121	-	372 753
Итого заемные средства	66 314 284	16 726 908	65 367 880	8 046 151	52 121 317	21 286 004

Сумма расходов по займам и кредитам, включенных в прочие расходы и в стоимость инвестиционных активов, в 2016 году составила 5 707 785 тыс. руб. и 2 121 042 тыс. руб. соответственно (в 2015 году - 4 786 786 тыс. руб. и 2 409 218 тыс. руб. соответственно).

Балансовая стоимость всех предоставленных кредитов и займов выражена в российских рублях. Под полученные кредиты и займы Общество не предоставляло обеспечений.

Долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства по состоянию на 31 декабря 2016г. имели следующую структуру:

№	Наименование	Номер договора	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	Дата погашения
	Кредиты банков:					
1	Кредитор 1	5681	15 518 015	19 417 888	12 621 317	26.12.2018
2	Кредитор 1	5680	10 000 000	10 000 000	10 000 000	26.09.2018
3	Кредитор 2	КС-725350/2013/00043	9 703 991	10 000 000	10 000 000	28.11.2018
4	Кредитор 2	КС-ЦВ-725350/2014/00149	5 000 000	4 867 992	-	26.12.2019
5	Кредитор 2	КС-ЦВ-725350/2014/00150	3 296 009	2 082 000	-	26.12.2019
6	Кредитор 3	01BN8L	-	5 000 000	5 000 000	31.07.2017
7	Кредитор 3	01BN9L	-	2 000 000	2 000 000	31.07.2017
8	Кредитор 1	5449	-	-	2 500 000	18.08.2016
9	Кредитор 1	5900	1 009 619	-	-	17.06.2026
10	Кредитор 1	5907	3 786 650	-	-	13.09.2026
	Итого кредиты банков:		48 314 284	53 367 880	42 121 317	
	Облигационные займы:					
11	Займ	№3	-	-	5 000 000	10.02.2016
12	Займ	№4	-	5 000 000	5 000 000	21.09.2017
13	Займ	№7	-	7 000 000	-	02.05.2018
14	Займ	№8	8 000 000	-	-	25.04.2019
15	Займ	№5	5 000 000	-	-	04.06.2019
16	Займ	№6	5 000 000	-	-	23.07.2020
	Итого облигационных займов:		18 000 000	12 000 000	10 000 000	
	Итого		66 314 284	65 367 880	52 121 317	

Годовая ставка процентов по долгосрочным кредитам и займам в 2016 году составила от 8,00% до 10,30% (2015 год 8,00% до 11,50%).

Ниже представлен график платежей по долгосрочным заемным средствам по состоянию на 31 декабря 2016г.:

	Сумма в тыс. руб.
2016 год	-
2017 год	-

2018 год	32 314 284
2019 год	29 000 000
2020 год	5 000 000
После 2020 года	-

Краткосрочные заемные средства

Краткосрочные заемные средства по состоянию на 31 декабря 2016г. имели следующую структуру:

№	Наименование	Номер договора	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	Дата погашения
	Кредиты банков:					
1	Кредитор 1	5461		-	3 200 000	16.09.2015
2	Кредитор 1	5460		-	3 000 000	16.09.2015
3	Кредитор 1	5681		-	2 000 000	25.03.2015
4	Кредитор 1	5462		-	1 500 000	16.09.2015
5	Кредитор 1	5681		-	1 000 000	28.03.2015
6	Кредитор 1	5449		2 500 000	-	18.08.2016
7	Кредитор 1	5681	4 100 000	-	-	28.03.2015
8	Кредитор 3	01BN8L	5 000 000	-	-	31.07.2017
9	Кредитор 3	01BN9L	2 000 000	-	-	31.07.2017
10	Проценты по кредитам		89 005	90 016	74 315	
	Итого кредиты банков:		11 189 005	2 590 016	10 774 315	
	Облигационные займы:					
11	Займ	№1		-	5 000 000	18.09.2015
12	Займ	№2		-	5 000 000	26.10.2015
13	Займ	№3		5 000 000	-	10.02.2016
14	Займ	№4	5 000 000	-	-	21.09.2017
15	Купонный доход		537 903	456 135	511 689	
	Итого облигационных займов:		5 537 903	5 456 135	10 511 689	
	Итого		16 726 908	8 046 151	21 286 004	

Годовая ставка процентов по краткосрочным кредитам и займам в 2016 году составила от 9,16% до 9,85% (2015 год от 8,54% до 9,16%).

13. Оценочные обязательства

Информация о наличии и движении оценочных обязательств в отчетном периоде представлена в Таблице 5.7.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу. Все резервы имеют

краткосрочный характер.

Судебные иски

По состоянию на 31 декабря 2016 г. Обществом создан резерв в размере 612 724 тыс. руб. на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи с судебными исками, в том числе из крупных блоков судебных споров:

Создан резерв в размере под судебные иски в отношении задолженности Общества перед АО «Оборонэнерго» по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии за отдельные периоды 2012, 2014, 2015 (договор в отношении точек поставки в спорные периоды не был заключен). Сумма ожидаемых убытков, в связи с неблагоприятным исходом судебных дел, составляет 554 726 тыс. руб.

В резерв включены судебные споры, решения по которым вынесены не в пользу ПАО «МОЭСК» судом первой инстанции, рассматриваются судом апелляционной инстанции либо подтверждены судебными актами суда апелляционной инстанции и вступили в законную силу. Ожидается, что судебные акты по этим искам могут быть предъявлены к исполнению.

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2016г. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2016 г. будет использован в первой половине 2016 года. По мнению руководства, фактический расход по выплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г.

14. Кредиторская задолженность

Наличие и движение кредиторской задолженности в отчетном периоде раскрывается в Таблице 5.6.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу. Обороты включают кредиторскую задолженность, образовавшуюся и погашенную в одном отчетном периоде.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31 декабря имела следующую структуру:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Страховые взносы – всего	212 481	210 427	159 694
в том числе:			
- Фонд социального страхования	-	-	-
- Пенсионный фонд	158 797	154 185	144 674
- Фонд обязательного медицинского страхования	53 684	56 242	15 020
Фонд обязательного социального страхования (обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)	-	-	-
Прочее	-	-	-
Итого задолженность перед государственными бюджетными фондами	212 481	210 427	159 694

Задолженность по налогам и сборам

Задолженность по налогам по состоянию на 31 декабря включает:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Налог на прибыль	-		870 049
Налог на добавленную стоимость	1 136 176	948 260	-
Налог на имущество	550 458	439 634	353 288
Транспортный налог	11 729	10 548	8 897
Земельный налог	3 751	1 993	3 579
Прочие	-	6	-
Итого задолженность по налогам и сборам	1 702 114	1 400 441	1 235 813

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

15. Прочие обязательства

На 31 декабря прочие обязательства состояли из следующих позиций:

Виды обязательств	2016 г.		2015 г.		2014 г.	
	Долго-срочные	Кратко-срочные	Долго-срочные	Кратко-срочные	Долго-срочные	Кратко-срочные
Кредиторская задолженность по техническому присоединению	6 577 125	-	9 283 941	-	8 226 560	-
НДС по авансам выданным	-	171 262	-	174 484	-	1 098 154
Итого	6 577 125	171 262	9 283 941	174 484	8 226 560	1 098 154

16. Раскрытие информации по доходам и расходам

Информация о выручке от продажи товаров, работ услуг (за минусом НДС и аналогичных обязательных платежей) и о расходах по обычным видам деятельности, а также управленческим расходам изложена в Отчете о финансовых результатах за 2016 год и в Таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

17. Прочие доходы и расходы

Информация о прочих доходах и расходах изложена в Таблице 5.11. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

18. Изменение оценочных значений

Информация об изменения оценочных значений изложена в Таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

19. Расчеты по налогу на прибыль

	2016г.	2015г.

1	Прибыль (убыток) до налогообложения по бухгалтерскому учету	7 218 468	13 360 886
2	Условный расход по налогу на прибыль	1 312 634	2 672 177
3	Постоянное налоговое обязательство/актив (ПНО/ПНА):		
3.1	Амортизация основных средств	886 076	1 008 077
3.2.	Выплаты работникам и культурно-спортивные мероприятия	151 282	175 559
3.3.	Резерв под обеспечение ценных бумаг	28 418	12 772
3.4.	Резерв по судебным делам	218 870	65 346
3.5.	Убыток прошлых лет	177 133	52 845
3.6.	Расходы по страхованию НПФ	2 106	23 337
3.7.	Расходы по активированию одного окна		52 584
3.8.	Восстановление резерва под снижение стоимости ГМЦ	(575)	(237)
3.9.	Восстановление оценочного резерва по судебным делам	(1 896)	(37 944)
3.10.	Другие расходы	662 126	290 369
	Итого ПНО/ПНА	2 123 540	1 642 708
4	Увеличение/ (уменьшение) отложенного налогового актива (ОНА):		
4.1.	Резерв по сомнительным долгам	474 738	82 900
4.2.	Резервы по оплате труда	32 469	(8 628)
4.3.	Расходы для заключения договоров аренды земли	(16 438)	(37 668)
4.4.	Другие расходы	15	669
	Итого ОНА	490 784	37 273
5	(Увеличение)/уменьшение отложенного налогового обязательства (ОНО):		
5.1.	Основные средства амортизация, амортизационная премия, капитализация %	(1 495 616)	(781 611)
5.2.	НИОКР	(19 763)	(52 983)
5.3.	Другие расходы	(2 865)	(7 625)
	Итого ОНО	(1 518 244)	(842 219)
6.	Расход по налогу на прибыль	2 408 714	3 509 939

В бухгалтерском балансе отложенные налоговые активы и обязательства показаны развернуто. Информация по движению отражена в Таблице 5.7.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

20. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на 1 акцию составляет:

№ п/п	Наименование	2016 г.	2015 г.
1.	Прибыль за отчетный период	6 079 465	9 246 545
2.	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода, (тыс. штук)	48 707 092	48 707 092
3.	Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,1248	0,1898

У Общества нет потенциальных разводняющих акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию. Информация о прибыли на одну акцию представлена в Таблице №2.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

21. Связанные стороны

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.

К операциям со связанными сторонами, в основном, относятся операции:

- приобретение и продажа товаров, работ, услуг;
- приобретение и продажа основных средств и других активов;
- аренда имущества и предоставление имущества в аренду.

Для целей настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» были выделены следующие связанные стороны:

- члены Совета директоров Общества (п.1 текстовых пояснений);
- члены Правления Общества (п.1 текстовых пояснений);
- единоличный исполнительный орган Общества;
- ПАО «Россети» (принадлежит 50,90 % обыкновенных акций Общества);
- ОАО «Энергоцентр» (100 % акций принадлежит Обществу);
- ОАО «Москабельсетьмонтаж» (100 % акций принадлежит Обществу);
- ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (100 % акций принадлежит Обществу);
- ОАО «Москабельэнергоремонт» (100 % акций принадлежит Обществу);
- лица, входящие в группу лиц ПАО «Россети» (прочие связанные стороны).

Полный список аффилированных лиц Общества размещен на странице в сети Интернет по адресу: http://www.moesk.ru/invest_news/taskritie/aff_lica/

В отчетном периоде Обществом осуществлялись хозяйственные операции:

- с дочерними обществами, связанные с производственной деятельностью (приобретение товаров, работ, услуг);
- с контролирующей организацией ПАО «Россети», связанные с оказанием услуг Обществу по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса и по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства;
- с прочими связанными сторонами по вопросам осуществления хозяйственной деятельности Общества.

Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным на 31 декабря операциям:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.	Форма расчетов

	2016 г.	2015 г.	2014 г.	Форма расчетов
Дебиторская задолженность и авансы выданные				
ПАО «Россети»	4 673		29 882	безналичная
ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	96 587	91 190	97 314	безналичная
ОАО «Москабельсетьмонтаж»	1 182	11 136	21	безналичная
ОАО «Энергоцентр»	588 419	657 392	673 846	безналичная
ОАО «Москабель-энергоремонт»	65 955	70 083	74 949	безналичная
ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (ПАО «ФСК»)	47 578	46 557	41 174	безналичная
Кредиторская задолженность				
ПАО «Россети»	65 505	52 457	21 269	безналичная
ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	81 071	133 162	120 656	безналичная
ОАО «Москабельсетьмонтаж»	436 924	381 326	182 402	безналичная
ОАО «Энергоцентр»	48 871	78 595	448 346	безналичная
ОАО «Москабель-энергоремонт»	348 925	195 900	291 387	безналичная
ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	3 342 970	1 043 592	1 423 662	безналичная
ПАО «НТЦ ФСК ЕЭС»		144 701		безналичная
Филиал ОАО «ЦИУСЕЭС-ЦИУС Центр»		197		безналичная
Авансы полученные				
- ОАО «Энергоцентр»			698	безналичная
- ОАО «Москабельсетьмонтаж»	14 517	109 100	0	безналичная
ПАО ФИЦ (Россети)	426			безналичная

Виды и объем операций со связанными сторонами, включая существенные денежные потоки между Обществом и его связанными сторонами:

	2016 г.	2015 г.
Продажа товаров, работ, услуг		
- дочерние хозяйственные общества	5 551	7 417
- прочие связанные стороны	7 223	92 922
Приобретение товаров, работ, услуг		
- дочерние хозяйственные общества	2 040 917	2 608 088
- прочие связанные стороны (в т.ч. ОАО «ФСК»)	16 924 063	18 295 219
Аренда имущества у связанных сторон		
- дочерние хозяйственные общества	517 403	25 626
Предоставление имущества в аренду связанным		

	2016 г.	2015 г.
сторонам		
- дочерние хозяйственные общества	7 230	6 499

Вознаграждение членов Совета директоров и членов Комитетов Общества.

В 2016 году общий размер вознаграждения, начисленного членам Совета директоров Общества и членам Комитетов Общества, составил:

- за участие в заседаниях Совета директоров Общества – 8 028 тыс. руб. (2015г. 9 044 тыс. руб.);
- за участие в Комитетах при Совете директоров Общества – 1 578 тыс. руб. (2015г. 3 414 тыс. руб.);
- за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год, утвержденной годовым Общим собранием акционеров Общества – 0 тыс. руб. (за 2015г. 17 084 тыс. руб.);
- за рыночную капитализацию – 0 тыс. руб. (2015г. 0 тыс. руб.).

С 24 июня 2015 года размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров устанавливается Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2015 (протокол от 29.06.2015 № 17).

С 26 февраля 2016 года размер и порядок выплат вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров устанавливается Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров, утвержденным Советом директоров Общества 26.02.2016 (протокол от 26.02.2016 № 276).

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества.

В 2016 году общий размер вознаграждения начисленного членам Ревизионной комиссии Общества за проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества составил 647 тыс. руб. (2015 г. 717 тыс. руб.).

С 24 июня 2015 года размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии устанавливается Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2015 (протокол от 29.06.2015 № 17).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу.

Начисления ключевому руководящему персоналу Общества за 2016 год составили 535 918 тыс. руб. (2015г. 541 361 тыс. руб.).

22. Условные обязательства и условные активы

Факторы, влияющие на финансовое состояние Общества

Условия ведения деятельности Общества

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

По итогам 2016 года инфляция достигла исторического минимума, опустившись за полтора года с 17% до 5,5%. Замедление инфляции планируется и в 2017 году с целевым показателем в 4%.

Риски обвала рубля, которые существовали в 2015 году и в первой половине 2016 года из-за волатильности цен на нефть, несколько снизились благодаря договоренностям нефтедержав по сокращению добычи, отмечают аналитики, что дает основание надеяться на то, что курс рубля будет более или менее стабильным в 2017 году.

В 2017 году Минэкономразвития ожидает переход к устойчивому росту ВВП — с 0,3% в первом квартале до 1,7% в четвертом квартале.

По данным Министерства финансов России в 2016 году снизился отток капиталов, достигнув самого низкого уровня за последние 5 лет – ниже \$20 млрд.

Указанные факторы привели в 2016 году к повышению доступности капитала, снижению стоимости капитала, что оказало положительное влияние на финансовое положение Общества.

При этом реализуемая Правительством РФ политика ограничения темпов роста тарифов инфраструктурных компаний требует от Общества выполнения мероприятий по повышению эффективности деятельности и сокращению издержек, а также реализации взвешенной инвестиционной политики.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Определенные суммы претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

С 1 января 2012 года действует законодательство в отношении трансфертного ценообразования, согласно которому принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с трансфертным ценообразованием, на бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общество разработало методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок, а так же стандарты подготовки отчетной документации.

Существующие и потенциальные иски против Общества

Общество участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2016 года был создан резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств для Общества в размере 612 724 тыс. руб. (Текстовое примечание 13).

Обеспечения выданные и полученные

По состоянию на 31 декабря 2016 г. Общество не выдавало обеспечений третьим лицам по собственным обязательствам или обязательствам других организаций.

По состоянию на 31 декабря 2016г. Общество получило в качестве обеспечения исполнения поставщиками своих обязательств перед Обществом банковские гарантии на общую сумму 2 946 969 тыс. руб. Банковские гарантии, преимущественно, получены в отношении поставщиков, осуществляющих работы капитального строительства.

23. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Потенциально существенные риски хозяйственной деятельности, которым подвержено Общество

В процессе хозяйственной деятельности Общество подвергается влиянию отраслевых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов (существенных условий, событий, обстоятельств, действий). В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Общество подвержено отраслевым, страновым и региональным, финансовым, правовым, репутационным рискам, а также рискам, свойственным исключительно Обществу.

Механизм управления рисками

Руководство Общества контролирует процесс управления перечисленными выше рисками с целью минимизации возможных неблагоприятных последствий для финансового положения и финансовых результатов деятельности Общества.

Советом Директоров Общества утверждена Политика управления рисками в новой редакции (протокол СД от 30.04.2016 №287).

Политика управления рисками определяет:

- цели управления рисками;
- принципы функционирования системы управления рисками;
- общие подходы к выявлению, оценке и управлению рисками;
- основные функции и ответственность участников системы управления рисками;
- порядок оценки эффективности системы управления рисками.

1. Отраслевые риски

1.1. Риски тарифного регулирования

Основные услуги, оказываемые Обществом – передача электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми государством видами деятельности. Таким образом, Общество может нести регуляторные риски, связанные со сдерживанием со стороны органов власти запланированных темпов роста тарифов на передачу электроэнергии, корректировкой необходимой валовой выручки ввиду отклонения

фактических параметров регулирования от утвержденных, возможными изменениями законодательства в области тарифного регулирования. Использование методов RAB-регулирования уменьшает уровень регуляторных рисков, снижая влияния субъективных факторов на принятие тарифных решений, однако не исключает данные риски полностью.

С целью минимизации рисков тарифного регулирования Общество реализует следующие мероприятия:

- Взаимодействие с регулирующими органами Москвы и Московской области по вопросам предоставления обосновывающих материалов, подтверждающих уровень экономически обоснованных расходов;
- Подготовка предложений по изменению проектов нормативных документов органов власти в части пересмотра тарифов на передачу электроэнергии;
- Планирование финансово-хозяйственной деятельности Общества с учетом тарифно-балансовых решений;
- Взаимодействие с регулирующими органами и Минэнерго России по согласованию долгосрочной инвестиционной программы Общества.

1.2. Риск снижения спроса на услуги

Снижение объемов потребления электроэнергии конечными потребителями услуг, а также снижение спроса на технологические присоединения возникает вследствие существования экономических циклов. Данный риск способен негативно повлиять на выручку компании. С учетом, с одной стороны, принимаемых государством мер по стабилизации экономической ситуации и, с другой стороны, фактического замедления темпов роста энергопотребления в Москве и Московской области, данный риск оценивается как значимый.

В целях снижения последствий указанного риска и достижения запланированного финансового результата Общество интенсифицирует мероприятия по сокращению операционных расходов. Снижение темпов роста полезного отпуска частично компенсируется снижением затрат на покупку электроэнергии для компенсации потерь РСК и снижением расходов на оказание услуг ПАО "ФСК ЕЭС" (в части стоимости потерь), ТСО Москвы и Московской области. Кроме того, Общество реализует мероприятия, направленные на поддержание спроса на услуги по технологическому присоединению:

- упрощение процедуры технологического присоединения, включая проект «три шага за 2 визита»;
- снижение сроков исполнения договоров технологического присоединения;
- реализация программы снятия ограничений мощности с загруженных центров питания.

1.3. Эксплуатационные риски

Данная категория рисков связана со старением оборудования и износом основных фондов Общества, нарушением условий эксплуатации и критическими изменениями параметров работы электросетевого оборудования, что может приводить к возникновению аварийных ситуаций, и в конечном итоге, помимо прямого ущерба от выхода из строя электросетевых объектов, к снижению надежности электроснабжения. Следствием невыполнения параметров надежности, установленных регулятором, может являться снижение объемов необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования.

Для уменьшения уровня данных рисков, Общество реализует следующие мероприятия: страхование имущества, модернизацию и новое строительство электросетевых объектов, совершенствование политики ремонтов и технического обслуживания оборудования, внедрение современных методов диагностики состояния оборудования, постоянный мониторинг фактических значений показателей надежности электроснабжения, установленных регуляторами. Кроме того, проводятся организационные мероприятия, направленные на сокращение среднего времени восстановления электроснабжения.

1.4. Ценовые риски

Данная категория рисков связана с возможным изменением цен на сырье, услуги, оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам. В частности, наиболее существенными факторами данного риска являются возможный рост нерегулируемой цены покупки потерь, а также рост затрат на оказание услуг ТСО.

Действия Общества для уменьшения данных рисков:

- Реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МОЭСК», включая организационные и технические по снижению и недопущению потерь;
- Взаимодействие с регулирующими органами по вопросам включения в НВВ Общества при тарифном регулировании экономически обоснованной цены на покупку потерь, с приложением документов о фактически сложившейся цене в предыдущих отчетных периодах;
- Взаимодействие с регулирующими органами по формированию балансовых показателей (полезный отпуск и мощность) для ПАО «МОЭСК» и ТСО 2-ого уровня при принятии тарифно-балансовых решений;
- Консолидация ТСО с целью сокращения издержек и повышения качества и надежности электроснабжения;
- Создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- Централизация закупок с целью экономии за счет «эффекта масштаба»;
- Устранение перекрестных закупок;
- Оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

2. Финансовые риски

Общество подвержено рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

2.1. Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что у Общества могут возникнуть неблагоприятные последствия в случае изменения определенных рыночных параметров. Рыночные параметры включают в себя следующие типы риска: риск изменения процентной ставки, риск изменения курсов иностранных валют, риск изменения цен на товары и ценовых индексов и прочие ценовые риски, например, риск изменения цен на долевые инструменты.

Риск изменения процентной ставки. В рамках осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество привлекает заёмные средства. При этом существует вероятность увеличения процентных ставок по отдельным кредитам ввиду

наличия в договорах прав банка увеличить ставку в одностороннем порядке, а так же вероятность увеличения процентных ставок по планируемым кредитам.

Учитывая определенную стабилизацию финансового рынка, отмечается прирост свободной ликвидности и, как следствие, снижение процентных ставок по заемным ресурсам. В этой связи процентные риски оцениваются Обществом как умеренные.

В целях снижения процентных рисков Общество прибегает к следующим мерам:

- Оптимизация кредитного портфеля по срочности и стоимости;
- Осуществление бизнес-планирования с учётом возможного изменения процентных ставок;
- Использование различных инструментов привлечения, как на открытом рынке путем размещения собственных облигаций, так и в рамках долгосрочных соглашений с кредитными организациями с открытым лимитом заимствования и установленным ограничением максимальной процентной ставки по кредиту;
- Отбор финансовых организаций для оказания услуг путем проведения открытых конкурентных процедур, что позволяет привлекать заемные средства на наиболее выгодных для ПАО «МОЭСК» условиях.

Валютный риск. Общество оказывает услуги, продает продукцию, приобретает товар и привлекает существенные заемные средства преимущественно в российских рублях. Таким образом, руководство считает, что Общество не подвержено влиянию валютного риска.

Инфляционные риски. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате, увеличением себестоимости, уменьшением реальной стоимости средств по инвестиционной программе. Бизнес-планирование в Обществе осуществляется с учётом ожидаемого роста цен на продукцию, работы, услуги.

В случае ускорения темпов инфляции Общество планирует проводить дополнительные мероприятия по сокращению издержек. Кроме того, фактический уровень инфляции учитывается в рамках корректировки необходимой валовой выручки при принятии тарифно-балансовых решений регулирующими органами власти, что частично компенсирует влияние рассматриваемого риска на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

2.2. Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что Общество понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполняют свои обязательства по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставлении отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги). Общество подвержено кредитному риску, связанному с его операционной деятельностью (прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности) и финансовой деятельностью, включая депозиты в банках и финансовых организациях.

Торговая дебиторская задолженность. Причинами возникновения риска может служить неплатежеспособность контрагентов, умышленная неоплата потребителями стоимости выявленного потребления, несурегулированные отношения по порядку формирования полезного отпуска.

В целях снижения данного риска проводятся переговоры со сбытовыми компаниями и мероприятия по формированию достоверного полезного отпуска.

Общество реализует программу установки приборов учета электроэнергии на розничном рынке и переводит данные приборы в статус расчетных. Просроченная дебиторская задолженность, в том числе дебиторская задолженность за услуги по технологическому присоединению, взыскивается путем обращения в судебные органы. Регулярно реализуются мероприятия по обнаружению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии.

Убытки от обесценения. Необходимость учета обесценения изучается на каждую отчетную дату на индивидуальной основе по крупным клиентам или активам. Информация о сомнительной (в том числе просроченной) дебиторской задолженности приведена в Таблице №5.6.1 и 5.6.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу. Общество не имеет имущества, переданного ему в залог в качестве обеспечения причитающейся ему задолженности.

Предоставленные займы и денежные средства. Управление кредитным риском, обусловленным остатками средств на счетах в банках и финансовых организациях, осуществляется в соответствии с политикой Общества.

2.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам.

В финансово-хозяйственной деятельности Общество опирается как на собственные источники, так и на краткосрочные и долгосрочные источники заемного финансирования. Общество осуществляет управление риском ликвидности посредством выбора оптимального соотношения собственного и заемного капитала.

Процесс управления риском ликвидности регламентирован утвержденным на Совете директоров Общества «Положением о кредитной политике», которое определяет порядок оценки финансовой устойчивости и кредитоспособности Общества. Положение является инструментом расчета предельного значения долговой позиции Общества и оценки возможности привлечения кредитов и займов в рамках бизнес-планирования.

Для целей контроля динамики дебиторской и кредиторской задолженностью в Обществе разработано «Положение по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью»; в Обществе действуют нормативные документы операционного характера, определяющие компетенцию подразделений компании, ответственных руководителей и специалистов в сфере работы с задолженностью и регламентирующих их деятельность.

Такой подход позволяет Обществу поддерживать необходимый уровень ликвидности и ресурсов финансирования таким образом, чтобы минимизировать расходы по заемным средствам, а также оптимизировать структуру задолженности и сроки ее погашения. В настоящее время Общество полагает, что располагает достаточным доступом к источникам финансирования, а также имеет как задействованные, так и незадействованные кредитные ресурсы - свободный кредитный лимиты, которые позволят удовлетворить ожидаемые потребности в заемных средствах.

3. Страновые и региональные риски

Общество осуществляет основную деятельность в Центральном федеральном округе России, для которого характерны риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране в целом.

Стабильность российской экономики во многом зависит от хода экономических реформ, развития правовой, налоговой, административной инфраструктуры, а также от эффективности предпринимаемых Правительством Российской Федерации мер в сфере финансов и денежно-кредитной политики.

В настоящее время политическая ситуация в стране является относительно стабильной, в то же время российская экономика подвержена влиянию колебаний в мировой экономике.

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и его контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионе Российской Федерации, в котором Общество осуществляет свою деятельность, Общество предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Вероятность возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в стране и регионе, в котором Общество осуществляет свою деятельность, оценивается как недостаточная для того, чтобы рассматривать эти риски в качестве обстоятельств, способных значительным образом повлиять на деятельность Общества. Для предотвращения забастовок Общество создаёт благоприятные условия труда и выполняет все свои обязательства перед работниками. Для минимизации риска проведения террористических актов Обществом приняты дополнительные меры для обеспечения безопасности на предприятии.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения, в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как незначительные.

4. Правовые риски

4.1. Риски корпоративного управления

В части корпоративного управления Общество подвержено рискам обжалования акционерами крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (в случае совершения таких сделок с нарушением установленных корпоративных процедур). Для минимизации таких рисков в Обществе в обязательном порядке проводится предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и /или Уставом ОАО «МОЭСК».

Для минимизации рисков в области взаимоотношений с акционерами ведение реестра акционеров осуществляет профессиональный регистратор. Также следует отметить, что Общество систематически реализует мероприятия, направленные на информационное взаимодействие с акционерами, и осуществляет меры по соблюдению законных прав и интересов последних.

4.2. Изменение налогового законодательства

В целях минимизации риска неправильного исчисления и/или уплаты налогов, обусловленного различной трактовкой норм законодательства, в Обществе ведется постоянная работа по совершенствованию расчета налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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

4.3. Риски антимонопольного регулирования

Деятельность Общества носит естественно-монопольный характер и подпадает под антимонопольное регулирование. Признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство может повлечь штрафы, в том числе, оборотные – исчисляемые от объема выручки компании. В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологических присоединений электроустановок потребителей к электрическим сетям компании. Обращения потребителей в территориальные управления ФАС и последующее возбуждение антимонопольным органом дел о нарушении эмитентом законодательства в области технологических присоединений могут быть вызваны нарушением прав потребителей, в частности, несоблюдением законодательно установленных сроков присоединения к электрическим сетям, а также рядом других факторов.

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации рисков антимонопольного регулирования, Общество совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения, упрощая свои внутренние процедуры и сокращая их сроки, внедряет новые формы обслуживания потребителей, в частности, связанные с интерактивными способами обслуживания, что снижает влияние факторов ошибок и злоупотреблений персонала. Общество также регулярно проводит оценку удовлетворенности потребителей, и разрабатывает корректирующие мероприятия по результатам оценки.

В случае вынесения постановлений ФАС о наложении штрафов по делам о нарушениях действующего законодательства, Общество будет оспаривать их законность в судебном порядке. Кроме того, Общество стремится организовать стабильный и конструктивный уровень взаимодействия с ФАС РФ, ее территориальными органами по Москве и Московской области, в целях оперативного рассмотрения и реагирования на обращения антимонопольной службы.

24. Информация по сегментам

При формировании в бухгалтерской отчетности Общества информации по сегментам, первичной признается информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам. Порядок и правила представления информации по сегментам бухгалтерской отчетности определяются ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

Деятельность Общества охватывает два основных сегмента: г. Москва и Московская область. Общество получает выручку от следующих видов услуг по обоим сегментам:

- Выручка от услуг по передаче и распределению электрической энергии,
- Выручка от услуги по технологическому присоединению,
- Выручка от прочей деятельности.

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

Ведение отдельного учета осуществляется на основании данных бухгалтерского, оперативно-технического и статистического учета Общества, согласно методики ведения отдельного учета доходов, расходов, финансовых результатов по видам деятельности и территориальному признаку сегментов.

(1) По видам деятельности

Учет расходов организуется по местам возникновения. Под местом возникновения затрат в системе управленческого учета понимается структурное подразделение исполнительного аппарата (филиал) Общества.

Распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов по видам деятельности производится по статьям расходов.

Распределение прочих доходов и расходов по видам деятельности

Для распределения доходов и расходов по 91 балансовому счету по видам деятельности принят следующий механизм:

- Прочие доходы и расходы по 91 балансовому счету относятся на вид деятельности «Передача и распределение электрической энергии» за исключением начисления и восстановления резервов по сомнительной дебиторской задолженности по техприсоединению.
- На прочие доходы и расходы по 91 балансовому счету по виду деятельности техприсоединение относятся начисление и восстановление резервов по договорам техприсоединения.
- Пропенты к уплате по кредитам относятся на вид деятельности «Передача и распределение электрической энергии».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 24.10.2013) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (пункт 30 Постановления) в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

Распределение налога на прибыль

Распределение текущего налога на прибыль по видам деятельности производится на уровне Общества по данным бухгалтерской отчетности.

Налог на прибыль по виду деятельности «Технологические присоединения к сети» исчисляется исходя прибыли до налогообложения данного вида деятельности и ставки налога на прибыль.

Налог на прибыль по виду деятельности «Услуги промышленного и непромышленного характера» исчисляется исходя прибыли до налогообложения данного вида деятельности и ставки налога на прибыль.

Налог на прибыль по виду деятельности «Передача и распределение электрической энергии» рассчитывается как разница между налогом на прибыль по всем видам деятельности и налогом на прибыль по видам деятельности «Технологические присоединения к сети» и «Услуги промышленного и непромышленного характера».

(2) По территориальному признаку

Распределение по территориальному признаку осуществляется вторым этапом, после распределения доходов и расходов, а также финансового результата по видам деятельности.

Доходы по всем видам деятельности по территориальной принадлежности распределяются по субъектам Российской Федерации путем прямого отнесения доходов в зависимости от того, на территории какого субъекта были оказаны услуги.

Расходы Общества по виду деятельности «Передача и распределение электрической энергии» по территориальной принадлежности распределяются между субъектами Российской Федерации;

- Расходы филиалов Общества, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, относятся по территориальной принадлежности филиала к субъекту Российской Федерации;
- Расходы филиалов Общества, расположенных на территории более одного субъекта Российской Федерации, относятся пропорционально натуральному показателю «Объем основного оборудования, находящегося на балансе филиалов в условных единицах» за отчетный период, за исключением статей затрат, которые по территориальной принадлежности распределяются между субъектами Российской Федерации на основании первичных документов;

Расходы по виду деятельности «Технологические присоединения к сети» по территориальной принадлежности распределяются между субъектами «Технологические присоединения к сети»;

- Расходы филиалов Общества, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, относятся по территориальной принадлежности филиала к субъекту Российской Федерации;
- Расходы филиалов Общества, расположенных на территории более одного субъекта Российской Федерации, относятся пропорционально выручке от технологических присоединений по субъектам Российской Федерации за отчетный период, за исключением статей затрат, которые по территориальной принадлежности распределяются между субъектами Российской Федерации на основании первичных документов;
- Расходы исполнительного аппарата пропорционально выручке от технологических присоединений по субъектам Российской Федерации за отчетный период, за исключением расходов, по статье «Активирование по ТП с участниками «котла».

Доходы и расходы исполнительного аппарата по 91 балансовому счету по территориальной принадлежности распределяются между субъектами Российской Федерации пропорционально натуральному показателю «Объем основного оборудования, находящегося на балансе филиалов в условных единицах» за исключением статей затрат, которые по территориальной принадлежности распределяются между субъектами Российской Федерации на основании первичных документов.

Проценты к уплате в текущем квартале распределяются по территориальной принадлежности между субъектами Российской Федерации пропорционально доле кредитов, привлеченных для финансирования инвестиционной программы по регионам на конец предыдущего квартала, если указанных кредиты в указанном периоде не привлекались, то проценты к уплате распределяются по статистическому показателю за предыдущий период.

Сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории данного субъекта РФ.

Доля прибыли, приходящаяся на ответственные подразделения, определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности

работников и удельного веса средней остаточной стоимости амортизируемого имущества по субъектам РФ соответственно в среднесписочной численности работников и средней остаточной стоимости амортизируемого имущества.

Информация по сегментам изложена в Таблице № 5.13 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

25. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

Забалансовые счета предназначены для обобщения информации о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании или распоряжении Общества (арендованных основных средств, материальных ценностей на ответственном хранении, в переработке и т.п.), условных прав и обязательств, также для контроля за отдельными хозяйственными операциями.

На забалансовых счетах Общества, в основном, числится имущество, полученное на условиях финансовой аренды. Согласно условиям договора финансовой аренды лизинговое имущество числится на балансе у лизингодателя, а у лизингополучателя, которым является Общество, – за балансом.

Информация о ценностях, учитываемых на забалансовых счетах, изложена в Таблице №5.12. Примечаний к бухгалтерскому балансу.

26. Отчет о движении денежных средств

Информация о движении денежных средств представлена в «Отчете о движении денежных средств» к годовому бухгалтерскому балансу за 2016 год.

27. События после отчетной даты

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Дата подписания бухгалтерской отчетности - дата, указанная в представляемой в адреса, определенные законодательством Российской Федерации, бухгалтерской отчетности при подписании ее в установленном порядке.

После отчетной даты не произошло иных существенных событий, которые бы требовали корректировок в бухгалтерской (финансовой) отчетности или примечаний к ней в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты».

События после отчетной даты, которые требуют специальных пояснений, приводятся ниже:

- 11.01.2017г. Общество получило кредитные средства по Генеральному соглашению № 5900 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками от «17» июня 2016 г. с ПАО Сбербанк 1 500,000 млн. рублей.
- Общество получило кредитные средства по договору овердрафта № 2655 от «23» октября 2015 г. с ПАО Сбербанк:

Дата привлечения	Сумма привлечения, млн. руб.
12.01.2017	324,76
13.01.2017	1 048,015
25.01.2017	567,946
30.01.2017	85,734
31.01.2017	159,499

- Общество получило кредитные средства по договору овердрафта № 00.02-2-2/08/006/15 от «17» сентября 2015 г. с АО «АБ «РОССИЯ»:

Дата привлечения	Сумма привлечения, млн. руб.
13.01.2017	250,422
16.01.2017	213,762
31.01.2017	169,108
01.02.2017	1 326,821

- Общество осуществило погашение по договору овердрафта № 2655 от «23» октября 2015 г. с ПАО Сбербанк:

Дата погашения	Сумма погашения основного долга, млн. руб.
16.01.2017	161,354
17.01.2017	31,556
18.01.2017	1 145,711
19.01.2017	34,154
26.01.2017	238,756
27.01.2017	88,244
01.02.2017	24,205

- Общество осуществило погашение по договору овердрафта № 00.02-2-2/08/006/15 от «17» сентября 2015 г. с АО «ЛБ «РОССИЯ»:

Дата погашения	Сумма погашения основного долга, млн. руб.
17.01.2017	1,500
18.01.2017	462,684

- 26.01.2017г. выплачен купонный доход по облигациям серии БО-06, размещенной 28.07.2016г., в размере 240,6 млн. рублей;

Также погашен транш 06.02.2017г. по соглашению №5681 от 23.10.2015г. с ПАО Сбербанк в размере 4 100,0 млн. рублей.

28. Непрерывность деятельности

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

Общество будет продолжать свою деятельность в течение 12 месяцев после отчетной даты и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке.

Генеральный директор

Главный бухгалтер




П. А. Синютин



В. В. Витинский

6.2. ГОДОВАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2016 Г. ПО МСФО С АУДИТОРСКИМ ЗАКЛЮЧЕНИЕМ

**ООО «РСМ РУСЬ»**

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

15.03.2017
~ Реев - 1716

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА****Акционерам ПАО «МОЭСК»****Аудируемое лицо:**

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»
(сокращенное наименование ПАО «МОЭСК»).

Место нахождения: 115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, дом 3, стр. 2;

Основной государственный регистрационный номер 1057746555811.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

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

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

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

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

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «МОЭСК» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по*

3

международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Обесценение внеоборотных активов

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи со значительной долей основных средств в общей сумме активов Группы, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении ценности использования основных средств, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства.

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 2016 года была определена с помощью метода дисконтированных 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.

Нами были проведены процедуры по анализу и тестированию использованной модели для расчетов, оценка адекватности допущений, лежащих в основе расчетов, включая допущения в отношении прогнозов выручки, тарифных решений, ставок дисконтирования и других.

Мы также анализировали значимые средства контроля в отношении расчетов, учет руководством неопределенности оценки и изменения в подходах по сравнению с предыдущим периодом. Нами был проведен анализ фактических результатов применения модели с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования МСФО, что методы, использованные в расчетах тестов, являются уместными и применяются последовательно, а также изменения в расчетах являются обоснованными исходя из доступной на дату подготовки отчетности информации.

Для тестирования модели расчета и лежащих в ее основе допущений нами был привлечен эксперт в порядке, определяемом МСА.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытий к консолидированной финансовой отчетности информации в отношении определения стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах теста на обесценение.

Информация о внеоборотных активах раскрыта в Примечаниях 12, 13 к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение дебиторской задолженности

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.

Мы проводили аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой, для определения обесценения дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании задокументированных оценок руководства.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 17, 26 к консолидированной финансовой отчетности.

Признание и оценка выручки

Признание и оценка выручки являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенным несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной и основывается на допущениях разрешения разногласий.

Мы провели оценку системы внутреннего контроля за отражением выручки, проверку корректности определения сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии и прочих работ (услуг), на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии и результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, а также провели другие процедуры для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств для подтверждения корректности, во всех существенных отношениях, сумм признанных в консолидированной финансовой отчетности доходов.

Суммы выручки раскрыты в Примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют большого объема суждений руководства в отношении существенных оспариваемых в рамках судебных разбирательств и урегулирования претензий сумм.

Аудиторские процедуры включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, оценку адекватности суждений руководства и документальное обоснование оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, соответствие подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству.

Сведения о начисленных резервах и условных обязательствах Группы раскрыты в Примечаниях 23, 28 к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства и Комитета по Аудиту Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по Аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою

деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по Аудиту Совета Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по Аудиту Совета Директоров, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Комитет по Аудиту Совета Директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по Аудиту Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

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 – 21706004215



Н.А. Данцер

Руководитель, ответственный за проведение аудита

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

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

ПАО «МОЭСК»

Консолидированный отчет о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

	Прим.	31 декабря 2016 г. тыс. руб.	31 декабря 2015 г. тыс. руб.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	303 383 007	289 911 674
Нематериальные активы	13	2 586 753	2 057 681
Прочие внеоборотные активы	14	4 003 471	4 499 597
Итого внеоборотных активов		309 973 231	296 468 952
Оборотные активы			
Запасы	16	3 042 032	2 650 183
Налог на прибыль к возмещению		2 487 914	201 191
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	22 227 964	25 896 936
Денежные средства и их эквиваленты	18	784 507	400 645
Итого оборотных активов		28 542 417	29 148 955
Всего активов		338 515 648	325 617 907
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	19	24 353 546	24 353 546
Добавочный капитал		18 580 888	18 580 888
Нераспределенная прибыль		129 630 980	126 298 271
Всего собственного капитала		172 565 414	169 232 705
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	67 322 143	65 873 623
Вознаграждения работникам	22	3 657 801	3 722 930
Отложенные налоговые обязательства	15	15 990 889	15 532 079
Торговая и прочая кредиторская задолженность	24	6 926 018	9 464 365
Итого долгосрочных обязательств		93 896 851	94 592 997
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	16 892 363	8 147 510
Налог на прибыль к уплате		-	7 558
Прочие налоги к уплате	25	2 078 734	1 695 015
Торговая и прочая кредиторская задолженность	24	52 459 730	51 645 855
Резервы	23	622 556	296 267
Итого краткосрочных обязательств		72 053 383	61 792 205
Всего собственного капитала и обязательств		338 515 648	325 617 907

9

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на стр. 13-70, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОЭСК»
 Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

	Капитал, причитающийся собственникам Группы					
	Акционерный капитал тыс. руб.	Добавочный капитал тыс. руб.	Неразмещенная прибыль тыс. руб.	Итого тыс. руб.	Итого капитал тыс. руб.	
Остаток на 1 января 2015 года	24 353 546	18 580 888	115 659 250	158 593 684	431 985	159 025 669
Прибыль за год	-	-	12 521 883	12 521 883	108 910	12 630 793
Прочий совокупный доход	-	-	(248 318)	(248 318)	-	(248 318)
Общий совокупный доход за год	-	-	12 273 565	12 273 565	108 910	12 382 475
Приобретение долей у держателей неконтролирующих долей участия	-	-	420 895	420 895	(540 895)	(120 000)
Дивиденды акционерам (Примечание 19)	-	-	(2 055 439)	(2 055 439)	-	(2 055 439)
Остаток на 31 декабря 2015 год	24 353 546	18 580 888	126 298 271	169 232 705	-	169 232 705
Остаток на 1 января 2016 года	24 353 546	18 580 888	126 298 271	169 232 705	-	169 232 705
Прибыль за год	-	-	9 394 691	9 394 691	-	9 394 691
Прочий совокупный расход	-	-	255 328	255 328	-	255 328
Общий совокупный доход за год	-	-	9 650 019	9 650 019	-	9 650 019
Дивиденды акционерам (Примечание 19)	-	-	(6 317 310)	(6 317 310)	-	(6 317 310)
Остаток на 31 декабря 2016 год	24 353 546	18 580 888	129 630 980	172 565 414	-	172 565 414

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на стр. 13-70, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОЭСК»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

	2016 г. тыс. руб.	2015 г. тыс. руб.
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль за период	9 394 691	12 630 793
<i>Корректировки:</i>		
Износ и амортизация (Примечание 7)	21 563 492	20 769 969
Финансовые расходы (Примечание 10)	6 204 993	5 232 285
Имущество, полученное безвозмездно (Примечание 12(е))	(4 763 825)	(4 006 467)
Резерв под обеспечение дебиторской задолженности	2 610 484	(1 492 538)
Резерв по судебным искам (Примечание 23)	1 027 288	312 749
Затраты по налогу на прибыль (Примечание 11)	875 261	7 009 650
Убыток от выбытия основных средств	425 361	148 869
Финансовые доходы (Примечание 10)	(188 217)	(974 506)
Резерв под обеспечение запасов	36 894	6 785
Убыток от продажи запасов	9 917	9 644
(Восстановление обесценения)/ обесценение основных средств (Примечание 12)	(101)	17 523
Прочие неденежные статьи	(498 147)	(202 716)
Денежные потоки от операционной деятельности до учета изменений в оборотном капитале	36 698 091	39 462 040
Изменение величины торговой и прочей дебиторской задолженности и авансов, выданных в оплату услуг по присоединению к электрическим сетям	1 517 945	(766 545)
Изменение запасов	(438 650)	(371 195)
Изменение суммы налогов к уплате, помимо налога на прибыль	383 719	1 095 408
Изменение величины торговой и прочей кредиторской задолженности	374 838	(2 895 188)
Изменение величины обязательств по вознаграждениям работникам и величины соответствующих активов	(32 919)	(339 823)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	38 503 024	36 184 697
Проценты уплаченные	(7 955 259)	(7 292 948)
Налог на прибыль уплаченный	(2 767 385)	(2 194 880)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	27 780 380	26 696 869
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение объектов основных средств	(29 979 592)	(28 804 756)
Приобретение нематериальных активов (Примечание 13)	(712 592)	(929 404)
Проценты полученные	174 022	994 580
Поступления от погашения займов выданных	-	550 000
Поступления от продажи основных средств	2 239	15 292
Чистые денежные потоки использованные в инвестиционной деятельности	(30 515 923)	(28 174 288)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на стр. 13-70, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОЭСК»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

	2016 г. тыс. руб.	2015 г. тыс. руб.
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Получение кредитов и займов	120 549 510	27 460 389
Погашение кредитов и займов	(110 982 844)	(27 684 413)
Дивиденды выплаченные (Примечание 19)	(6 317 310)	(2 055 439)
Приобретение долей у держателей неконтролирующих долей участия	-	(120 000)
Выплаты по обязательствам финансовой аренды	(129 951)	(27 762)
Денежные потоки полученные от/(использованные в) финансовой деятельности	3 119 405	(2 427 225)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	383 862	(3 904 644)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	400 645	4 305 289
Денежные средства и их эквиваленты на конец года (примечание 18)	784 507	400 645

12

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на стр. 13-70, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Примечание	Стр.	Примечание	Стр.		
1	Общая информация	14	16	Запасы	46
2	Основные принципы подготовки финансовой отчетности	15	17	Торговая и прочая дебиторская задолженность	46
3	Основные положения учетной политики	16	18	Денежные средства и их эквиваленты	47
4	Определение справедливой стоимости	30	19	Собственный капитал	47
5	Операционные сегменты	31	20	Прибыль на акцию	48
6	Выручка	37	21	Кредиты и займы	48
7	Операционные расходы, нетто	38	22	Вознаграждения работникам	51
8	Расходы на персонал	38	23	Резервы	55
9	Прочие операционные доходы	39	24	Торговая и прочая кредиторская задолженность	56
10	Финансовые доходы и расходы	39	25	Прочие налоги к уплате	57
11	Расход по налогу на прибыль	39	26	Управление финансовыми рисками	57
12	Основные средства	41	27	Операционная аренда	65
13	Нематериальные активы	44	28	Условные обязательства	65
14	Прочие внеоборотные активы	44	29	Операции со связанными сторонами	68
15	Отложенные налоговые активы и обязательства	45	30	События после отчетной даты	70

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

1 Общая информация

(а) Организационная структура и виды деятельности

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (далее ПАО «МОЭСК» или «Компания») было образовано 1 апреля 2005 г. путем передачи активов и деятельности по передаче электроэнергии ОАО «Мосэнерго», дочернего предприятия ОАО ПАО «ЕЭС России», в рамках программы реформирования российской электроэнергетики (Протокол № 1 от 29 июня 2004 г. годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго»).

Консолидированная финансовая отчетность ПАО «МОЭСК» и ее дочерних обществ (далее «Группа») подготовлена по состоянию на 31 декабря 2016г. и за год по указанную дату. Консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие дочерние предприятия:

	Наименование	Вид деятельности	Доля владения. %
1	ОАО «Москабельсетьмонтаж» (МКСМ)	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования	100%
2	ОАО «Москабельэнергоремонт» (МКЭР)	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования	100%
3	ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (РТО)	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования	100%
4	ОАО «Энергоцентр»	Технологическое присоединение	100%

Конечным бенефициаром и материнской компанией является ПАО «Россети».

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Правительство Российской Федерации владело 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 50,9% акций Компании.

Юридический и фактический адрес Компании: 115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, 3, стр. 2.

Основным направлением деятельности Группы является возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии в городе Москве и Московской области. К основным видам деятельности Группы также относится оказание услуг по присоединению к электрическим сетям.

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в России

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние национальная экономика и финансовые рынки, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкуче с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для

предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(a) Заявление о соответствии МСФО

Постоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(b) Основа подготовки и принципы оценки

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной (исторической) стоимости, за исключением того, что финансовые инвестиции, классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости.

(c) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является рубль, который используется Компанией в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до тысячи.

(d) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

В целях подготовки данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО руководство подготовило ряд профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений, связанных с представлением в отчетности активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытием условных активов и обязательств. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных бухгалтерских оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде, в котором изменение той или иной оценки окажет влияние на данные финансовой отчетности.

В следующих примечаниях представлена информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности:

- примечание 12 «Основные средства»;
- примечание 15 «Отложенные налоговые активы и обязательства»;
- примечание 17 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»;
- примечание 22 «Вознаграждения работникам»;
- примечание 23 «Резервы»;

ПАО «МОЭСК»*Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года*

- примечание 26 «Управление финансовыми рисками»;
- примечание 28 «Условные обязательства».

(е) Изменения в учетной политике

Группой не были применены никакие новые стандарты и поправки, которые оказали бы существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

3 Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно всеми предприятиями в составе Группы во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, за исключением указанного в примечании 2(е), в котором рассматриваются изменения учетной политики.

(а) Принципы консолидации**(i) Объединение бизнеса**

Сделки по объединению бизнеса отражаются по методу приобретения по состоянию на дату совершения соответствующего приобретения, которая также является датой передачи Группе контроля. Под контролем понимается правомочность устанавливать финансовую и операционную политику предприятия с целью получения выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля Группа принимает в расчет потенциальные права голосования, если лежащие в их основе инструменты могут быть исполнены в текущий момент времени.

Гудвилл по приобретениям Группа рассчитывает по состоянию на дату приобретения следующим образом:

- суммарная величина справедливой стоимости переданного возмещения и
- признанной стоимости всех неконтролирующих долей участия в объекте приобретения плюс
- если сделка по объединению бизнеса совершается поэтапно, справедливая стоимость существующей доли участия в объекте приобретения минус
- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых приобретенных активов и принятых обязательств.

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

В состав переданного возмещения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемым предприятием, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Указанные суммы обычно признаются в составе прибыли или убытка за период.

Затраты, связанные с приобретением, помимо относящихся к выпуску долговых или долевых ценных бумаг, которые Группа понесла в рамках сделки по объединению бизнеса, относятся на расходы по мере их возникновения.

Все суммы условного возмещения, подлежащие уплате, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

собственного капитала, то его величина в последствии не переоценивается, а выплаченные суммы отражаются в составе собственного капитала. В иных случаях последующие изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Учет сделок по приобретению неконтролирующих долей участия

Сделки по приобретению неконтролирующих долей участия учитываются как сделки с владельцами долей, выступающими в качестве именно собственников; соответственно, по результатам таких сделок признание гудвилла не производится. Корректировки неконтролирующих долей участия по результатам сделок, не приводящих к утрате контроля, рассчитываются пропорционально величине чистых активов дочернего предприятия, принадлежащих владельцам соответствующих долей.

(iii) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних предприятий вносятся изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы. Убытки, приходящиеся на долю владельцев неконтролирующей доли участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо (дефицита) на этом счете.

(iv) Сделки по приобретению долей между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса по результатам передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения была совершена 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 пересматриваются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего собственника Группы. Составляющие собственного капитала приобретенных предприятий суммируются с соответствующими составляющими собственного капитала Группы, за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается как часть эмиссионного дохода. Все денежные средства, уплаченные при приобретении, отражаются непосредственно в составе собственного капитала.

(v) Утрата контроля

При утрате контроля над дочерним предприятием Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей участия и других составляющих его собственного капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате утраты контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. Если Группа сохраняет за собой часть инвестиций в бывшее дочернее предприятие, такая доля участия оценивается по справедливой стоимости на дату утраты контроля. В дальнейшем эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированное

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

предприятие или как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанное предприятие.

(vi) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестирования, учитываемыми методом долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, но только в части необесценившейся величины соответствующего (базового) актива.

(b) Иностранная валюта

(i) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующую функциональную валюту предприятий Группы по курсам, действовавшим на даты их совершения. Монетарные активы и обязательства в иностранной валюте на отчетную дату пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действовавшему на эту дату.

Немонетарные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действовавшему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникшие по результатам пересчета, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением курсовых разниц, возникших по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющих в наличии для продажи, которые отражаются в составе прочего совокупного дохода.

(c) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые инструменты

В состав производных финансовых инструментов входят инвестиции в капитал (долевые ценные бумаги) и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Первоначально Группа признает займы и дебиторскую задолженность на дату их получения, возникновения и размещения соответственно. Все прочие финансовые активы (включая активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период) первоначально признаются по фактической стоимости на дату совершения сделки купли-продажи, на которую Группа становится стороной по договорным правам и обязательствам в отношении такого инструмента.

Группа прекращает признание финансового актива только когда истекает срок действия договорных прав на денежные потоки от использования такого актива или она передает другой стороне права на получение договорных денежных потоков в ходе сделки, при которой происходит передача всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на такой актив. Любая доля участия в переданных финансовых активах, возникающая у Группы или оставшаяся за ней, признается как отдельный актив или обязательство.

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в свернутом виде тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически закрепленное право осуществить зачет признанных сумм и намеревается либо произвести расчет по сальдированной сумме, либо одновременно реализовать актив и исполнить обязательство.

У Группы имеются следующие производные финансовые активы: финансовые инвестиции, удерживаемые до срока погашения, займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и денежные средства и их эквиваленты.

Инвестиции, удерживаемые до срока погашения

Если Группа намерена и имеет возможность владеть долговыми ценными бумагами до наступления срока их погашения, такие инвестиции классифицируются как удерживаемые до срока погашения. Данные инвестиции отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой производные финансовые активы, которые отнесены к категории имеющихся в наличии для продажи и не классифицированы ни по одной другой категории. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания они отражаются по справедливой стоимости, при этом изменения в их справедливой стоимости, кроме убытков от обесценения, признаются в составе прочей совокупной прибыли и представляются в составе собственного капитала в резерве по переоценке справедливой стоимости. При прекращении признания или обесценении инвестиции, накопленные прибыль или убыток, отраженные в составе прочей совокупной прибыли, переносятся в состав прибыли или убытка за период.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам и их эквивалентам относятся остатки денежных средств, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше.

(ii) *Производные финансовые обязательства*

Первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг осуществляется на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, на которую Группа становится стороной по договорным правам и обязательствам в отношении такого инструмента.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Группа прекращает признание финансового обязательства только когда договорные обязательства в отношении финансового инструмента исполнены, аннулированы или срок их действия истек.

У Группы имеются следующие производные финансовые обязательства: кредиты и займы, торговая и прочая кредиторская задолженность. Такие финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, которая уменьшается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания указанные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(d) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств на дату перехода на МСФО была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) хозяйственным способом, 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.

В том случае, если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разные сроки полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) 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 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 его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

(iii) Амортизация

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

Амортизация каждого компонента объекта основных средств начисляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка за период, поскольку именно такой метод наиболее точно

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизация на арендуемые активы начисляется в течение наименьшего из двух периодов – срока действия договора аренды или срока их полезного использования, за исключением случаев, когда достоверно известно, что по окончании срока аренды право собственности на арендуемые активы перейдет к Группе. Амортизация на землю не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий и сравнительный периоды:

- | | |
|--|------------|
| • здания | 20–40 лет; |
| • передающие сети | 18 лет; |
| • трансформаторы и трансформаторные подстанции | 13–16 лет; |
| • прочие активы | 4–8 лет. |

Методы начисления амортизации, сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются на каждую отчетную дату и, при необходимости, корректируются.

(е) Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по фактическим затратам на их приобретение за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения.

Последующие затраты капитализируются только в том случае, если они приводят к увеличению будущих экономических выгод от использования соответствующего актива. Все прочие затраты, включая затраты в отношении самостоятельно созданных брендов и гудвилла, признаются в составе прибыли или убытка за период по мере возникновения.

Амортизация начисляется линейным методом и отражается в составе прибыли или убытка за период в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов начиная с даты их эксплуатационной готовности. Расчетные сроки полезного использования различных активов на текущий и сравнительный периоды составляют 2–9 лет.

Переоценка методов начисления амортизации, а также пересмотр сроков полезного использования и остаточной стоимости проводятся на каждую отчетную дату и, при необходимости, в них вносятся соответствующие изменения.

(f) Арендованные активы

Аренда, по условиям которой к Группе переходят все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая аренда. При первоначальном признании арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин – его справедливой стоимости или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с применимыми принципами учетной политики.

Другие виды аренды представлены операционной арендой; активы, используемые в рамках операционной аренды, в отчете о финансовом положении Группы не отражены.

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года
(g) Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин – фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости и включает затраты на их приобретение, производство или переработку, а также прочие затраты на их доставку и доведение до текущего состояния. Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов в обычных условиях делового оборота за вычетом расчетных затрат на завершение работ и реализацию.

(h) Убыток от обесценения
(i) *Непроизводные финансовые активы*

Оценка финансового актива проводится на каждую отчетную дату с целью выявления объективных признаков обесценения. Финансовый актив считается обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после его первоначального признания произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало отрицательное влияние на ожидаемые будущие потоки денежных средств от использования данного актива, величину которого можно оценить с достаточной степенью точности.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов могут относиться неплатежи или иное неисполнение должниками своих обязательств, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, а также признаки возможного банкротства должника или эмитента. Объективным свидетельством обесценения инвестиции в долевою ценную бумагу также является ситуация, когда фактическая стоимость такой инвестиции на протяжении длительного времени существенно превышает ее справедливую стоимость.

Убыток от обесценения финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, определяется как разница между его балансовой стоимостью и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных с применением первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости займов и дебиторской задолженности или инвестиционных ценных бумаг, удерживаемых до срока погашения. Расходы по уплате процентов по заемным средствам на приобретение обесценившихся активов продолжают отражаться путем высвобождения дисконта. Если в результате какого-либо события после отчетной даты произойдет уменьшение суммы убытка от обесценения, величина такого уменьшения сторнируется в составе прибыли или убытка за период.

Убыток от обесценения сторнируется в том случае, если после отражения убытка произошло событие, повлекшее за собой последующее увеличение возмещаемой величины.

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава собственного капитала в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива (за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации) и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

признанных в составе прибыли или убытка за период). Изменения, возникшие в начисленных резервах под обесценение в связи с применением метода эффективной ставки процента, отражаются как элемент процентных доходов. Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, списанная на убыток сумма восстанавливается и признается в составе прибыли или убытка за период. При этом любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочего совокупного дохода.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, за исключением запасов и отложенных налоговых активов, пересматривается на каждую отчетную дату с целью выявления признаков обесценения. При наличии признаков обесценения устанавливается возмещаемая величина активов. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или его части (единицы), генерирующей потоки денежных средств (далее «единица, генерирующая потоки денежных средств», «ЕГДП»), превышает его расчетную возмещаемую величину.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП определяется по наибольшей из двух величин – потребительной стоимости или справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже. При определении потребительной стоимости ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, присущих данному активу или ЕГДП. Для целей проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в минимальную по размеру группу активов, генерирующую потоки денежных средств в результате их дальнейшего использования, которые не зависят от потоков денежных средств, генерируемых другими активами или ЕГДП.

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

(i) Вознаграждения работникам
(i) Планы с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, в соответствии с которым предприятие производит фиксированные взносы в независимый фонд и не несет юридических или конструктивных обязательств по уплате каких-либо дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы, в том числе в 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. Ранее уплаченные взносы признаются в качестве актива в сумме, в какой возможен возврат внесенных средств или уменьшение размера будущих взносов. Суммы, которые должны

ПАО «МОЭСК»*Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года*

быть внесены в счет планов с установленными взносами по простривии более 12 месяцев после окончания периода, в котором работники оказывали услуги в рамках трудовых договоров, дисконтируются до их приведенной стоимости.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Чистые обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые деноминированы в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Соответствующие расчеты ежегодно проводятся квалифицированным специалистом-актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

При увеличении будущих вознаграждений работникам сумма прироста вознаграждений в части, относящейся к услугам работников в рамках трудовых договоров, оказанным в прошлых периодах, признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

Переоценка обязательств (активов) представляет собой актуарные прибыли или убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта (эффект от расхождения между предыдущими актуарными допущениями и фактическими результатами) и изменений в финансовых и демографических актуарных предположениях. Переоценка обязательств, возникающая в отчетном периоде, признается в полной мере в составе прочего совокупного дохода.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Чистое обязательство Группы по долгосрочным вознаграждениям работникам, помимо пенсионных планов, представляет собой сумму будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом справедливая стоимость любых активов плана подлежит вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы. Расчеты проводятся по методу прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Все актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам отражаются на недисконтированной основе и относятся на расходы по мере оказания работниками соответствующих услуг в рамках трудовых договоров.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Обязательство признается в сумме, запланированной к выплате в рамках краткосрочных планов материального стимулирования или участия в прибыли, если у Группы имеется текущее юридическое или конструктивное обязательство по выплате этой суммы по результатам труда работника в прошлых периодах и при условии, что размер такого обязательства может быть определен с достаточной степенью точности.

(j) Резервы

Резерв отражается в том случае, если по результатам прошлых событий у Группы возникает юридическое или конструктивное обязательство, величина которого может быть определена с достаточной степенью точности, и существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток экономических выгод. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, связанных с выполнением данного обязательства.

(к) Выручка

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения с учетом определенных в договоре условий платежа и за вычетом налогов и пошлин.

(i) Передача электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии отражается в отчете о прибылях и убытках по факту оказания услуг, на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии и продаже электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой и Региональными энергетическими комиссиями.

(ii) Услуги по присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления данного вида услуг представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы комиссионного вознаграждения оговариваются отдельно и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

(iii) Прочие услуги

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.

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года
(l) Прочие расходы
(i) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия договора аренды. Полученные льготы по аренде признаются в качестве неотъемлемой части общей суммы арендных платежей в течение всего срока действия договора аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды распределяются между финансовыми расходами и уменьшением оставшейся суммы обязательства. Финансовые расходы распределяются по каждому периоду в течение срока действия договора аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

Условные арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность и становится известен размер корректировки арендной платы.

Определение наличия в соглашении признаков аренды

В момент заключения соглашения Группа анализирует его на предмет соответствия определению договора аренды или наличия в нем признаков аренды. Актив является объектом аренды, если соответствующее соглашение может быть исполнено только посредством использования данного конкретного актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Группа получает право контролировать использование этого актива.

В момент заключения или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде, и те, которые имеют отношение к другим составляющим соглашения, исходя из их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды (лизинга), Группа приходит к заключению о том, что такое разделение платежей является невозможным, актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. В дальнейшем признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей и признается вмененный финансовый расход, который рассчитывается на основе применяемой Группой приростной ставки процента.

(ii) Расходы на социальные программы

Постольку, поскольку Группа производит отчисления на социальные программы, которые рассчитаны не только на ее сотрудников, но и на других граждан, указанные отчисления отражаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

(m) Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают проценты к получению по остаткам денежных средств на банковских счетах, банковские депозиты, а также прибыль по курсовым разницам. По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным как имеющиеся в наличии для продажи, процентный доход признается по мере начисления по методу эффективной ставки процента.

ПАО «МОЭСК»*Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года*

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, вознаграждения работникам и расходы по финансовой аренде (лизингу), а также убытки по курсовым разницам.

Затраты на привлечение заемных средств, не связанные непосредственно с приобретением, строительством (возведением) или производством (выпуском) квалифицируемых активов, признаются в составе прибыли или убытка за период по методу эффективной ставки процента.

Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход или расход включается в состав финансового дохода или расхода в отчете о прибылях и убытках и прочего совокупного дохода.

Прибыли и убытки от изменения курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине как финансовый доход или финансовый расход в зависимости от того, является ли эта нетто-величина положительной или отрицательной.

(n) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль за отчетный период включает сумму налога на прибыль текущего периода и сумму отложенного налога. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением сумм, относящихся к сделкам по объединению бизнеса или к операциям, учитываемым непосредственно в составе собственного капитала или прочей совокупной прибыли.

Сумма текущего налога к уплате или возмещению рассчитывается исходя из предполагаемого налогооблагаемого годового дохода или убытка с использованием налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, включая корректировки по налогу на прибыль за предыдущие годы.

Сумма отложенного налога отражается в отношении временных разниц, возникающих между данными бухгалтерского учета и данными, используемыми для целей налогообложения. 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 не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

В соответствии с дополнениями к части первой Налогового кодекса Российской Федерации и требованиями Федерального закона Российской Федерации от 16 ноября 2011 года № 321-ФЗ, у Группы есть возможность создавать консолидированную группу налогоплательщиков.

Налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности, в связи с чем налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежат.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что в будущем будет получена соответствующая выгода от их реализации.

(о) Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. У компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

(р) Сегментная отчетность

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку и связана с расходами, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. По сегменту имеется отдельная финансовая информация, а все результаты операционной деятельности такого компонента регулярно анализируются Советом директоров для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки достигнутых результатов (см. Примечание 5).

Цены по операциям между сегментами устанавливаются на рыночной основе.

(q) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для отчетных периодов Группы, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Группа не применяла досрочно. Группа намерена применить соответствующие стандарты начиная с периодов, для которых они вступят в силу. Ожидается, что никакой из них не будет оказывать влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, за исключением следующих.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». В 2014 году Совет по МСФО выпустил финальную версию МСФО (IFRS) 9, которая включает в себя все фазы проекта по финансовым инструментам и заменяет собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

инструменты: признание и оценка». Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учета хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. Требуется ретроспективное применение, однако сравнительная информация не является обязательной. В настоящий момент Группа находится в процессе оценки влияния МСФО (IFRS) 9 на ее консолидированную финансовую отчетность.

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». МСФО (IFRS) 15, выпущенный в 2014 году, вводит новую 5-ступенчатую модель, которая будет применяться в отношении выручки, признаваемой по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей вознаграждение, на которое компания получает право в обмен на поставленные покупателю товары или услуги. Новый стандарт по выручке заменит все действующие в рамках МСФО требования по признанию выручки. Принципы МСФО (IFRS) 15 устанавливают более структурированный подход к измерению и признанию выручки. Полное или модифицированное ретроспективное применение должно осуществляться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. В настоящий момент Группа находится в процессе оценки влияния МСФО (IFRS) 15 на ее консолидированную финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 представляет собой единое руководство по учету договоров аренды, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 «Аренда» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15.
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации». Поправки требуют раскрытия информации, которая позволит пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, которые обусловлены финансовой деятельностью, включая изменения как связанные, так и не связанные с изменением денежных потоков. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. Данные поправки, как ожидается, приведут к дополнительным раскрытиям в отчетности, но не окажут какого-либо влияния на финансовое положение и финансовые результаты Группы.

Нижеследующие новые стандарты, поправки и разъяснения могут оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы, но ожидается, что такое влияние не будет значительным.

- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков». Поправки разъясняют порядок учета отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков, возникших по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. В настоящий момент Группа находится в процессе оценки влияния поправок на ее консолидированную финансовую отчетность.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций». Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.
- Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости». Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием». Вступление поправок в силу отложено на неопределенный срок. Применение допустимо.
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и авансовое вознаграждение». Разъяснение вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.
- Различные Усовершенствования МСФО выпущены Советом по МСФО в рамках ежегодных усовершенствований МСФО периода 2014-2016 годов. Вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.

4 Определение справедливой стоимости

Ряд положений учетной политики Группы и правил раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости финансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Допущения, использованные при определении справедливой стоимости, при необходимости раскрываются более подробно в примечаниях, относящихся к соответствующему активу или обязательству.

(a) Долевые и долговые ценные бумаги

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определяется на основании объявленной окончательной цены покупателя по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций в долговые ценные бумаги, не имеющие биржевых котировок, определяется исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций определялась исключительно для целей раскрытия информации.

(b) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности определялась как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Руководство полагает, что справедливая стоимость краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

(с) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость финансовых обязательств, рассчитываемая для целей раскрытия информации, определяется исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определялась исходя из объявленной окончательной цены покупателя на отчетную дату. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды определяется на основании аналогичных договоров аренды.

5 Операционные сегменты

Определение операционных сегментов осуществляется на основе внутренних отчетов о компонентах Группы, которые ежеквартально анализируются Советом директоров, органом, ответственным за принятие операционных решений, с целью выделения ресурсов тому или иному сегменту и оценки результатов его деятельности.

Руководством определены следующие отчетные сегменты:

- передача электроэнергии в г. Москве;
- передача электроэнергии в Московской области;
- услуги по присоединению к электрическим сетям в г. Москве;
- услуги по присоединению к электрическим сетям в Московской области.

К прочим видам деятельности преимущественно относятся операции аренды и услуги по установке, ремонту и техническому обслуживанию электрического оборудования, которые включены в сегмент «Прочее». В 2016 и 2015 гг. ни один из перечисленных выше видов деятельности не удовлетворял количественному критерию для выделения в качестве отдельного отчетного сегмента.

Результаты операционной деятельности сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются на основе данных о доходах и расходах, рассчитываемых в соответствии с требованиями российских принципов бухгалтерского учета (далее «ПБУ» или «РПБУ»). Результаты операционной деятельности сегментов отражают прибыль, полученную каждым сегментом, без учета финансовых доходов и расходов, а также прочих доходов и расходов, включенных в состав нераспределенных статей.

Разница между выручкой от внешних продаж и выручкой, отраженной в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., обусловлена признанием доходов по соглашениям о компенсации потерь в качестве прочей выручки.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Сегментная выручка и прибыль до налогообложения за 2016 год составили:

тыс. руб.	Услуги по присоединению к электрическим сетям			Итого
	Передача электроэнергии	Прочее	Прочее	
Выручка				
Выручка от внешних продаж	128 642 390	10 043 594	1 651 406	140 337 390
г. Москва	65 031 540	6 430 687	1 153 284	72 615 511
Московская область	63 610 850	3 612 907	498 122	67 721 879
Выручка от операций между сегментами	-	335	2 830 918	2 831 253
г. Москва	-	-	1 622 653	1 622 653
Московская область	-	335	1 208 265	1 208 600
Износ и амортизация	24 795 816	-	77 316	24 873 132
г. Москва	13 590 395	-	60 803	13 651 198
Московская область	11 205 421	-	16 513	11 221 934
Операционные результаты деятельности по отчетным сегментам	5 908 699	9 323 278	455 304	15 687 281
г. Москва	5 051 030	6 044 343	138 606	11 233 979
Московская область	857 669	3 278 935	316 698	4 453 302

Прочие существенные статьи:

тыс. руб.	Всего по отчетным сегментам	Корректировки	Консолидированные итоговые данные
Износ и амортизация	(24 873 132)	3 309 640	(21 563 492)
Капитальные вложения за год	(34 919 334)	(425 025)	(35 344 359)
Восстановление обесценения основных средств	-	(101)	(101)
Расход по налогу на прибыль	(1 126 936)	251 675	(875 261)

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Сравнительная величина сегментной выручки и прибыли до налогообложения за 2015 год составила:

тыс. руб.	Передача электро- энергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	117 682 677	10 520 854	1 730 942	129 934 473
г. Москва	58 402 724	6 855 118	1 273 881	66 531 723
Московская область	59 279 953	3 665 736	457 061	63 402 750
Выручка от операций между сегментами	-	-	2 737 911	2 737 911
г. Москва	-	-	1 783 081	1 783 081
Московская область	-	-	954 830	954 830
Износ и амортизация	24 297 863	-	80 022	24 377 885
г. Москва	13 121 730	-	63 660	13 185 390
Московская область	11 176 133	-	16 362	11 192 495
Операционные результаты деятельности по отчетным сегментам	5 849 097	9 301 015	614 052	15 764 164
г. Москва	3 725 010	6 135 002	473 955	10 333 967
Московская область	2 124 087	3 166 013	140 097	5 430 197

Прочие существенные статьи:

тыс. руб.	Всего по отчетным сегментам	Корректировки	Консолидирован- ные итоговые данные
Износ и амортизация	(24 377 885)	3 607 916	(20 769 969)
Капитальные вложения за год	(36 583 650)	(546 313)	(37 129 963)
Убыток от обесценения основных средств	-	(17 523)	(17 523)
Расход по налогу на прибыль	(4 324 959)	(2 684 691)	(7 009 650)

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Ниже приводится сверка показателей прибыли отчетных сегментов:

тыс. руб.	2016 г.	2015 г.
Прибыль отчетных сегментов	15 231 977	15 150 111
Прочая прибыль или убыток	455 304	614 052
Нераспределенные статьи	(8 811 865)	(2 286 088)
Итого прибыль до налогообложения по РПБУ	6 875 416	13 478 075
Капитализированные затраты по займам	(18 268)	9 507
Расходы по аренде основных средств	254 542	237 150
Прибыль от выбытия основных средств	9 131	2 014
Износ и амортизация	3 309 639	3 771 272
Резерв по судебным искам	165 904	(175 736)
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов по капитальным вложениям	27 949	1 960 888
Результат дисконтирования займа	(37 120)	(65 462)
Восстановление обесценения/(обесценение) основных средств	101	(17 523)
Услуги по присоединению к электрическим сетям	-	262 920
Обязательства по планам вознаграждений работникам	(238 372)	(23 036)
Прочие статьи	(78 970)	200 374
Консолидирующая прибыль до налогообложения по МСФО	10 269 952	19 640 443

Крупнейший покупатель

В 2016 году выручка от одного покупателя Группы, отнесенного к сегменту передача электроэнергии в городе Москва и Московской области, составила примерно 81% (115 631 145 тыс. руб.) от общей выручки Группы (2015 год: 94%; 124 054 485 тыс. руб.).

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Далее в таблице приводится информация об активах сегментов:

тыс. руб.	Передача электро- энергии	Услуги по присоедине- нию к электричес- ким сетям	Прочее	Нераспреде- ленные статьи	Итого
31 декабря 2016 г.					
Всего активов	318 519 436	4 911 937	4 349 013	24 863 016	352 643 402
г. Москва	212 731 414	4 765 539	3 364 817	-	220 861 770
Московская область	105 788 022	146 398	984 196	-	106 918 616
Нераспределенные статьи	-	-	-	24 863 016	24 863 016
Капитальные вложения	32 287 038	94 946	24 496	-	32 406 480
г. Москва	20 519 485	-	24 496	-	20 543 981
Московская область	11 767 553	94 946	-	-	11 862 499
31 декабря 2015 г.					
Всего активов	310 927 430	6 188 173	4 275 494	22 322 997	343 714 094
г. Москва	203 905 108	5 582 066	3 399 289	-	212 886 463
Московская область	107 022 322	606 107	876 205	-	108 504 634
Нераспределенные статьи	-	-	-	22 322 997	22 322 997
Капитальные вложения	36 295 226	256 972	31 452	-	36 583 650
г. Москва	19 679 660	-	31 222	-	19 710 882
Московская область	16 615 566	256 972	230	-	16 872 768

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Далее в таблице приводятся результаты сверки данных по активам отчетных сегментов:

тыс. руб.	2016 г.	2015 г.
Активы отчетных сегментов	323 431 373	317 115 603
Прочие активы	4 349 013	4 275 494
Нераспределенные статьи	24 863 016	22 322 997
Всего активов по РПБУ	352 643 402	343 714 094
Запасы	(171 585)	(183 889)
Авансы выданные	(1 053 142)	(1 053 142)
Основные средства	2 319 669	(1 387 192)
Убыток от обесценения основных средств	(5 451 605)	(5 614 513)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности и авансов по капитальным вложениям	(2 911)	(30 780)
Отложенные налоговые активы	(2 436 185)	(2 170 446)
Прочие статьи	(1 070 379)	(1 367 646)
Исключение нераспределенных статей и внутригрупповых остатков	(6 261 616)	(6 288 579)
Консолидированные активы по МСФО	338 515 648	325 617 907

Данные об активах сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются в соответствии с российскими ПБУ. Активы сегментов представляют собой активы каждого сегмента без учета НДС, денежных средств и их эквивалентов, запасов и инвестиций, которые включены в состав нераспределенных статей.

Сегментные обязательства составили:

тыс. руб.	Услуги по присоединению к электрическим сетям		Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
	Передача электроэнергии				
31 декабря 2016 г.					
Всего обязательств	100 914 013	35 409 807	2 289 282	18 225 453	156 838 555
г. Москва	96 674 010	28 208 720	1 728 841	-	126 611 571
Московская область	4 240 003	7 201 087	560 441	-	12 001 531
Нераспределенные статьи	-	-	-	18 225 453	18 225 453
31 декабря 2015 г.					
Всего обязательств	89 829 354	40 342 264	1 385 651	15 699 050	147 256 319
г. Москва	83 244 265	27 378 479	927 359	-	111 550 103
Московская область	6 585 089	12 963 785	458 292	-	20 007 166
Нераспределенные статьи	-	-	-	15 699 050	15 699 050

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Далее в таблице приводятся результаты сверки данных по обязательствам отчетных сегментов:

тыс. руб.	2016 г.	2015 г.
Обязательства отчетных сегментов	136 323 820	130 171 617
Прочие обязательства	2 289 282	1 385 652
Нераспределенные статьи	18 225 453	15 699 050
Всего обязательств по РПБУ	156 838 555	147 256 319
Обязательства по финансовой аренде	743 014	150 635
Отложенные налоговые обязательства	8 189 777	8 654 801
Вознаграждения работникам	3 657 801	3 722 930
Эффект от дисконтирования	(242 771)	(280 165)
Прочие статьи	81 749	156 436
Исключение нераспределенных статей и внутригрупповых остатков	(3 317 891)	(3 275 754)
Консолидированные обязательства по МСФО	165 950 234	156 385 202

Данные об обязательствах сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются в соответствии с российскими ПБУ. Обязательства сегментов представляют собой обязательства каждого сегмента без учета НДС, отложенных налоговых обязательств и доходов будущих периодов, включенных в состав нераспределенных статей.

6 Выручка

	2016 г.	2015 г.
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Передача электроэнергии	128 642 390	117 682 677
Выручка от оказания услуг по присоединению к электросетям	10 043 594	10 520 854
Прочая выручка	4 667 733	4 152 126
	143 353 717	132 355 657

Выручка от оказания услуг по присоединению представляет собой выручку от услуг по подключению энергопринимающих устройств потребителей к электросетям Группы.

Прочая выручка включает доходы от компенсации потерь при техническом присоединении в сумме 2 946 511 тыс. руб. (2015: 2 390 105 тыс. руб.), выручку от услуг по монтажу и техническому обслуживанию электрооборудования и доходы от сдачи имущества в аренду.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

7 Операционные расходы, нетто

	2016 г. тыс. руб.	2015 г. тыс. руб.
Передача электроэнергии	(68 653 007)	(58 089 182)
Износ и амортизация	(21 563 492)	(20 769 969)
Расходы на персонал (примечание 8)	(18 514 072)	(17 888 242)
Сырье и материалы	(2 659 251)	(2 253 842)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности, авансов и внеоборотных активов	(2 610 484)	1 492 538
Налоги, кроме налога на прибыль	(2 529 174)	(2 142 033)
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	(2 163 888)	(2 374 575)
Прочие работы и услуги производственного характера	(1 205 741)	(560 853)
Резерв по судебным искам	(1 027 288)	(312 749)
Арендная плата	(816 407)	(882 603)
Телекоммуникационная связь	(788 498)	(762 465)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги, включая профессиональное обучение	(776 178)	(1 017 539)
Расходы на регистрацию прав собственности	(602 471)	(784 205)
Услуги вневедомственной охраны	(540 950)	(553 918)
Страхование	(480 237)	(824 339)
Транспорт	(314 871)	(402 562)
Услуги по учету потребления электроэнергии	(109 213)	(284 837)
Резерв под обесценение запасов	(36 894)	(6 785)
Восстановление обесценения/ (обесценение) основных средств (примечание 12)	101	(17 523)
Прочие расходы	(6 175 083)	(3 050 399)
	(131 567 098)	(111 486 082)

8 Расходы на персонал

	2016 г. тыс. руб.	2015 г. тыс. руб.
Заработная плата	(14 903 054)	(14 074 857)
Отчисления в Пенсионный фонд РФ	(2 306 866)	(2 783 974)
Материальная помощь работникам и пенсионерам	(1 109 481)	(769 825)
Расходы по выплате вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними – план с установленными выплатами	(151 072)	(88 575)
Отчисления в пенсионные фонды - планы с установленными выплатами	(36 047)	(161 503)
Расходы по выплате прочих вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, нетто	(7 552)	(9 508)
	(18 514 072)	(17 888 242)

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Среднесписочная численность работников в 2016 году составила 15 614 человек (в 2015 году 15 797 человек). Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Приложении 29.

9 Прочие операционные доходы

	2016 г. тыс. руб.	2015 г. тыс. руб.
Доходы от безвозмездно полученных основных средств	1 923 904	1 732 874
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	670 378	336 398
Прочие доходы	1 905 827	959 375
	4 500 109	3 028 647

10 Финансовые доходы и расходы

	2016 г. тыс. руб.	2015 г. тыс. руб.
Финансовые доходы		
Процентные доходы	174 022	960 442
Процентные доходы по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	14 195	14 064
	188 217	974 506
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(5 759 257)	(4 797 635)
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	(330 645)	(353 955)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизируемой стоимости	(37 120)	(65 462)
Проценты по финансовой аренде	(77 971)	(15 233)
	(6 204 993)	(5 232 285)

11 Расход по налогу на прибыль

	2016 г. тыс. руб.	2015 г. тыс. руб.
Текущий налог на прибыль		
Начисление текущего налога	(2 446 206)	(3 600 788)
Корректировка налога за прошлые периоды	1 973 090	2 483 386
	(473 116)	(1 117 402)
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и сторнирование временных налоговых разниц	998 771	(3 233 525)
Изменение налоговой стоимости основных средств	(1 400 916)	(2 658 723)
	(402 145)	(5 892 248)
Расход по налогу на прибыль	(875 261)	(7 009 650)

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

В 2016 и 2015 годах Группа осуществляла пересчет налога на прибыль прошлых периодов в отношении признания для целей налогообложения определенных видов операционных расходов, которые были ранее капитализированы в налоговой стоимости основных средств, а так же ускоренной налоговой амортизации объектов основных средств, работающих в условиях агрессивной среды.

В результате, в налоговые органы были поданы уточненные налоговые декларации, и в отношении налога на прибыль прошлых периодов были признаны корректировки в сторону уменьшения суммы налога на прибыль.

В соответствии с Законом Московской области от 24.11.2004 N151/2004-ОЗ "О льготном налогообложении в Московской области" ПАО «МОЭСК» реализовало право на льготу, предоставляемую инвесторам, осуществившим капитальные вложения в объекты основных средств по вновь построенным и введенным в эксплуатацию объектам основных средств в виде снижения ставки налога на прибыль организаций на 4,5 процентных пункта. Таким образом, при расчете отложенных налоговых активов и обязательств ПАО «МОЭСК» использовалась пониженная ставка в размере 18,18% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Ставка налога на прибыль в РФ составляет 20%.

Ниже приводится сверка суммы, рассчитанной по действующей налоговой ставке, и суммы фактических расходов по налогу на прибыль:

	2016 г.		2015 г.	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Прибыль до налогообложения	10 269 952	100	19 640 443	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	(2 053 990)	(20)	(3 928 088)	(20)
Корректировка налога на прибыль предыдущих периодов	1 973 090	19	2 483 386	13
Налоговый эффект от корректировки налоговой стоимости основных средств	(1 400 916)	(14)	(2 658 723)	(14)
Списание отложенного налогового актива	(78 687)	(1)	(2 282 515)	(12)
Влияние прибыли, облагаемой налогом по более низкой ставке	1 538 584	15	-	-
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль и налогооблагаемых доходов	(853 342)	(8)	(623 710)	(3)
	(875 261)	(9)	(7 009 650)	(36)

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

12 Основные средства

тыс. руб.	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторы и трансформаторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Себестоимость, или условная первоначальная стоимость						
На 1 января 2015 г.	36 094 150	179 672 836	68 510 438	76 987 992	33 136 291	394 401 707
Поступления	227 732	2 072 282	518 134	1 984 674	32 327 142	37 129 964
Выбытия	(36 054)	(344 264)	(31 201)	(205 357)	(9 113)	(625 989)
Реклассификация	2 660 031	17 707 879	8 353 660	2 810 894	(31 532 464)	-
На 31 декабря 2015 г.	38 945 859	199 108 733	77 351 031	81 578 203	33 921 856	430 905 682
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2015 г.	(8 073 463)	(50 117 652)	(22 035 300)	(39 717 982)	(789 243)	(120 733 640)
Начисленная амортизация	(1 109 710)	(8 270 335)	(4 939 909)	(6 288 070)	-	(20 608 024)
Убыток от обесценения	-	-	-	-	(17 523)	(17 523)
Выбытия	4 187	152 924	21 235	186 823	10	365 179
Реклассификация	(18 490)	(83 505)	(29 995)	(25 262)	157 252	-
На 31 декабря 2015 г.	(9 197 476)	(58 318 568)	(26 983 969)	(45 844 491)	(649 504)	(140 994 008)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2015 г.	28 020 687	129 555 184	46 475 138	37 270 010	32 347 048	273 668 067
На 31 декабря 2015 г.	29 748 383	140 790 165	50 367 062	35 733 712	33 272 352	289 911 674
Себестоимость или условная первоначальная стоимость						
На 1 января 2016 г.	38 945 859	199 108 733	77 351 031	81 578 203	33 921 856	430 905 682
Поступления	261 514	3 569 237	1 262 598	1 398 246	28 852 764	35 344 359
Выбытия	(15 118)	(784 738)	(28 484)	(72 765)	-	(901 105)
Реклассификация	2 853 642	15 034 541	5 294 312	1 888 932	(25 071 427)	-
На 31 декабря 2016 г.	42 045 897	216 927 773	83 879 457	84 792 616	37 703 193	465 348 936
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2016 г.	(9 197 476)	(58 318 568)	(26 983 969)	(45 844 491)	(649 504)	(140 994 008)
Начисленная амортизация	(1 185 685)	(8 804 035)	(5 024 999)	(6 365 255)	-	(21 379 974)
Восстановление обесценения	-	-	-	-	101	101
Выбытия	10 672	307 001	18 013	72 266	-	407 952
Реклассификация	(2 391)	(47 476)	(5 803)	(3 256)	58 926	-
На 31 декабря 2016 г.	(10 374 880)	(66 863 078)	(31 996 758)	(52 140 736)	(590 477)	(161 965 929)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2016 г.	29 748 383	140 790 165	50 367 062	35 733 712	33 272 352	289 911 674
На 31 декабря 2016 г.	31 671 017	150 064 695	51 882 699	32 651 880	37 112 716	303 383 007

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года
(а) Обесценение основных средств

В связи с наличием признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение на 31 декабря 2016 года. Для этого были проанализированы потоки денежных средств, и рассчитанная стоимость возмещения была сопоставлена с балансовой стоимостью внеоборотных активов.

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 2016 года была определена с помощью метода дисконтированных 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 средства, 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 «МОЭСК» № 1204р от 31.12.2016 г.) и прогнозных данных на период до 2021 г.

Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2017-2021 годов на основании наилучшей оценки руководства Группы по объемам передачи электроэнергии, операционным и капитальным затратам, а также тарифам, одобренным регулируемыми органами на 2017 год и т.д. Срок прогноза – с даты теста по окончании 5-летнего периода.

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 2017 год и плановый период 2018-2019 гг.).

Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов Компаний на 2017-2021 гг.

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 10,91%.

Темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составили 3,3% для всех генерирующих единиц.

ПАО «МОЭСК»*Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года*

В результате тестирования на 31 декабря 2016 года убыток по обесценению основных средств признан не был.

(b) Аренда машин и оборудования

Группа арендует производственное оборудование на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По истечении срока действия каждого из договоров Группа имеет право на приобретение оборудования по льготной цене. По состоянию на 31 декабря 2016 г. остаточная стоимость арендованных машин и оборудования составила 631 290 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. 138 031 тыс. руб.). Аренднованное оборудование выступает в качестве обеспечения обязательств по договорам лизинга.

(c) Капитализированные проценты

По состоянию на 31 декабря 2016 г. величина капитализированных процентов составила 2 139 310 тыс. руб. при ставке капитализации 9,6% (в 2015 году 2 388 176 тыс. руб. при ставке капитализации 10,56%), была включена в стоимость объектов основных средств и представляет собой процентные расходы по кредитам.

(d) Авансы под капитальное строительство

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в состав незавершенного строительства включены авансовые платежи под капитальное строительство в сумме 257 495 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. 335 695 тыс. руб.).

(e) Безвозмездно полученное имущество

В 2016 г. в состав основных средств было безвозмездно получено имущество по соглашению о компенсации потерь на сумму 4 763 825 тыс. руб. (в 2015 г.: 4 006 467 тыс. руб.).

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

13 Нематериальные активы

тыс. руб.	Программное обеспечение	Патенты и лицензии	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2015 г.	591 057	87 272	710 628	1 388 957
Поступления	664 602	-	264 802	929 404
Реклассификация	381 837	-	(381 837)	-
На 31 декабря 2015 г.	1 637 496	87 272	593 593	2 318 361
Амортизация				
На 1 января 2015 г.	(69 616)	(12 407)	(16 713)	(98 736)
Амортизация	(104 481)	(44 337)	(13 126)	(161 944)
На 31 декабря 2015 г.	(174 097)	(56 744)	(29 839)	(260 680)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2015 г.	521 441	74 865	693 915	1 290 221
На 31 декабря 2015 г.	1 463 399	30 528	563 754	2 057 681
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 г.	1 637 496	87 272	593 593	2 318 361
Поступления	590 310	-	135 632	725 942
Выбытия	(786)	-	-	(786)
Реклассификация	25 219	-	(25 219)	-
На 31 декабря 2016 г.	2 252 239	87 272	704 006	3 043 517
Амортизации				
На 1 января 2016 г.	(174 097)	(56 744)	(29 839)	(260 680)
Амортизация	(152 196)	(9 812)	(34 856)	(196 864)
Выбытия	780	-	-	780
Реклассификация	(12 071)	-	12 071	-
На 31 декабря 2016 г.	(337 584)	(66 556)	(52 624)	(456 764)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2016 г.	1 463 399	30 528	563 754	2 057 681
На 31 декабря 2016 г.	1 914 655	20 716	651 382	2 586 753

14 Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2016 г. тыс. руб.	31 декабря 2015 г. тыс. руб.
Долгосрочные авансы за услуги по присоединению к электрическим сетям	7 551 292	7 662 445
НДС по авансам покупателей и заказчиков	979 891	1 380 205
Активы, относящиеся к долгосрочным вознаграждениям работников (Примечание 22)	258 349	295 020
Резерв под обесценение	(4 786 061)	(4 838 073)
	4 003 471	4 499 597

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Активы, относящиеся к долгосрочным вознаграждениям работников, представляют собой взносы, перечисляемые Группой и аккумулируемые на солидарном пенсионном счете и именных пенсионных счетах работников Группы в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики. При условии соблюдения определенных ограничений, накопленные взносы могут изыматься из фонда по усмотрению Группы.

15 Отложенные налоговые активы и обязательства

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря относятся к следующим статьям:

тыс. руб.	Активы		Обязательства		Нетто	
	2016 г.	2015 г.	2016 г.	2015 г.	2016 г.	2015 г.
Основные средства	4 119	23 692	(19 330 414)	(18 622 481)	(19 326 295)	(18 598 789)
Нематериальные активы	-	-	(128 352)	(97 265)	(128 352)	(97 265)
Запасы	419 525	473 792	-	-	419 525	473 792
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 970 374	1 771 991	-	-	1 970 374	1 771 991
Обязательства по финансовой аренде	131 134	22 922	-	-	131 134	22 922
Кредиты и займы	-	-	(259 164)	(266 558)	(259 164)	(266 558)
Вознаграждения работникам	665 671	744 586	-	-	665 671	744 586
Торговая и прочая кредиторская задолженность	384 143	387 346	-	(30 280)	384 143	357 066
Резервы	111 420	32 786	-	-	111 420	32 786
Прочее	40 655	27 390	-	-	40 655	27 390
Налоговые активы/ (обязательства)	3 727 041	3 484 505	(19 717 930)	(19 016 584)	(15 990 889)	(15 532 079)

(б) Изменение величины временных разниц в течение года

тыс. руб.	1 января 2016 г.	Отражено в		31 декабря 2016 г.
		составе прибыли и убытка	составе прочего совокупного дохода	
Основные средства	(18 598 789)	(727 506)	-	(19 326 295)
Нематериальные активы	(97 265)	(31 087)	-	(128 352)
Запасы	473 792	(54 267)	-	419 525
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 771 991	198 383	-	1 970 374
Обязательства по финансовой аренде	22 922	108 212	-	131 134
Кредиты и займы	(266 558)	7 394	-	(259 164)
Вознаграждения работникам	744 586	(22 254)	(56 661)	665 671
Торговая и прочая кредиторская задолженность	357 066	27 077	-	384 143
Резервы	32 786	78 634	-	111 420
Прочее	27 390	13 265	-	40 655
	(15 532 079)	(402 149)	(56 661)	(15 990 889)

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

тыс. руб.	1 января 2015 г.	Отражено в составе прибыли и убытка	Отражено в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2015 г.
Основные средства	(15 512 972)	(3 085 817)	-	(18 598 789)
Нематериальные активы	(40 287)	(56 978)	-	(97 265)
Запасы	517 056	(43 264)	-	473 792
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 981 339	(2 209 348)	-	1 771 991
Обязательства по финансовой аренде	358 493	(335 571)	-	22 922
Кредиты и займы	(281 253)	14 695	-	(266 558)
Вознаграждения работникам	677 691	4 815	62 080	744 586
Торговая и прочая кредиторская задолженность	400 025	(42 959)	-	357 066
Резервы	111 109	(78 323)	-	32 786
Прочее	86 888	(59 498)	-	27 390
	(9 701 911)	(5 892 248)	62 080	(15 532 079)

16 Запасы

	31 декабря 2016 г. тыс. руб.	31 декабря 2015 г. тыс. руб.
Сырье и материалы	2 624 094	2 315 227
Прочее	816 571	733 288
Резерв под обеспечение запасов	(398 633)	(398 332)
	3 042 032	2 650 183

17 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2016 г. тыс. руб.	31 декабря 2015 г. тыс. руб.
Торговая дебиторская задолженность	14 691 182	16 093 176
НДС по авансам покупателей и заказчиков	4 615 588	4 590 803
Прочая дебиторская задолженность	3 342 494	4 224 320
Авансы выданные	2 374 046	2 004 416
НДС к возмещению	73 918	258 911
Дебиторская задолженность по НДС	1	65
Резерв под обеспечение дебиторской задолженности	(2 869 265)	(1 274 755)
	22 227 964	25 896 936

Информация о подверженности Группы кредитному риску, а также об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в Примечании 26.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

18 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Остатки денежных средств на текущих счетах в банке	784 444	400 558
Денежные средства в кассе	63	87
Денежные средства и их эквиваленты, отраженные в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	784 507	400 645

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и результаты анализа чувствительности финансовых активов и обязательств раскрываются в Примечании 26.

19 Собственный капитал
(a) Акционерный капитал

	Обыкновенные акции	Обыкновенные акции
	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<i>Акционерный капитал</i>		
Обыкновенные акции номиналом по 0,50 рублей каждая, штук	48 707 091 574	48 707 091 574

Владельцы обыкновенных акций имеют право на получение объявленных дивидендов и право одного голоса на акцию при принятии решений на годовых и общих собраниях акционеров Компании.

(b) Собственные акции

По состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. у Группы не имелось собственных (выкупленных) акций.

(c) Дивиденды

Согласно законодательству Российской Федерации сумма средств Компании к распределению ограничивается суммой остатка нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РПБУ.

В 2016 году Компания объявила и выплатила дивиденды в сумме 6 317 310 тыс. руб. (0,1297 руб. за акцию) (2015: 2 055 439 тыс. руб. (0,0422 руб. за акцию)).

(d) Приобретение долей у держателей неконтролирующих долей участия

08 декабря 2015 года Группа приобрела 10 001 шт. акций дочерней компании Группы ОАО «Энергоцентра» за денежное вознаграждение в размере 120 000 тыс. руб., увеличив долю в ОАО «Энергоцентр» с 75% минус одна акция до 100%. Балансовая стоимость чистых активов ОАО «Энергоцентр» в финансовой отчетности Группы составляла 2 176 668 тыс. руб. на дату приобретения. Группа признала уменьшение в доле

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

неконтролируемых акционеров в размере 540 895 тыс. руб. и увеличение в нераспределенной прибыли в размере 420 895 тыс. руб.

Эффект от изменения доли владения Компании в ОАО «Энергоцентр» отражен в следующей таблице:

тыс. руб.	2015
Доля Компании на 1 января	1 309 048
Эффект от увеличения доли владения Компании	540 895
Доля в совокупной прибыли	326 725
Доля Компании на 31 декабря	2 176 668

20 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за год и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года (см. ниже). У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Количество акций в обращении (шт.)	48 707 091 574	48 707 091 574
Прибыль акционеров ПАО «МОЭСК» за год (тыс. руб.)	9 394 691	12 521 883
Прибыль на акцию (руб.)	0,1929	0,2571

21 Кредиты и займы

В данном примечании содержатся сведения о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и валютному риску содержится в Примечании 2б.

	31 декабря 2016 г. тыс. руб.	31 декабря 2015 г. тыс. руб.
<i>Долгосрочные</i>		
Необеспеченные банковские кредиты	48 338 212	53 367 880
Необеспеченные облигационные займы	18 359 702	12 404 381
Обязательства по финансовой аренде	624 229	101 362
	67 322 143	65 873 623
<i>Краткосрочные</i>		
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	11 225 661	2 590 016
Текущая часть необеспеченных облигационных займов	5 570 309	5 544 245
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	96 393	13 249
	16 892 363	8 147 510

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Условия и сроки погашения задолженности

Ниже указаны условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату:

тыс. руб.	31 декабря 2016 г.		31 декабря 2015 г.		31 декабря 2016 г.		31 декабря 2015 г.	
	Валюта	Номинальная процентная ставка	Номинальная процентная ставка	Срок погашения	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Необеспеченные облигационные займы	руб.	-	-	2024	684 580	424 939	737 377	512 063
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	8,00%	8,00%	2018	10 013 116	10 013 116	10 013 151	10 013 151
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	8,00%	8,00%	2018	8 532 492	8 532 492	8 532 523	8 532 523
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	9,75%	-	2018	11 810 539	11 810 539	-	-
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	9,90%	-	2019	16 025 967	16 025 967	-	-
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	10,69%	-	2017	2 951	2 951	-	-
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	9,16%	9,16%	2017	4 106 157	4 106 157	4 106 174	4 106 174
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	-	7,46%	2016	-	-	2 502 867	2 502 867
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	-	12,00%	2017	-	-	4 275 027	4 275 027
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	-	11,95%	2017	-	-	2 534 930	2 534 930
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	8,08%	11,50%	2018	2 002 648	2 002 648	2 002 655	2 002 655
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	-	11,50%	2017	-	-	8 015 123	8 015 123
Необеспеченные банковские кредиты *	руб.	-	11,50%	2018	-	-	6 962 214	6 962 214
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,85%	11,50%	2017	5 006 728	5 006 728	5 009 452	5 009 452

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

	31 декабря 2016 г.		31 декабря 2015 г.		31 декабря 2016 г.		31 декабря 2015 г.	
	Валюта	Номинальная процентная ставка	Номинальная процентная ставка	Срок погашения	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
тыс. руб.								
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,85%	11,50%	2017	2 002 691	2 002 691	2 003 780	2 003 780
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	13,40%	-	2019	60 583	60 583	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	11,52%	-	2017	1	1	-	-
Необеспеченные облигационные займы	руб.	10,30%	-	2019	8 146 743	8 130 585	-	-
Необеспеченные облигационные займы	руб.	10,00%	-	2019	5 034 245	5 030 149	-	-
Необеспеченные облигационные займы	руб.	9,65%	-	2020	5 206 229	5 195 042	-	-
Необеспеченные облигационные займы	руб.	-	8,50%	2016	-	-	5 164 164	5 163 891
Необеспеченные облигационные займы	руб.	11,00%	11,50%	2017	5 150 685	5 149 296	5 147 673	5 144 386
Необеспеченные облигационные займы	руб.	-	13,20%	2018	-	-	7 144 298	7 128 286
Обязательства по финансовой аренде	руб.	10,55%	11,00%	2064	-	720 622	-	114 611
					83 786 355	84 214 506	74 151 408	74 021 133

*Займы, полученные от предпринятий под контролем государства.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Обязательства по финансовой аренде составили:

тыс. руб.	31 декабря 2016 г.			31 декабря 2015 г.		
	Мини-мальные арендные платежи	Проценты	Основная сумма	Мини-мальные арендные платежи	Проценты	Основная сумма
Менее 1 года	191 406	(95 013)	96 393	25 373	(12 124)	13 249
От 1 года до 5 лет	621 633	(258 922)	362 711	100 455	(31 629)	68 826
Свыше 5 лет	347 659	(86 141)	261 518	38 299	(5 763)	32 536
	1 160 698	(440 076)	720 622	164 127	(49 516)	114 611

Все банковские кредиты являются необеспеченными. Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами (см. Примечание 12).

22 Вознаграждения работникам

Группа реализует следующие долгосрочные пенсионные планы социального страхования:

- Пенсионные планы с установленными взносами и пенсионные планы с установленными выплатами, реализуемые через Негосударственный Пенсионный Фонд Электроэнергетики и Негосударственный Пенсионный Фонд «Газфонд»; и
- Прочие планы долгосрочных вознаграждений сотрудников с установленными выплатами, регулируемые Коллективным Договором, и включающие выплаты единовременных вознаграждений при выходе на пенсию, выплаты в связи с юбилейными датами дней рождения работников и неработающих пенсионеров, а также периодические выплаты материальной помощи неработающим пенсионерам и единовременные выплаты в случае смерти пенсионера.

В таблице ниже приведены величины, признанные в финансовой отчетности, в отношении планов с установленными выплатами.

Величины, признанные в отчете о финансовом положении:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Текущая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	3 563 920	3 632 174
Текущая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	93 881	90 756
Общая текущая стоимость обязательств	3 657 801	3 722 930

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Суммы, отраженные в составе прибыли или убытка за год:

	2016 г.	2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Процентные расходы, нетто (Примечание 10)	330 645	353 955
Стоимость услуг работников	157 696	95 516
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	973	2 567
Итого убыток, признанный в составе прибыли и убытка	489 314	452 038

Суммы, отраженные в составе прочего совокупного дохода:

	2016 г.	2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Актуарная (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	(270 524)	3 613
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(91 670)	310 685
Убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	50 205	(3 900)
Итого актуарная (прибыль)/убыток, признанная в составе прочего совокупного дохода	(311 989)	310 398

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Изменение чистой стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам приведено ниже:

тыс. руб.	2016 г.		2015 г.		2016 г.		2015 г.		2016 г.		2015 г.	
	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Изменение текущей стоимости обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам прочих вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам прочих вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам	Изменение текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам
1 января	3 632 174	3 307 249	3 307 249	90 756	82 247	3 722 930	3 389 496					
Стоимость текущих услуг	166 059	149 911	6 770	5 507	172 829	155 418						
Стоимость прошлых услуг и секвестры	(14 978)	(61 336)	(155)	1 434	(15 133)	(59 902)						
Процентные расходы	323 159	345 387	7 486	8 568	330 645	353 955						
Эффект от переоценки:												
Убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	50 205	(3 900)	(301)	(44)	49 904	(3 944)						
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(91 670)	310 685	(3 124)	8 986	(94 794)	319 671						
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	(270 524)	3 613	4 398	(6 375)	(266 126)	(2 762)						
Взносы в план	(230 505)	(419 435)	(11 949)	(9 567)	(242 454)	(429 002)						
31 декабря	3 563 920	3 632 174	93 881	90 756	3 657 801	3 722 930						

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Изменения стоимости активов, относящихся к пенсионным программам:

	2016 г.	2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Стоимость активов, относящихся к вознаграждениям работникам, на 1 января	295 020	272 052
Инвестиционный доход на активы	14 195	14 064
Взносы работодателя	67 263	312 976
Прочее движение	1 888	12 776
Выплаты вознаграждений	(120 017)	(316 848)
Стоимость активов, относящихся к вознаграждениям работникам, на 31 декабря	258 349	295 020
	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Обязательства по вознаграждению работникам	(3 657 801)	(3 722 930)
Стоимость активов, относящихся к вознаграждениям работников	258 349	295 020
Чистая стоимость обязательств, на конец отчетного периода	(3 399 452)	(3 427 910)

Активы, относящиеся к пенсионным программам и планам с установленными выплатами, администрируются негосударственным пенсионным фондом ОАО «НПФ электроэнергетики». Данные активы не являются активами фонда, 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.

Сумма переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	2016 г.	2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
1 января	2 207 524	1 897 126
Переоценка	(311 989)	310 398
31 декабря	1 895 535	2 207 524

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Основные актуарные допущения:

	2016 г.	2015 г.
Финансовые допущения		
Годовая ставка дисконтирования (номинальная)	8,50%	9,50%
Будущая ставка инфляции	4,70%	6,00%
Будущий рост заработной платы (номинальный)	4,70%	6,00%
Демографические допущения		
2016 г.		
2015 г.		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
Мужчины	60	60
Женщины	55	55
Средний уровень текучести кадров	6,00%	6,00%

Чувствительность основных допущений пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства	Чувствительность
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на	3,41%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на	0,70%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на	2,84%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на	1,07%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на	0,85%

На 31 декабря 2016г. средневзвешенная дюрация обязательств по выплате вознаграждений работникам после окончания трудовой деятельности и по прочим долгосрочным вознаграждениям составила 12,0 лет и 13,3 лет, соответственно. Ожидаемые взносы в 2017 г. по выплатам после окончания трудовой деятельности составляют 326 826 тыс. руб. и по прочим долгосрочным выплатам 8 575 тыс. руб.

23 Резервы

тыс. руб.

	Судебные иски
Остаток на 1 января 2015 г.	555 545
Резервы, сформированные в течение года	327 248
Резервы, восстановленные в течение года	(14 498)
Резервы, использованные в течение года	(572 028)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	296 267
Резервы, сформированные в течение года	1 218 455

55

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

тыс. руб.	Судебные иски
Резервы, восстановленные в течение года	(191 167)
Резервы, использованные в течение года	<u>(700 999)</u>
Остаток на 31 декабря 2016 г.	<u>622 556</u>

Резерв по судебным искам сформирован для покрытия расходов по искам, в которых Группа выступает в качестве ответчика в ходе обычного делового оборота. Предполагается, что остаток резерва по состоянию на 31 декабря 2016 г. будет полностью использован в 2017 году. После соответствующих консультаций с юристами руководство пришло к заключению, что исход ведущихся судебных споров не приведет к возникновению существенных убытков сверх уже начисленных сумм.

24 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2016 г. тыс. руб.	31 декабря 2015 г. тыс. руб.
<i>Долгосрочная</i>		
Авансы полученные	6 771 794	9 283 941
Прочая кредиторская задолженность	<u>154 224</u>	<u>180 424</u>
	6 926 018	9 464 365
<i>Краткосрочная</i>		
Авансы полученные	29 040 806	28 036 047
Торговая кредиторская задолженность	20 581 589	19 693 278
Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы	<u>2 837 335</u>	<u>3 916 530</u>
	52 459 730	51 645 855

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в составе авансов полученных отражены просроченные авансы, полученные за услуги по присоединению к электрическим сетям, составили 12 673 238 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. 9 297 807 тыс. руб.). Группа осуществляет управление рисками путем заключения дополнительных соглашений с пересмотренными условиями исполнения контрактных обязательств.

Информация о подверженности Группы риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 26.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

25 Прочие налоги к уплате

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
НДС	1 272 165	1 008 934
Налог на имущество	560 427	449 063
Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	225 249	222 474
Прочие налоги	20 893	14 544
	2 078 734	1 695 015

26 Управление финансовыми рисками

(а) Общий обзор

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

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

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Группы, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

(b) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей и заказчиков или контрагентов по финансовым инструментам; в основном кредитный риск связан с торговой дебиторской задолженностью, инвестиционными ценными бумагами и банковскими депозитами.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

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

Приблизительно 81% (в 2015 году 94%) выручки Группы поступает по сделкам купли-продажи с одним покупателем, который работает с Группой свыше десяти лет, при этом Группа несет убытки по данным операциям достаточно редко. В целях оперативного контроля за кредитным риском остальные покупатели и заказчики разбиваются на группы, обладающие сходными кредитными характеристиками, такими как сроки возникновения задолженности, сроки погашения задолженности и наличие финансовых трудностей в прошлые периоды. Руководство Группы проводит оценку кредитного качества покупателей и заказчиков с учетом их финансового положения, предшествующего опыта и других факторов. По итогам проведенного анализа для каждой группы покупателей и заказчиков устанавливаются индивидуальные лимиты кредитного риска, которые регулярно пересматриваются.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

Уровень кредитного риска

Максимальная величина кредитного риска равна балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальная величина кредитного риска составила:

тыс. руб.	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15 162 380	19 085 236
Денежные средства и их эквиваленты	784 507	400 645
	15 946 887	19 485 881

По состоянию на 31 декабря 2016 г. доля самого крупного заказчика Группы в балансовой стоимости торговой дебиторской задолженности, находящегося под контролем государства, составила 10 671 378 тыс. руб. (в 2015 году 10 824 798 тыс. руб.).

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Убыток от обесценения

В следующей таблице суммы торговой и прочей дебиторской задолженности сгруппированы по признаку срока просрочки задолженности по состоянию на 31 декабря:

тыс. руб.	Валовая	Убыток от	Валовая	Убыток от
	сумма	обесценения	сумма	обесценения
	2016 г.	2016 г.	2015 г.	2015 г.
Непросроченная задолженность	9 181 406	(132 036)	13 580 441	-
Задолженность со сроком просрочки до 3 мес.	1 133 488	(298 043)	1 198 610	-
Задолженность со сроком просрочки от 3 до 6 мес.	934 742	-	331 644	-
Задолженность со сроком просрочки от 6 мес. до 1 года	2 581 011	(371 936)	2 425 518	-
Задолженность со сроком просрочки свыше 1 года	4 161 862	(2 028 114)	2 736 598	(1 187 575)
	17 992 509	(2 830 129)	20 272 811	(1 187 575)

Изменения в сумме резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в течение года составили:

	2016 г.	2015 г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Остаток на 1 января	(1 187 575)	(1 958 694)
Увеличение за период	(3 130 012)	(411 019)
Уменьшение за счет восстановления сумм резерва за период	480 257	933 921
Уменьшение за счет списания	1 007 201	248 217
Остаток на 31 декабря	(2 830 129)	(1 187 575)

Резерв по обесценению по состоянию на 31 декабря 2016 г. в сумме 2 830 129 тыс. руб. (в 2015 году 1 187 575 тыс. руб.) относится к спорным суммам дебиторской задолженности, которые не погашались в течение периода.

Основываясь на прошлом опыте и результатах анализа, выполненного кредитным департаментом, руководство Группы полагает, что необходимость в формировании резерва под обесценение непросроченной дебиторской задолженности отсутствует, поскольку все покупатели и заказчики, к которым относятся такие остатки по расчетам, имеют хорошую кредитную историю.

(ii) Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех финансовых организациях, которые, по мнению руководства, имеют минимальный риск дефолта на момент размещения. Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты в основном размещены в ПАО «Сбербанк России», ПАО «Банк ВТБ», АО «Газпромбанк», банках с государственным участием.

ПАО «МОЭСК»*Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года***(с) Риск недостатка ликвидности**

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы, как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях.

Группа осуществляет оперативный контроль за риском недостатка ликвидности и управляет данным видом риска путем открытия кредитных линий в банках, привлечения кредитов и займов (см. Примечание 21) и обеспечения достаточного объема денежных средств на своих расчетных счетах (см. Примечание 18).

По состоянию на 31 декабря 2016 г. сумма свободного кредитного лимита по Группе составляет 47 585 716 тыс. руб. (2015: 30 632 120 году тыс. руб.).

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Ниже указаны суммы финансовых обязательств в разбивке по договорным срокам погашения с учетом ожидаемых процентных платежей и влияния взаимозачетов:

2016 г. тыс. руб.	Денежный поток согласно договору	Денежный поток					Свыше 5 лет
		0–1 год	1–2 года	2–3 года	3–4 года	4–5 лет	
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы	68 474 808	15 574 810	35 703 380	17 196 618	-	-	-
Облигационные займы	23 930 011	5 618 759	80 924	13 082 917	5 084 713	86 380	234 991
Обязательства по финансовой аренде	720 622	191 406	169 103	164 432	151 370	136 728	347 657
Торговая кредиторская задолженность	23 383 006	23 383 006	-	-	-	-	-
	107 597 512	44 767 981	35 953 407	30 443 967	5 236 083	223 108	582 648

2015 г. тыс. руб.	Денежный поток согласно договору	Денежный поток					Свыше 5 лет
		0–1 год	1–2 года	2–3 года	3–4 года	4–5 лет	
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы	65 954 004	6 254 123	29 343 302	29 381 750	959 796	15 033	-
Облигационные займы	17 948 626	7 077 994	6 000 547	1 146 702	82 917	84 713	7 321 371
Обязательства по финансовой аренде	114 611	25 373	25 425	25 336	25 106	24 588	38 298
Торговая кредиторская задолженность	23 580 309	23 580 309	-	-	-	-	-
	97 601 442	36 937 799	35 369 274	30 553 788	1 067 819	124 334	7 359 669

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

(d) Рыночный риск

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности, изменение процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на прибыль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

(i) Риск изменения процентных ставок

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

По состоянию на отчетную дату процентные финансовые инструменты Группы составили:

тыс. руб.	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Финансовые активы	784 507	400 645
Финансовые обязательства	(83 493 885)	(73 906 522)
	<u>(82 709 378)</u>	<u>(73 505 877)</u>

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Группа также не определяет производные финансовые инструменты (процентные свопы) как инструменты хеджирования в соответствии с моделью учета операций хеджирования справедливой стоимости. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с плавающей ставкой

Изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов по состоянию на отчетную дату привело бы к увеличению (уменьшению) собственного капитала и прибыли или убытка на указанные ниже суммы. При проведении анализа предполагалось, что все остальные переменные, в том числе валютные курсы, остаются неизменными.

Поскольку в 2016 году у Группы отсутствуют финансовые инструменты с плавающей ставкой, эффект на прибыль или убыток и собственный капитал отсутствует.

(ii) Валютный риск

Группа не подвергается валютному риску.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

(е) Справедливая и балансовая стоимость

Основа для справедливой стоимости рассчитывается в примечании 4. Ниже приводится сравнение балансовой и справедливой стоимости финансовых инструментов Группы, представленных в финансовой отчетности, по категориям за исключением тех финансовых инструментов, балансовая стоимость которых приблизительно равна их справедливой стоимости.

тыс. руб.	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Финансовые обязательства				
Обязательства по финансовой аренде	720 622	114 611	948 827	86 933
Кредиты и займы	59 563 873	55 957 896	61 287 212	47 969 896
Облигационные займы	23 930 011	17 948 626	21 580 291	13 732 958
	84 214 506	74 021 133	83 816 330	61 789 787

Справедливая стоимость краткосрочных активов приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость обязательств по займам и финансовой аренде оценивается с использованием рыночной процентной ставки в пределах от 11,72% до 11,91% (31 декабря 2015г.: 13,16% до 14,58%).

(ф) Иерархия методов оценки справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансового инструмента представляет собой сумму денежных средств, достаточную для его обмена при совершении сделки между сторонами, желающими совершить такую сделку и действующими без принуждения, при условии, что сделка не совершается в процессе ликвидации. Наилучшим индикатором справедливой стоимости финансового инструмента считается его рыночная котировка на активном фондовом рынке.

Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов проводилась Группой на основании имеющейся рыночной информации с применением соответствующих методов оценки. Вместе с тем в ходе оценки при интерпретации рыночных данных руководство обязано применять собственные суждения. Российская экономика по-прежнему демонстрирует определенные признаки развивающегося рынка, а сложившаяся экономическая ситуация все еще ограничивает активность игроков на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или относиться к спекулятивным сделкам; соответственно, такие котировки могут не отражать справедливую стоимость финансовых инструментов. При оценке справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использовало всю имеющуюся у него рыночную информацию.

В таблице ниже финансовые инструменты, отражаемые по амортизированной стоимости, представлены по справедливой стоимости в разрезе иерархии определения справедливой стоимости. Различные уровни определения справедливой стоимости определяются следующим образом:

- Уровень 1: цены, котируемые на активных рынках идентичных активов или обязательств (нескорректированные);

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

- Уровень 2: исходные данные, кроме котированных цен, входящих в Уровень 1, которые являются наблюдаемыми в отношении данного актива или обязательства, либо напрямую (т. е., как цены), либо косвенно (например, можно получить исходя из цен);
- Уровень 3: исходные данные по активу или обязательству не основываются на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

тыс. руб.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
31 декабря 2016				
Обязательства по финансовой аренде	-	-	948 827	948 827
Кредиты и займы	-	61 287 212	-	61 287 212
Облигационные займы	-	21 580 291	-	21 580 291
Итого обязательств	-	82 867 503	948 827	83 816 330
31 декабря 2015				
Обязательства по финансовой аренде	-	-	86 933	86 933
Кредиты и займы	-	47 969 896	-	47 969 896
Облигационные займы	-	13 732 958	-	13 732 958
Итого обязательств	-	61 702 854	86 933	61 789 787

Справедливая стоимость кредитов и займов, представленных в таблице выше, определена на основании дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам с использованием средневзвешенной процентной ставки для рублевых инструментов в пределах от 11,72% до 11,91% по состоянию на 31 декабря 2016 года (исходные данные второго уровня иерархии справедливой стоимости).

(g) Управление капиталом

Совет директоров проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Совет директоров держит под контролем показатель прибыли на капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой операционной прибыли на совокупный акционерный капитал за вычетом неконтролирующей доли участия. Совет директоров также держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций.

Совет директоров стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

Группа осуществляет контроль над состоянием капитала, используя коэффициент доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение чистой суммы задолженности к совокупной величине капитала. Чистая сумма задолженности принимается равной совокупной сумме заимствований, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении, за вычетом денежных средств. Совокупная величина капитала равна величине собственного капитала, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

тыс. руб.	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Совокупные заимствования (примечание 21)	84 214 506	74 021 133
Минус: дежежные средства и их эквиваленты (примечание 18)	(784 507)	(400 645)
Задолженность, нетто	83 429 999	73 620 488
Собственный капитал	172 565 414	169 232 705
Коэффициент доли заемных средств	48,35%	44,00%

Подход к управлению капиталом Группы в течение года не претерпел никаких изменений.

Группа обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость ее чистых активов, определяемая в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

27 Операционная аренда

Платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	31 декабря 2016 г. тыс. руб.	31 декабря 2015 г. тыс. руб.
Менее 1 года	652 128	1 335 352
От 1 года до 5 лет	1 827 242	1 546 586
Свыше 5 лет	8 952 187	9 780 285
	11 431 557	12 662 223

Группа арендует ряд участков земли, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Размер арендной платы за землю установлен соответствующими договорами аренды.

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой площади, на которых расположены электросети, трансформаторные подстанции и прочие активы Группы. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры.

28 Условные обязательства

Сумма инвестиционных обязательств будущих периодов в соответствии с договорами капитального строительства электросетевых объектов по состоянию на 31 декабря 2016 г. составляет 32 383 468 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. 19 496 369 тыс. руб.).

(а) Политическая обстановка

Результаты деятельности и доходы Группы продолжают периодически в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, финансовой и регулирующей сфере, а также изменений в области охраны окружающей среды в России.

В 2014 году США, Евросоюз и другие страны ввели ряд односторонних ограничительных политических и экономических мер в отношении России и ряда российских и украинских

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

лиц и организаций. Данные решения, особенно в случае их дальнейшей эскалации, могут вызвать затруднение экономического взаимодействия бизнеса указанных стран и российских компаний на международных рынках капитала, а также иные экономические последствия. Влияние этих событий на будущие результаты деятельности и финансовое положение Компании на данный момент определить сложно.

(b) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа осуществляет полное страхование производственных помещений и оборудования. Группа неосуществляла полного страхования на случай остановки производства и страхования гражданской ответственности за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

(c) Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что данные судебные разбирательства не окажут существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

(d) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговая система Российской Федерации и других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени. Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Кроме того, законодательство, включая налоговое, не охватывает детально все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли Российской Федерации. В результате могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые являлись частью процесса реорганизации и реформирования.

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет деятельность. По мнению руководства, налоговые обязательства были полностью отражены исходя из интерпретации действующего налогового законодательства, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов.

Однако соответствующие органы могут придерживаться иного толкования законодательства, и если им удастся обосновать свою позицию, то влияние на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Материнская компания и дочерние компании, расположенные в РФ, где они ведут свою финансово-хозяйственную деятельность, осуществляют различные операции со связанными сторонами. Ценовая политика может привести к возникновению рисков в области трансфертного ценообразования. По мнению руководства, Группа в основном соблюдает налоговое законодательство стран, в которых осуществляют свою деятельность предприятия Группы. Однако существует риск расхождения во мнениях с компетентными органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию; кроме того, возможно появление судебной практики, которая может негативно отразиться на финансовом положении Группы, причем уровень такого влияния может быть значительным.

С 1 января 2012 года принципы определения рыночных цен изменены в Российской Федерации, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Перечни сделок, являющихся контролируруемыми, включают в себя сделки со связанными сторонами и определенные типы зарубежных сделок. Для сделок внутри страны принципы определения рыночных цен применимы только в случае, если сумма всех сделок со связанной стороной превышает 1 млрд. руб. в 2016 и 2015 годах. В связи со вступлением в силу данных правил, отсутствием правоприменительной практики и некоторых ограничений, введенных новым законом, данные новые правила нельзя считать строго определенными.

Текущие правила трансфертного ценообразования, принятые в Российской Федерации, значительно увеличили требования, предъявляемые налогоплательщикам по сравнению с правилами трансфертного ценообразования, применяемыми до 2012 года путем сдвига бремени доказательства с Российских налоговых органов непосредственно на налогоплательщиков. Эти правила применимы не только к сделкам, имевшим место в 2012 году, но и к сделкам с взаимозависимыми сторонами, произошедшими ранее, если соответствующий доход и расход по ним был признан в 2012 году. Специальные правила трансфертного ценообразования применяются в отношении операций с ценными бумагами и финансовыми инструментами.

В 2016 году Группа определила свою задолженность, возникающую в связи с «контролируемыми» сделками, используя фактические цены данных сделок (или производя соответствующие корректировки трансфертных цен, если применимо).

Ввиду неопределенности и отсутствия текущей практики применения Российского законодательства о трансфертном ценообразовании Российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, применяемый Компанией по «контролируемым» сделкам, и оценить дополнительное налоговое обязательство, если Компания не будет способна продемонстрировать использование рыночных цен в отношении «контролируемых» сделок, или если Компания предоставила отчетность в Российские налоговые органы с подтверждающей доступной документацией по трансфертному ценообразованию.

(е) Охрана окружающей среды

Компания и предприятия, на базе которых она сформирована, на протяжении многих лет ведут хозяйственную деятельность в российском секторе электроэнергетики. Российское законодательство по охране окружающей среды регулярно дополняется и уточняется, при этом органы государственной власти постоянно пересматривают правоприменительную практику. Руководство периодически проводит оценку своих обязательств по соблюдению нормативно-правовых требований в части охраны окружающей среды.

ПАО «МОЭСК»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменения законодательных и нормативных актов или норм гражданского судопроизводства. На данный момент оценить влияние этих потенциальных изменений не представляется возможным, однако оно может быть существенным. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство считает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

29 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2016 г. материнской компанией Группы являлось ПАО «Россети», находящееся под контролем государства. Конечной контролирующей стороной Группы являлось государство, в собственности которого находилось большинство голосующих акций ПАО «Россети» («материнская компания»).

(b) Операции с материнской компанией и остальными дочерними компаниями, подконтрольными материнской

тыс. руб.	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря	
	2016	2015	2016	2015
Продажа товаров и услуг:	8 055	49 045	4 944	242 979
Материнская компания	1 527	6 738	-	-
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнской компани	6 528	42 307	4 944	242 979
Приобретение товаров и услуг:	16 871 117	15 499 774	3 408 499	1 240 984
Материнская компания	400 866	400 866	62 769	23 501
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнской компани	16 470 251	15 098 908	3 345 730	1 217 483
Авансы выданные:	-	-	47 600	47 829
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнской компани	-	-	47 600	47 829
Авансы полученные:	-	-	197	197
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнской компани	-	-	197	197

(с) Операции с членами руководства и их близкими родственниками

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.

(i) Выплаты вознаграждения руководству

Ключевым руководящим сотрудникам Компании выплачено вознаграждение в течение года, которое включено в состав расходов на персонал (см. примечание 8):

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

тыс. руб.	2016 г.	2015 г.
Краткосрочное вознаграждение работникам, включая социальные отчисления	648 954	616 925
Выходное пособие	1 372	15 354
Стоимость текущих услуг работников	31 202	20 342
Финансовые расходы, относящиеся к вознаграждению работников	15 053	16 998
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам, признанная в расходах периода	(18)	-
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам, признанная в отчете о прочем совокупном доходе	(60 152)	(20 539)
	636 411	649 080

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 144 541 тыс. рублей (2015 год: 158 456 тыс. рублей).

(d) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства

В ходе своей операционной деятельности Группа также проводит существенные сделки с предприятиями, которые находятся под контролем государства. Сделки по продажам и закупкам у таких предприятий осуществляются, если применимо, по регулируемым тарифам. В остальных случаях они проводятся по обычным рыночным ценам.

Выручка от продаж предприятиям, находящимся под контролем государства за 2016 год составила 86% (в 2015 году 83%) общей выручки Группы, включая 92% (в 2015 году 91%) выручки за оказание услуг по передаче электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии предприятиям, находящимся под контролем государства, в 2016 году составили 90% (в 2015 году 83%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Информация о существенных займах от предприятий, находящихся под контролем государства, представлена в Примечании 21.

(e) Политика ценообразования

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

В соответствии с Уставом при совершении следующих сделок необходимо получить одобрение Совета директоров, если сумма сделки составляет менее 2% общей стоимости активов Компании, рассчитанной в соответствии с РПБУ, и общего собрания акционеров, если сумма сделки превышает 2% общей стоимости активов Компании, рассчитанной по РПБУ:

- Сделки с участием предприятий, в которых акционерам Компании принадлежит 20% долей участия или более;

ПАО «МОЭСК»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

- Сделки с участием предприятий, в которых руководители Компании также осуществляют руководящие функции.

30 События после отчетной даты

В январе и феврале 2017 года Общество получило кредитные средства по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» на общую сумму 4 655 285 тыс.руб.

В феврале 2017 года ПАО «МОЭСК» разместил облигационный займ серии БО-09 на сумму 10 000 000 тыс. руб. от АО «Газпромбанк» с годовой ставкой процента 9,15%.

В феврале 2017 года были погашены транши от ПАО «Сбербанк» в размере 14 912 501 тыс. руб.

После отчетной даты не произошло иных существенных событий, которые бы требовали специальных пояснений или корректировок в консолидированной финансовой отчетности.

6.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Для раздела 1.3. Структура электросетевых активов

Таблица 1. Информация об основных производственных активах за 2014–2016 гг.

№ п/п	Вид актива	Ед. изм.	г. Москва			Московская область		
			2014	2015	2016	2014	2015	2016
1	Подстанции 6–220 кВ	шт.	14 863	16 630	16 945	17 369	20 123	21 902
2	Установленная мощность (итого)	MBA	41 788,9	43 823,3	44 540,1	29 584,7	30 712,6	31 571
2.1	ПС 35–220 кВ	шт.	131	132	133	477	478	478
		MBA	23 964,9	24 713,9	24 898,9	24 451,4	24 858,3	25 092,3
2.2	Трансформаторные подстанции, РТП 6–10(35)/0,4 кВ	шт.	14 732	15 576	15 874	16 635	19 362	21 016
		MBA	17 824	19 109,4	19 641,2	5 133,3	5 854,3	6 478,7
3	Распределительные пункты 6–20 кВ	шт.	869	922	938	257	283	408
4	Протяженность воздушных линий 0,4–220 кВ по трассе	км	3 002,6	3 717,5	3 678,4	58 795,4	60 957,7	62 783,7
4.1	ВЛ 220 кВ и выше	км	328,1	327,5	327,5	769,4	718,1	718,2
4.2	ВЛ 110–150 кВ	км	541,5	535,8	535,7	5 300,1	4 827,3	4 827,3
4.3	ВЛ 35 кВ	км	106,1	106,2	106,2	3 172,3	2 980,3	2 980,2
4.4	ВЛ 6–20 кВ	км	974,9	1 272,1	1 128,4	28 981,1	26 827,9	27 209,3
4.5	ВЛ 0,4 кВ	км	1 052	1 476	1 580,6	23 572,6	25 604,1	27 048,7
5	Протяженность кабельных линий 0,4–500 кВ	км	62 662,2	64 753,3	65 649,7	10 785,1	12 178,0	13 683,9
5.1	КЛ 220 кВ и выше	км	224,2	245,4	248,4	0	0	0
5.2	КЛ 110 кВ	км	710,7	700,7	720,2	0	0	0
5.3	КЛ 35 кВ	км	24,8	24,8	21,5	523,1	527,5	528,4
5.4	КЛ 6–20 кВ	км	42 187,4	43 563,3	44 174,6	8 642,2	9 685,4	10 902,9
5.5	КЛ 0,4 кВ	км	19 515,1	20 219,2	20 485	1 619,8	1 965,1	2 252,7

Для раздела 2.1.1. Передача и распределение электроэнергии

Таблица 2. Показатели баланса электроэнергии в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование категории	г. Москва				Московская область			
		2014	2015	2016	2016/2015, %	2014	2015	2016	2016/2015, %
1	Отпуск в сеть, млн кВт·ч	46 341	45 223	46 437	2,7	42 424	42 395	44 200	4,3
2	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВт·ч	42 352	41 496	42 996	3,6	38 628	38 631	40 092	3,8
3	Потери, % от отпуска в сеть	8,61	8,24	7,41	–0,83 п.п.	8,95	8,88	9,30	0,42 п.п.
4	Потери, млн кВт·ч	3 989	3 727	3 441	–7,7	3 796	3 764	4 109	9,2
<i>Справочно:</i>									
5	Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии потребителям («котловой» полезный отпуск), млн кВт·ч	34 514	33 263	34 480	3,7	37 370	37 269	38 557	3,5

Таблица 3. Структура объема услуг по передаче электроэнергии по группам конечных потребителей, % (г. Москва)

№ п/п	Наименование группы потребителей	2014	2015	2016	2016/2015, п.п. (расчет: 2016 в % – 2015 в %)
1	Промышленные потребители	22,82	22,71	23,02	0,31
2	Непромышленные потребители	28,17	27,65	27,98	0,33

3	Население и приравненные к нему группы потребителей	30,57	30,58	30,08	-0,5
4	Государственные, муниципальные организации и прочие бюджетные потребители	9,83	10,16	10,03	-0,13
5	Транспорт	8,34	8,63	8,58	-0,05
6	Сельское хозяйство	0,27	0,27	0,31	0,04

Таблица 4. Структура объема услуг по передаче электроэнергии по группам конечных потребителей, % (Московская область)

№ п/п	Наименование группы потребителей	2014	2015	2016	2016/2015, п.п. (расчет: 2016 в % – 2015 в %)
1	Промышленные потребители	39,88	38,26	37,69	-0,57
2	Непромышленные потребители	13,51	13,45	13,52	0,07
3	Население и приравненные к нему группы потребителей	31,31	32,97	33,42	0,45
4	Государственные, муниципальные организации и прочие бюджетные потребители	7,17	7,14	7,18	0,04
5	Транспорт	6,25	6,24	6,25	0,01
6	Сельское хозяйство	1,88	1,94	1,95	0,01

Рост полезного отпуска населению на 0,45 п.п. в Московской области связан с притоком населения из-за меньшей, чем в городе, стоимости жилья.

Таблица 5. Структура полезного отпуска по группам конечных потребителей-2 (г. Москва)

№ п/п	Наименование группы потребителей	2014	2015	2016	2016/2015, %
1	Полезный отпуск, млн кВт·ч (всего) в том числе:	34 514	33 263	34 480	3,7
1.1	ЭСО	1 073	605	695	14,9
1.2	Гарантирующие поставщики	32 840	32 308	33 756	4,5
1.3	Прямые потребители	601	350	29	-91,7

Таблица 6. Структура полезного отпуска по группам конечных потребителей-2 (Московская область)

№ п/п	Наименование группы потребителей	2014	2015	2016	2016/2015, %
1	Полезный отпуск, млн кВт·ч (всего) в том числе:	37 370	37 270	38 557	3,5
1.1	ЭСО	173	170	231	35,9
1.2	Гарантирующие поставщики	37 118	36 985	38 174	3,2
1.3	Прямые потребители	79	115	152	32,2

Таблица 7. Структура объема услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения, % (г. Москва)

№ п/п	Наименование уровня напряжения	2014	2015	2016	2016/2015, п.п. (расчет: 2016 в % – 2015 в %)
1	Высокое напряжение (110–500 кв)	8,6	8,5	7,9	-0,6
2	Среднее напряжение-1 (35 кв)	0,4	0,4	0,3	-0,1
3	Среднее напряжение-2 (1–20 кв)	41,1	42,0	43,3	1,3
4	Низкое напряжение (0,4 кв и ниже)	50,0	49,1	48,5	-0,6

Таблица 8. Структура объема услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения, % (Московская область)

№ п/п	Наименование уровня напряжения	2014	2015	2016	2016/2015, п.п. (расчет: 2016 в % – 2015 в %)
1	Высокое напряжение (110–500 кв)	28,5	25,9	25,0	-0,9
2	Среднее напряжение-1 (35 кв)	2,9	2,6	2,7	0,1
3	Среднее напряжение-2 (1–20 кв)	33,9	34,8	35,6	0,8

4	Низкое напряжение (0,4 кв и ниже)	34,8	36,6	36,7	0,1
---	-----------------------------------	------	------	------	-----

Таблица 9. Динамика потерь электроэнергии в сетях Общества в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование категории	г. Москва			Московская область		
		2015	2016	2016/2015	2015	2016	2016/2015
1	млн кВт·ч	3 727	3 441	-7,7%	3 764	4 109	9,2%
2	%	8,24	7,41	-0,83 п.п.	8,88	9,30	0,42 п.п.
3	в сопоставимых условиях*	8,24	7,41	-0,83 п.п.	8,88	9,30	0,42 п.п.

* Уровень потерь электроэнергии за 2016 г. рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2015 г., под таблицей приводятся соответствующие примечания.

Таблица 10. Потери электроэнергии, учтенные в тарифно-балансовом решении и Бизнес-плане в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование	Нормативные потери	Бизнес-план	Факт	Факт/нормативные потери	Факт/Бизнес-план
1	г. Москва					
1.1	млн кВт·ч	3 735	3 423	3 441	-7,9%	0,5%
1.2	%	8,22*	7,55	7,41	-0,81 п.п.	-0,14 п.п.
2	Московская область					
2.1	млн кВт·ч	3 925	3 410	41 09	4,7%	20,5%
2.2	%	9,31*	7,96	9,30	-0,01 п.п.	1,34 п.п.

* % нормативных потерь, утвержденный в тарифно-балансовом решении.

Таблица 11. Прогноз показателей баланса электроэнергии в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование категории	г. Москва					Московская область				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
1	Отпуск электрической энергии в сеть, млн кВт·ч	45 560	45 790	46 020	46 390	46 809	43 400	43 620	43 838	44 276	44 720
2	Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВт·ч	42 391	42 606	42 829	43 183	43 584	39 716	39 925	40 133	40 543	40 955
3	Потери, % от отпуска в сеть	3 169	3 184	3 191	3 207	3 225	3 684	3 695	3 705	3 733	3 765
4	Потери, млн кВт·ч	6,96	6,95	6,93	6,91	6,89	8,49	8,47	8,45	8,43	8,42
<i>Справочно</i>											
5	Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии потребителям («котловой» полезный отпуск), млн кВт·ч	34 055	34 170	34 290	34 460	34 670	37 957	38 337	38 720	39 107	39 498

Для раздела 2.1.2. Технологическое присоединение
Таблица 12. Результаты деятельности по технологическому присоединению (г. Москва)

Наименование категории	2014	2015	2016	2016/2015, %
Общее количество поданных заявок на технологическое присоединение, шт.	20 036	24 382	22 003	-9,8
Общая мощность по поданным заявкам на технологическое присоединение, МВт	2 776	3 585	3 510	-2,1
Общее количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт.	10 392	12 638	10 559	-16,5
Общая мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение, МВт	1 669	1 173	738	-37,1
Фактическое присоединение, шт.	7 215	10 189	9 567	-6,1
Фактически присоединенная мощность, МВт	950	1 518	681	-55,1

Таблица 13. Результаты деятельности по технологическому присоединению (Московская область)

Наименование категории	2014	2015	2016	2016/2015, %
Общее количество поданных заявок на технологическое присоединение, шт.	72 699	77 649	80 134	3,2
Общая мощность по поданным заявкам на технологическое присоединение, МВт	5 060	5 216	4 656	-10,7
Общее количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт.	57 087	56 057	55 701	-0,6
Общая мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение, МВт	2 059	1 730	1 869	8,0
Фактическое присоединение, шт.	50 284	67 166	60 951	-9,3
Фактически присоединенная мощность, МВт	1 573	1 589	1 701	7,1

Таблица 14. Подробные результаты деятельности по технологическому присоединению в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование показателя	г. Москва				Московская область			
		2014	2015	2016	2016/ 2015, %	2014	2015	2016	2016/ 2015, %
1	Общее количество поданных заявок, шт. (всего)	21 236	24 382	22 003	-9,8	73 102	77 649	80 134	3,2
	в том числе:								
1.1	До 15 кВт, всего	15 106	17 275	15 225	-11,9	67 937	70 924	73 515	3,7
1.1.1	В том числе физ. лица до 15 кВт	4 086	4 490	3 133	-30,2	64 898	66 963	60 695	-9,4
1.2	Свыше 15 кВт и до 150 кВт	4 306	5 234	4 690	-10,4	2 772	4 351	4 577	5,2
1.2.1	В том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	3	0	0	0,0	19	25	52	108,0
1.3	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	1 253	1 279	1 435	12,2	1 659	1 748	1 503	-14,0
1.4	Не менее 670 кВт	571	594	653	9,9	734	626	539	-13,9
2	Общая мощность по поданным заявкам, МВт (всего)	3 103	3 585	3 510	-2,1	5 195	5 216	4 656	-10,7
	в том числе:								
2.1	До 15 кВт, всего	104	144	111	-22,6	906	947	952	0,5
2.1.1	В том числе физ. лица до 15 кВт	54	61	40	-33,9	879	913	811	-11,2
2.2	Свыше 15 кВт и до 150 кВт	292	316	304	-4,1	204	339	294	-13,0
2.2.1	В том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0,0	2	3	6	119,6
2.3	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	418	430	486	13,1	632	638	579	-9,1
2.4	Не менее 670 кВт	2 290	2 695	2 609	-3,2	3 453	3 292	2 830	-14,0
3	Количество заключенных договоров, шт. (всего)	10 881	12 638	10 559	-16,5	57 278	56 057	55 701	-0,6
	в том числе:								
3.1	До 15 кВт, всего	7 975	9 509	7 488	-21,3	54 247	53 217	52 761	-0,9
3.1.1	В том числе физ. лица до 15 кВт	2 078	2 633	2 037	-22,6	50 360	48 081	44 869	-6,7
3.2	Свыше 15 кВт и до 150 кВт	2 071	2 455	2 334	-4,9	1 728	1 851	2 216	19,7
3.2.1	В том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	3	0	0	0,0	21	25	52	108,0
3.3	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	613	494	572	15,8	999	833	583	-30,0
3.4	Не менее 670 кВт	222	180	165	-8,3	304	156	141	-9,6
4	Общая мощность по заключенным договорам, мвт (всего), в том числе:	1 835	1 173	738	-37,1	2 147	1 730	1 869	8,0
4.1	До 15 кВт, всего	61	82	62	-24,3	729	717	689	-4,0
4.1.1	В том числе физ. лица до 15 кВт	29	36	26	-27,9	687	658	601	-8,7
4.2	Свыше 15 кВт и до 150 кВт	133	150	143	-4,7	126	125	131	4,5
4.2.1	В том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0,0	2	3	6	119,6
4.3	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	206	164	199	21,7	372	293	223	-23,8
4.4	Не менее 670 кВт	1 436	777	334	-57,1	920	594	826	38,9
5	Фактическое присоединение, шт. (всего)	7 462	10 189	9 567	-6,1	50 383	67 166	60 951	-9,3
	в том числе:								

№ п/п	Наименование показателя	г. Москва				Московская область			
		2014	2015	2016	2016/ 2015, %	2014	2015	2016	2016/ 2015, %
5.1	До 15 кВт, всего	5 197	7 738	7 083	-8,5	48 080	64 480	57 780	-10,4
5.1.1	В том числе физ. лица до 15 кВт	2 499	2 624	3 050	16,2	45 447	60 384	51 452	-14,8
5.2	Свыше 15 кВт и до 150 кВт	1 655	1 895	1 967	3,8	1 382	1 732	2 180	25,9
5.2.1	В том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	1	0	-100,0	29	27	52	92,6
5.3	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	483	421	364	-13,5	719	777	826	6,3
5.4	Не менее 670 кВт	127	135	153	13,3	202	177	165	-6,8
6	Фактически присоединенная мощность, МВт (всего)	1 043	1 518	681	-55,1	1 603	1 589	1 701	7,1
	в том числе:								
6.1	До 15 кВт, всего	56	65	65	-0,4	651	862	763	-11,5
6.1.1	В том числе физ. лица до 15 кВт	35	36	39	9,6	621	814	689	-15,4
6.2	Свыше 15 кВт и до 150 кВт	100	115	119	3,3	93	122	145	19,1
6.2.1	В том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0,15	0	-100,0	3	2,79	6	115,0
6.3	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	165	136	123	-9,5	253	278	288	3,4
6.4	Не менее 670 кВт	722	1 202	374	-68,9	606	326	505	54,9

Для раздела 2.2.1. Финансовые результаты по РСБ

Таблица 15. Основные финансово-экономические показатели, млн руб. (г. Москва)

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016	2016/2015, %
1	Выручка от реализации продукции (услуг) в том числе:	64 899	66 110	72 164	9,2
1.1	От передачи электроэнергии	56 739	58 403	65 032	11,3
1.2	От технологического присоединения	7 543	6 855	6 431	-6,2
1.3	От продажи электроэнергии	-	-	-	-
1.4	От прочей деятельности	618	852	702	-17,6
2	Себестоимость продукции (услуг)	52 574	55 498	60 613	9,2
3	Валовая прибыль	12 325	10 612	11 551	8,9
4	Управленческие расходы	-	263	246	-6,2
5	Коммерческие расходы	-	-	-	-
6	Прибыль (убыток) от продаж	12 325	10 349	11 305	9,2
7	Проценты к получению	330	558	235	-57,9
8	Проценты к уплате	2 077	2 807	3 011	7,3
9	Доходы от участия в других организациях	2	1	0	-100,0
10	Прочие доходы	6 073	4 797	4 743	-1,1
11	Прочие расходы	8 066	4 003	4 460	11,4
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	8 587	8 895	8 813	-0,9
13	Налог на прибыль и иные платежи	2 278	2 459	821	-66,6
14	Чистая прибыль (убыток)	6 309	6 435	7 992	24,2
15	ЕВИТДА*	22 738	24 528	24 951	1,7

Таблица 16. Основные финансово-экономические показатели, млн руб. (Московская область)

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016	2016/2015, %
1	Выручка от реализации продукции (услуг) в том числе:	60 361	63 179	67 696	7,1
1.1	От передачи электроэнергии	55 770	59 280	63 611	7,3
1.2	От технологического присоединения	4 287	3 447	3 581	3,9
1.3	От продажи электроэнергии	-	-	-	-
1.4	От прочей деятельности	304	452	504	11,6
2	Себестоимость продукции (услуг)	56 137	57 718	63 387	9,8
3	Валовая прибыль	4 224	5 460	4 309	-21,1
4	Управленческие расходы	-	169	168	-0,5
5	Коммерческие расходы	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016	2016/2015, %
6	Прибыль (убыток) от продаж	4 224	5 291	4 142	-21,7
7	Проценты к получению	220	376	94	-75,0
8	Проценты к уплате	1 380	1 980	2 697	36,2
9	Доходы от участия в других организациях	1	1	0	-100,0
10	Прочие доходы	3 330	2 461	2 459	-0,1
11	Прочие расходы	3 082	1 683	5 592	232,2
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 312	4 466	-1 594	-135,7
13	Налог на прибыль и иные платежи	1 413	1 655	318	-80,8
14	Чистая прибыль (убыток)	1 899	2 811	-1 912	-168,0
15	ЕВИТДА*	14 321	17 426	12 280	-29,5

*Показатель ЕВИТДА должен быть рассчитан следующим образом:

Прибыль до налогообложения – Проценты к уплате + Амортизация = стр. 2300 ф. 2 – стр. 2330 ф. 2 + стр. 6514 ф. 2.1+ стр. 6554 ф. 2.1 + стр. 6564 ф. 2.1.

Таблица 17. Сравнение фактической выручки от услуг по передаче электроэнергии, значений в Бизнес-плане и значений в тарифно-балансовом решении (ТБР) (г. Москва)

№ п/п	Показатель	2016		
		Бизнес-план	Тарифно-балансовое решение	Факт
1	Выручка без учета нагрузочных потерь, млн руб.	62 538	–	65 032
2	Выручка с учетом нагрузочных потерь, млн руб.	64 165	70 155	66 268
3	Стоимость нагрузочных потерь, млн руб.	1 626	–	1 237
4	Полезный отпуск «котловой», млн кВт·ч	33 200	36 024	34 480
5	Средний тариф, коп./кВт·ч без НДС	193,3	194,7	192,2

Таблица 18. Сравнение фактической выручки от услуг по передаче электроэнергии, значений в Бизнес-плане и значений в тарифно-балансовом решении (ТБР) (Московская область)

№ п/п	Показатель	2016		
		Бизнес-план	Тарифно-балансовое решение	Факт
1	Выручка без учета нагрузочных потерь, млн руб.	63 091	–	63 611
2	Выручка с учетом нагрузочных потерь, млн руб.	64 873	65 093	64 957
3	Стоимость нагрузочных потерь, млн руб.	1 782	–	1 346
4	Полезный отпуск «котловой», млн кВт·ч	38 115	37 770	38 557
5	Средний тариф, коп./кВт·ч без НДС	170,2	172,3	168,5

Таблица 19. Структура себестоимости, управленческих и коммерческих расходов по статьям затрат (г. Москва)

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016	2016/2015, %
1	Себестоимость, управленческие и коммерческие расходы, млн руб.	52 574	55 761	60 859	9,1
	в том числе:				
1.1	Условно неподконтрольные расходы	36 681	38 680	44 124	14,1
1.1.1	Покупная э/э на компенсацию потерь	5 891	6 756	7 169	6,1
1.1.2	Услуги «ФСК ЕЭС»	5 070	5 341	5 921	10,9
1.1.3	Услуги распределительных сетевых компаний	13 647	13 758	17 906	30,2
1.1.4	Амортизация	12 073	12 826	13 128	2,4
1.2	Подконтрольные расходы	15 894	17 080	16 735	-2,0
1.2.1	Затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы, НПФ)	8 239	9 050	8 891	-1,8
1.2.2	Сырье и материалы	695	685	756	10,4

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016	2016/2015, %
1.2.3	Услуги производственного характера	1 633	1 731	1 576	-8,9
1.2.4	Налоги и сборы	1 089	1 433	1 741	21,5
1.2.5	Прочие расходы	4 237	4 182	3 771	-9,8

Таблица 20. Структура себестоимости, управленческих и коммерческих расходов по статьям затрат (Московская область)

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016	2016/2015, %
1	Себестоимость, управленческие и коммерческие расходы, млн руб. в том числе:	56 137	57 887	63 555	9,8
1.1	Условно неподконтрольные расходы	42 174	43 215	48 834	13,0
1.1.1	Покупная э/э на компенсацию потерь	5 685	6 415	8 132	26,8
1.1.2	Услуги «ФСК ЕЭС»	9 541	9 493	10 524	10,9
1.1.3	Услуги распределительных сетевых компаний	17 319	16 327	19 001	16,4
1.1.4	Амортизация	9 629	10 980	11 177	1,8
1.2	Подконтрольные расходы	13 962	14 672	14 721	0,3
1.2.1	Затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы, НПФ)	7 138	7 745	7 812	0,9
1.2.2	Сырье и материалы	828	906	1 172	29,4
1.2.3	Услуги производственного характера	2 307	2 129	2 047	-3,8
1.2.4	Налоги и сборы	502	623	686	10,1
1.2.5	Прочие расходы	3 188	3 269	3 003	-8,1

Для раздела 2.6. Инвестиционная деятельность
Таблица 21. Основные параметры инвестиционной программы в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование категории	Ед. изм.	г. Москва			Московская область		
			2014	2015	2016	2014	2015	2016
1	Капитальные вложения (освоение)	млн руб. без НДС	23 761	20 519	20 519	21 733	16 196	11 768
2	Ввод основных фондов	млн руб. без НДС	25 100	19 865	19 167	20 352	14 593	10 588
3	Финансирование	млн руб. с НДС	25 231	19 680	22 533	22 564	16 616	14 191
4	Объем незавершенного строительства	млн руб. без НДС	18 380	18 148	21 134	8 749	10 132	11 298
5.1	Ввод линий / мощности	МВА	1 804	897	922	1 636	695	360
5.2		км	1 840	1 825	1 528	6 774	4 381	3 300

Таблица 22. Параметры долгосрочной инвестиционной деятельности в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование категории	Ед. изм.	г. Москва				Московская область			
			2017	2018	2019	Итого 2017–2019	2017	2018	2019	Итого 2017–2019
1	Капитальные вложения	млн руб. без НДС	23 652	22 903	21 561	68 116	15 217	17 848	18 540	51 605
2	Ввод основных фондов	млн руб. без НДС	25 042	24 676	26 770	76 488	15 999	18 374	20 004	54 377
3	Финансирование	млн руб. с НДС	26 744	26 505	25 165	78 415	17 166	20 975	22 931	61 072
4	Объем незавершенного строительства	млн руб. без НДС	12 947	11 531	5 946	–	7 273	6 747	5 278	–
5	Ввод мощности	МВА	1 647	1 904	1 951	5 502	1 462	1 196	578	3 236
		км	1 231	1 151	1 182	3 564	1 221	1 812	2 601	5 634

Таблица 23. Структура финансирования долгосрочной инвестиционной программы (г. Москва), млн руб.

Наименование	2017	2018	2019	Всего 2017–2019
--------------	------	------	------	-----------------

Наименование	2017	2018	2019	Всего 2017–2019
Итого	26 744	26 505	25 165	78 415
Программы	13 797	14 130	12 363	34 411
ТПиР	7 857	8 825	9 288	20 091
Новое строительство	5 940	5 305	3 075	14 320
Технологическое присоединение (далее – ТП) в том числе:	6 791	6 842	6 776	20 408
Объекты ТП мощностью свыше 750 кВт (ВН,СН1)	638	39	0	677
Объекты ТП мощностью от 100 до 750 кВт (СН2)	6 123	6 777	6 768	19 669
Объекты ТП мощностью от 15 до 100 кВт	11	1	0	12
Объекты ТП мощностью до 15 кВт	18	24	7	50
Генерация	0	0	0	–
Распределительные сети	4 094	3 659	4 173	11 927
ТПиР	4 003	3 651	4 173	11 827
Новое строительство	91	8	0	–
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	270	8	0	278
Средства учета, контроля э/э	197	176	134	507
Программы по обеспечению безопасности	0	0	0	0
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и прочих объектов	0	0	0	–
Прочие программы и мероприятия	344	529	721	1 593
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	1 252	1 160	998	3 409

Таблица 24. Структура финансирования долгосрочной инвестиционной программы (Московская область), млн руб.

Наименование	2017	2018	2019	Всего 2017–2019
Итого	17 166	20 975	22 931	61 073
Программы	9 551	12 115	11 755	33 423
ТПиР	7 584	10 053	10 798	28 436
Новое строительство	1 967	2 062	957	4 987
Технологическое присоединение (далее – ТП) в том числе:	3 765	3 845	3 653	11 263
Объекты ТП мощностью свыше 750 кВт (ВН, СН1)	805	0	0	805
Объекты ТП мощностью от 100 до 750 кВт (СН2)	2 691	3 669	3 635	9 995
Объекты ТП мощностью от 15 до 100 кВт	238	112	11	361
Объекты ТП мощностью до 15 кВт	31	65	7	103
Генерация	–	–	–	–
Распределительные сети	1 669	2 570	5 266	9 505
ТПиР	1 583	2 570	5 266	9 418
Новое строительство	86	0	0	86
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	876	643	619	2 138
Средства учета, контроля э/э	–	–	–	0
Программы по обеспечению безопасности	61	176	200	437
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и прочих объектов	–	–	–	–
Прочие программы и мероприятия	268	354	305	926
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	763	773	858	2 394

Таблица 25. Структура источников финансирования (г. Москва)

№ п/п	Наименование категории (примерные)	Ед. изм.	2017	2017–2019
1	Финансирование (100%)	млн руб. с НДС	26 744	78 414
1.1	Амортизация	%	55,6%	60,6%
1.2	Возврат НДС	%	14,5%	14,6%
1.3	Плата за технологическое присоединение	%	21,3%	21,9%
1.4	Привлеченные средства	%	–	–

1.5	Прочие собственные средства	%	0,1%	0,0%
1.6	Прибыль, направляемая на инвестиции	%	8,4%	2,9%

Таблица 26. Структура источников финансирования (Московская область)

№ п/п	Наименование категории (примерные)	Ед. изм.	2017	2017-2021
1	Финансирование (100%)	млн руб. с НДС	17 166	61 073
1.1	Амортизация	%	66,8%	61,4%
1.2	Возврат НДС	%	14,6%	14,7%
1.3	Плата за технологическое присоединение	%	18,6%	15,6%
1.4	Привлеченные средства	%	–	8,3%
1.5	Прочие собственные средства	%	–	–
1.6	Прибыль, направляемая на инвестиции	%	–	–

Для раздела 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность
Таблица 27. Производственный травматизм в разбивке по регионам

№ п/п	Наименование категории	г. Москва				Московская область			
		2014	2015	2016	2016/ 2015, %	2014	2015	2016	2016/ 2015, %
1	Несчастных случаев, шт. (всего)	2	6	3	–50%	1	0	2	200%
	в том числе по причинам:								
1.1	По видам происшествий								
1.1.1	Дорожно-транспортное происшествие	1	1	0	–100%			1	100%
1.1.2	Электротравма	0	1	1	0%				
1.1.3	Воздействие среды с высокой температурой		0	1	100%				
1.1.4	Падение с высоты, в том числе на поверхности	0	2	1	–50%				
1.1.5	Падение предметов					1			
1.1.6	Прочие	1	2	0	–200%			1	100%
1.2	По степени тяжести								
1.2.1	Смертельный исход								
1.2.2	Тяжелый и легкий исход	2	6	3	–50%	1		2	200%

Для раздела 3.5.1. Кадровая политика
Таблица 28. Динамика среднесписочной численности персонала в разбивке по регионам деятельности

№ п/п	Наименование категории	г. Москва				Московская область			
		2014	2015	2016	2016/ 2015, %	2014	2015	2016	2016/ 2015, %
1	Среднесписочная численность персонала, чел. (всего)	8 059	8 168	8 020	–1,85%	7 045	6 890	6 803	–1,26%
	в том числе:								
1.1	Исполнительный аппарат	1 044	1 066	1 132	6,19%				
1.2	Филиалы (всего)	7 015	7 102	6 888	–3,12%	7 045	6 890	6 803	–1,26%
	в том числе:								
1.2.1	Южные электрические сети					1 568	1 527	1 533	0,39%
1.2.2	Восточные электрические сети					1 779	1 742	1 712	–1,72%
1.2.3	Западные электрические сети					1 860	1 798	1 751	–2,61%
1.2.4	Северные электрические сети					1 838	1 823	1 807	–0,88%
1.2.5	Центральные электрические сети	1 219	1 209						

1.2.6	Высоковольтные кабельные сети	519	523			
1.2.7	Московские высоковольтные сети			1 595	-11,95%	
1.2.8	Московские кабельные сети	4 200	4 186	4 128	-1,39%	
1.2.9	Энергоучет	813	796	768	-3,52%	
1.2.10	Новая Москва	264	388	397	2,32%	

6.4. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЧЛЕНАХ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Сведения о членах Совета директоров

1. Бударгин Олег Михайлович (Председатель)

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «ФСК «ЕЭС»	Председатель Правления
2010	2011	ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО «МРСК Сибири»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АО «Всероссийский банк развития регионов»	Член Наблюдательного совета
2011	2015	ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Ассоциация предприятий солнечной энергетики»	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Северо-Кавказский федеральный университет»	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета, член Ученого Совета
2012	настоящее время	Межрегиональная Общественная Организация «Ассоциация Полярников»	Член Совета, Вице-президент по направлению «Экология»
2012	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО «Россети»	Председатель Правления
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2013	настоящее время	Мировой Энергетический Совет (МИРЭС)	Вице-председатель, Старший советник, отвечающий за региональное развитие
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры « Государственный академический Мариинский театр»	Член Попечительского совета
2014	2016	Краевое государственное автономное учреждение культуры «Приморский театр оперы и балета» (с 1 января 2016 года – Мариинский театр. Приморская сцена)	Член Попечительского совета
2014	2016	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)			Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года			Лицом указанные сделки не совершались

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете	Лицом дано подобное согласие
Статус	Зависимый директор, неисполнительный директор

2. Гавриленко Анатолий Анатольевич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

с	по	Период	Наименование организации	Должность
2008	2011		ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	2011		ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2008	2011		ОАО «СИБУР Холдинг»	Член Совета директоров
2008	2013		ОАО «Газпромнефтехим Салават»	Член Совета директоров
2008	2013		ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2011	2013		ОАО «ТГК № 1»	Член Совета директоров
2012	2014		Общество с ограниченной ответственностью «Истра Менеджмент»	Член Совета директоров
2004	настоящее время		ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Генеральный директор, член Совета директоров
2005	настоящее время		ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2005	2015		Общество с ограниченной ответственностью «Сочи-Бриз»	Член Совета директоров
2007	настоящее время		Открытое акционерное общество «Главная дорога»	Член Совета директоров
2008	настоящее время		«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Член Совета директоров
2008	настоящее время		Открытое акционерное общество «ГАЗКОН»	Член Совета директоров
2008	настоящее время		Открытое акционерное общество «ГАЗсервис»	Член Совета директоров
2011	настоящее время		Открытое акционерное общество «ГАЗ-Тек»	Член Совета директоров
2011	2015		Публичное акционерное общество «Мосэнергогосбыт»	Член Совета директоров
2013	настоящее время		ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2012	настоящее время		Открытое акционерное общество РАКЕТНО-КОСМИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ «ЭНЕРГИЯ» им. С.П. Королева	Член Совета директоров
2015	настоящее время		Публичное акционерное общество «Интер ПАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2016	настоящее время		АО «НПФ ГАЗФОНД пенсионные накопления»	Член Совета директоров
Иная информация				
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет	
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет	
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет	
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось	
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)			Лицо указанных должностей не занимало	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года			Лицом указанные сделки не совершались	
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете			Лицом дано подобное согласие	
Статус			Зависимый директор, неисполнительный директор	

3. Грищенко Сергей Валентинович

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2011	ОАО «ОМЗ»	Член Совета директоров
2006	настоящее время	«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Заместитель Начальника Департамента прямых инвестиций
2007	2010	ЗАО МК «УРАЛМАШ»	Член Совета директоров
2007	2011	ОАО «СИБУР Холдинг»	Член Совета директоров
2007	2011	ООО «Статус»	Член Совета директоров
2008	2011	ЗАО «Группа Химмаш»	Член Совета директоров
2008	2011	Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2009	2010	ООО «Уралмаш-Инжиниринг»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Уральский завод тяжелого машиностроения»	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО «Форпост-Менеджмент»	Член Совета директоров
2012	2014	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО «ГПБ-Энергоэффект»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО «Центр речевых технологий»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ООО «Магистраль северной столицы»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Бионет»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	New Tech Services Holding Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО «Инвестгеосервис»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций		Лицо указанных долей не имеет	
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества		Лицо указанных долей не имеет	
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества		Указанных родственных связей у лица нет	
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти		Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось	
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)		Лицо указанных должностей не занимало	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года		Лицом указанные сделки не совершались	
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете		Лицом дано подобное согласие	
Статус		Зависимый директор, неисполнительный директор	

4. Демин Андрей Александрович

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Правления
2010	2012	ООО «Межрегионсбыт»	Советник Генерального директора
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Советник Председателя Правления
2013	2015	ПАО «Россети»	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Правления
2013	2014	ОАО «ТРК»	Председатель Совета директоров
2013	2015	ОАО «Тюменьэнерго»	Председатель Совета директоров
2013	2015	ОАО «ДВЭУК»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет.
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)			Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года			Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете			Лицом дано подобное согласие
Статус			Зависимый директор, неисполнительный директор

5. Кокин Андрей Анатольевич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Заместитель Генерального директора по развитию (основное место работы)
2009	2010	ООО «Строй Капитал»	Генеральный директор (совместительство)
2010	2014	ООО «Строй Капитал»	Генеральный директор (основное место работы)
2014	2016	НПФ «ГАЗФОНД пенсионные накопления»	Генеральный директор (основное место работы)
2014	2016	ООО «Строй Капитал»	Генеральный директор (совместительство)
2014	2016	НПФ «ГАЗФОНД»	Вице-президент – финансовый директор (совместительство)
2014	2016	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с	по	
Иная информация		
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций		Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества		Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества		Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти		Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)		Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года		Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете		Лицом дано подобное согласие
Статус		Зависимый директор, неисполнительный директор

6. Кравченко Вячеслав Михайлович

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность	
с	по		
2008	2011	ООО «РН – Энерго»	Генеральный директор
2008	2011	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томскэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанские электрические сети»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томская распределительная компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томские магистральные сети»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Генеральный директор
2011	2012	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Алтайэнерго»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	НП «Совет рынка»	Представитель государства в Наблюдательном совете
2012	2013	НП «Совет рынка»	Председатель Правления
2012	2013	ОАО «АТС»	Председатель Правления
2012	2014	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2008	2015	ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2015	ОАО «Россети»	Член Совета директоров
2012	2016	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ФСК ЕЭС»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров

Иная информация

Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций Лицо указанных долей не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Указанных родственных связей у лица нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года Лицом указанные сделки не совершались

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете Лицом дано подобное согласие

Статус Зависимый директор, неисполнительный директор

7. Лебедев Сергей Юрьевич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель начальника Департамента экономического планирования и бюджетирования, Руководитель Дирекции управления инвестированным капиталом, Начальник Департамента тарифообразования, Директор по экономическому прогнозированию – начальник Департамента экономического прогнозирования
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор Департамента стратегического развития
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров

Иная информация

Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций Лицо указанных долей не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав Указанных родственных связей у

органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества	лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года	Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете	Лицом дано подобное согласие
Статус	Зависимый директор, неисполнительный директор

8. Ливинский Павел Анатольевич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по работе с клиентами и технологическим присоединениям
2009	2010	ОАО «Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции»	Генеральный директор
2011	2013	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	Коммерческий директор – первый заместитель генерального директора, генеральный директор
2013	2013	ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Мосгаз»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	Руководитель Департамента
2013	2015	ОАО «Мосгорсвет»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «БЭСК»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «Мосгаз»	Председатель Совета директоров
2015	2016	АО «Мосгорсвет»	Председатель Совета директоров
Иная информация			
		Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций	Лицо указанных долей не имеет
		Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества	Лицо указанных долей не имеет
		Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества	Указанных родственных связей у лица нет
		Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
		Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных	Лицо указанных должностей не занимало

законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)		
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года		Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете		Лицом дано подобное согласие
Статус		Зависимый директор, неисполнительный директор

9. Мангаров Юрий Николаевич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита
2009	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Директор контрольно-ревизионной деятельности
2010	2011	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления – директор по контрольно-ревизионной деятельности
2011	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата
2012	2013	ОАО «Россети»	Заместитель исполнительного директора, руководитель Аппарата
2013	2013	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора-руководитель Аппарата
2014	настоящее время	АО «Янтарьэнерго»	Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Советник, Главный советник
2014	настоящее время	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	АО «Тываэнерго»	Член Совета директоров
2015	2016	АО «Калмэнерго»	Член Совета директоров
2015	2016	АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	Член Совета директоров
2015	2016	ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2015	2016	АО «Кабалкэнерго»	Член Совета директоров
2015	2016	АО «Севкавказэнерго»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	Член комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
(наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)			Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года			Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете			Лицом дано подобное согласие
Статус			Зависимый директор, неисполнительный директор

10. Никитин Сергей Александрович

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	Открытое внешнеэкономическое акционерное общество «Техснабэкспорт»	Заместитель генерального директора
2011	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Советник Генерального директора, Заместитель генерального директора – Начальник Управления методологии, организации и контроля проектной деятельности, Заместитель генерального директора – Начальник управления корпоративного контроля
2012	2015	ОАО «Специализированный депозитарий «Инфинитум»	Член Совета директоров
2012	2015	ОАО «Главная дорога»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Алор Банк»	Член Совета директоров
2013	2015	ООО «Алор +»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО «ИНВЕСТ-СТОЛИЦА»	Член Совета директоров
2013	2016	ОАО «ГАЗКОН»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Столичный тракт»	Член Совета директоров
2014	2014	ООО «Центральный депозитарий фондов»	Член Совета директоров
2014	2015	ООО «Истра Менеджмент»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «РКК Энергия»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО «Новое качество дорог»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «Новая концессионная компания»	Член Совета директоров
2014	2016	ЗАО «Управление отходами»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО «Управление отходами-НН»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «Северо-восточная магистраль»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «Юго-восточная магистраль»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «Концессии водоснабжения»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью «Транспортная концессионная компания»	Член Совета директоров
Иная информация			

Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций	Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества	Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества	Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года	Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете	Лицом дано подобное согласие
Статус	Независимый директор, неисполнительный директор

11. Нуждов Алексей Викторович

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	НПФ «ГАЗФОНД»	Начальник управления корпоративной защиты
2009	2015	ООО «Мосэнергосбыт-Егорьевск»	Член Совета директоров
2009	2015	ПАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Петропорт-концессии»	Член Совета директоров
2010	2015	ООО «Мосэнергосбыт-Раменское»	Член Совета директоров
2011	2015	ООО «Мосэнергосбыт-Солнечногорск»	Член Совета директоров
2011	2015	ОАО «Главная дорога»	Член Совета директоров
2013	2015	ООО «Мосэнергосбыт-Коломна»	Член Совета директоров
2013	2015	ООО «Истра Менеджмент»	Член Совета директоров
2013	2015	ООО «Сочи-Бриз»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Заместитель генерального директора по безопасности, Заместитель генерального директора по инвестициям и взаимодействию с государственными органами
2010	2016	ООО «Мосэнергосбыт-Подольск»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ГАЗКОН»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ГАЗ-сервис»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ГАЗ-Тек»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «РКК Энергия»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «НПФ ГАЗФОНД пенсионные накопления»	Член Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет

Период	Наименование организации	Должность
с	по	
	Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества	Лицо указанных долей не имеет
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества	Указанных родственных связей у лица нет
	Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
	Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Лицо указанных должностей не занимало
	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года	Лицом указанные сделки не совершались
	Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете	Лицом дано подобное согласие
	Статус	Зависимый директор, неисполнительный директор

12. Синютин Петр Алексеевич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность	
с	по		
2008	2010	ОАО «Мосэнергосбыт»	Генеральный директор
2010	2012	ОАО «Мосэнергосбыт»	Управляющий директор – первый заместитель генерального директора
2012	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	И.о. генерального директора, Председатель Правления
2013	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров

Иная информация

	Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций	Лицо указанных долей не имеет
	Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества	Лицо указанных долей не имеет
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества	Указанных родственных связей у лица нет
	Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
	Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Лицо указанных должностей не занимало
	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года	Лицом указанные сделки не совершались
	Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете	Лицом дано подобное согласие
	Статус	Зависимый директор, исполнительный директор

13. Малков Денис Александрович

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2013	ОАО «МРСК Урала»	Начальник Департамента технического развития
2013	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник Департамента подстанций
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор департамента балансов и учета электроэнергии
2013	2014	ОАО «Калмэнергосбыт»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Энергосервисная компания»	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО «МРСК Волги»	Член Совета директоров
2014	2016	ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров
2015	2016	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)			Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года			Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете			Лицом дано подобное согласие
Статус			Зависимый директор, неисполнительный директор

14. Раков Алексей Викторович

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ЗАО «Комплексные энергетические системы»	Главный специалист
2011	2013	ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Заместитель начальника Департамента транспорта электроэнергии
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии
2013	настоящее время	ПАО «Каббалкэнерго»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «МРСК Юга»	Член Комитета Совета директоров по стратегии, развитию,

2014	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	инвестициям и реформированию Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров, член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)			ОАО «Ингушэнерго», 2014 г., дело № А18 232/2014 (процедура наблюдения отменена)
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года			Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете			Лицом дано подобное согласие
Статус			Зависимый директор, неисполнительный директор

15. Логовинский Евгений Ильич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	ОАО «СОГАЗ»	Заместитель Председателя Правления
2007	2012	ООО «СОГАЗ-Агро» (2007 и 2008 гг. ООО «СК «Нефтеполис»)	Член Совета директоров
2007	2012	ЗАО «Лидер»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «СК «СОГАЗ-Мед»	Член совета директоров
2010	2012	ООО «СК «СОГАЗ – Шексна»	Член Совета директоров
2010	2014	ОАО «Собинбанк»	Председатель Совета директоров
2011	2014	ЗАО «ГК «Видео Интернешнл»	Председатель Совета директоров
2011	2012	SOGAZ JSIC Novi Sad (SOGAZ ADO Novi Sad)	Член Совета директоров
2012	2016	ОАО «АБ «РОССИЯ»	Член Совета директоров
2012	2015	ОАО «АБ «РОССИЯ»	Председатель Правления
2015	2015	ЗАО «АБР Менеджмент»	Заместитель генерального директора
2015	2016	ОАО «АБ «РОССИЯ»	Советник Председателя Совета директоров (по совм.)
2016	2016	ЗАО «Лидер»	Первый заместитель генерального директора
2016	настоящее время	ПАО «БАНК СГБ»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	НПФ «ГАЗФОНД»	Член Совета Фонда,

	время		Вице-президент – финансовый директор
2016	настоящее время	ООО «УК «Северянка»	Советник директора (по совм.)
2016	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2016	2016	ОАО «ОСПОС»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «НПФ ГАЗФОНД пенсионные накопления»	Член Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)			Лицо указанных должностей не занимало
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года			Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете			Лицом дано подобное согласие
Статус			Независимый директор, неисполнительный директор

16. Исаев Олег Юрьевич

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	Московская торгово-промышленная палата	Член Правления
2012	2013	ОАО «МРСК Центра»	Исполняющий обязанности генерального директора
2012	настоящее время	ПАО «МРСК Центра»	Председатель Правления
2013	настоящее время	ПАО «МРСК Центра»	Генеральный директор
2013	настоящее время	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Московская торгово-промышленная палата	Член Совета
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
Иная информация			
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций			Лицо указанных долей не имеет
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества			Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества			Указанных родственных связей у лица нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти			Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось
Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о			Лицо указанных должностей не занимало

Период	Наименование организации	Должность
с	по	
банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)		
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года		Лицом указанные сделки не совершались
Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете		Лицом дано подобное согласие
Статус		Зависимый директор, неисполнительный директор

Сведения о членах Комитетов при Совете директоров

Персональный состав Комитетов при Совете директоров – сведения о членах Комитетов при Совете директоров, действовавших в течение отчетного 2016 г. В данном разделе приводятся сведения о лицах, не являющихся членами Совета директоров и Правления Общества (информация о членах Совета директоров и Правления приведена в соответствующих разделах).

1. Комитет по надежности.

1.1. ФИО: **Гвоздев Дмитрий Борисович (председатель).**

Год рождения: **1974.**

Образование: **высшее. Кузбасский государственный технический университет, специальность «Электроснабжение», кандидат технических наук, доцент.**

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период	Наименование организации	Должность	
с	по		
2009	2011	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления, Заместитель Председателя Правления – главный инженер, главный инженер
2011	2012	ООО «Инвест-Холдинг»	Советник Генерального директора
2012	2013	ФГБУ НИУ МЭИ	Заместитель директора ИЭЭ
2013	2013	ЗАО «Российская корпорация средств защиты»	Заместитель генерального директора
2013	2016	ПАО «Российские сети»	Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
2016	настоящее время	ПАО «Российские сети»	Главный инженер

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
АО «Тюменьэнерго»	Член Совета Директоров
АО «Роскартография»	Член Совета Директоров
ПАО «МРСК Юга»	Член Совета Директоров
ПАО «Ленэнерго»	Член Совета Директоров, Член Комитета по аудиту
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член комитета по надежности
ПАО «МРСК Сибири»	Председатель Комитета по надежности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

1.2. ФИО: **Семенов Роман Алексеевич.**

Год рождения: **1982.**

Образование: **высшее. Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина, «Электроснабжение», инженер-энергетик.**

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Начальник управления анализа аварийности и методологии АВР Ситуационно-аналитического центра ОАО «Россети».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник отдела, Начальник службы, Заместитель руководителя Центра
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника управления, Начальник управления анализа аварийности и методологии АВР Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ПАО «МРСК Центра»	Председатель комитета по надежности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

1.3. ФИО: **Никитин Вячеслав Борисович.**

Год рождения: **1969.**

Образование: **высшее. Московский энергетический институт. Инженер-электрик.**

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Заместитель Главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному правлению – Директор департамента ОТ и СУ ПАО «МОЭСК».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Западные электрические сети – филиал ОАО «МОЭСК»	Заместитель главного инженера по оперативной работе
2013	2015	ПАО «МОЭСК»	Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению
2015	настоящее время	Западные электрические сети – филиал ПАО «МОЭСК»	Начальник оперативно-технологического и ситуационного управления

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

1.4. ФИО: **Ардеев Андрей Владимирович.**

Год рождения: **1979.**

Образование: **высшее. Российский университет дружбы народов. Магистр экономики.**

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Начальник отдела корпоративного управления ЗАО «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда).**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Начальник отдела корпоративного управления

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ООО «Мосэнергосбыт – Жуковский»	Член Совета директоров
ООО «Мосэнергосбыт – Чехов»	Член Совета директоров
ООО «Мосэнергосбыт – Шатура»	Член Совета директоров
ООО «ЭСКМО»	Член Совета директоров
ООО «ЭСКМО»	Член Совета директоров
ОАО «РКК «ЭНЕРГИЯ»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

1.5. ФИО: **Сучков Владимир Петрович.**

Год рождения: **1955.**

Образование: **высшее. Харьковское высшее военное командно-инженерное училище им. Маршала Советского Союза Н.И. Крылова. Электроснабжение военных объектов**

Военная академия им. Ф.Э. Дзержинского 1989 г. Специальность инженерная, оперативно-тактическая.

Кандидат технических наук.

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Начальник Отдела энергетического надзора и энергоэффективности филиала ПАО «Россети» – Центр технического надзора.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	Военная академия РВСН им. Петра Великого	Профессор кафедры (совместительство)
2011	2014	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Начальник отдела по надзору за электрическими сетями Управления государственного энергетического надзора
2014	настоящее время	Филиал ПАО «Россети» – Центр технического надзора	Начальник отдела технического надзора

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

1.6. ФИО: Балабанов Михаил Иванович.

 Год рождения: **1960.**

 Образование: **высшее. Волгоградский политехнический институт.**

 Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

 Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

 Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

 Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**
1.7. ФИО: Неганов Леонид Валерьевич.

 Год рождения: **1972.**

 Образование: **высшее. Московский Государственный инженерно-физический институт. Инженер-физик.**
ГУ «Высшая школа экономики». Магистр экономики.

 Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Министр энергетики Московской области.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2013	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора департамента развития электроэнергетики
2013	настоящее время	Министерство энергетики Московской области	Министр Энергетики Московской области

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

 Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

 Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

 Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**
1.8. ФИО: Михеев Дмитрий Дмитриевич.

 Год рождения: **1983.**

 Образование: **высшее. Технический университет им. И.И. Ползунова (АлтГТУ), специальность «Электроснабжение промышленных предприятий».**

Алтайская Академия Экономики и Права (ААЭП), магистр менеджмента по направлению менеджмент.

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Заместитель директора Департамента-начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «Холдинг МРСК»	Главный эксперт, Начальник отдела, Заместитель начальника Департамента
2012	настоящее время	Минэнерго России	Заместитель Директора департамента, Начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
АО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
ПАО «МРСК Юга»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «Ленэнерго»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, Член Комитета по надежности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

2. Комитет по стратегии и развитию.

2.1. ФИО: Ардеев Андрей Владимирович.

Год рождения: **1979.**

Образование: **высшее. Российский университет дружбы народов. Магистр экономики.**

Должность на момент избрания в Комитет по стратегии и развитию: **Начальник отдела корпоративного управления ЗАО «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда).**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Начальник отдела корпоративного управления

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ООО «Мосэнергосбыт – Жуковский»	Член Совета директоров
ООО «Мосэнергосбыт – Чехов»	Член Совета директоров
ООО «Мосэнергосбыт – Шатура»	Член Совета директоров
ООО «ЭСКМО»	Член Совета директоров
ООО «ЭСКМО»	Член Совета директоров
ОАО «РКК «ЭНЕРГИЯ»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

2.2. ФИО: Балаева Светлана Александровна.

Год рождения: **1973.**

Образование: **высшее. Государственный Университет Управления. Экономист. Кандидатский минимум.**

Должность на момент избрания в Комитет по стратегии и развитию: **Заместитель генерального директора по инвестициям ПАО «Россети».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2013	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник Департамента инвестиций
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор департамента инвестиционной деятельности. Заместитель Генерального директора по инвестициям.

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
АО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Комитета по инвестициям
ПАО «Ленэнерго»	Член Комитета по стратегии и развитию
ПАО «МРСК Юга»	Председатель Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию
ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Комитета по инвестициям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

2.3. ФИО: Бобров Виталий Павлович.

Год рождения: **1955.**

Образование: **высшее. Московский институт тонкой химической технологии им. М.В. Ломоносова, «Химическая технология редких и рассеянных элементов».**

Должность на момент избрания в Комитет по стратегии и развитию: Заместитель генерального директора по инвестициям: Директор филиала ПАО «Россети».» Центра технического надзора.

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2013	Администрация города Красноярска	Первый заместитель Главы города
2014	настоящее время	Филиал ПАО «Россети» Центр технического надзора	Директор филиала ПАО «Россети» Центра технического надзора

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

2.4. ФИО: Сниккарс Павел Николаевич.

Год рождения: **1978**.

Образование: **высшее. Сибирская академия государственной службы (СибАГС). Государственное и муниципальное управление.**

Сибирский университет потребительской кооперации (СибУПК). Юриспруденция. Кандидат экономических наук.

Должность на момент избрания в Комитет по стратегии и развитию: **Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «ОЭСК»	Заместитель генерального директора по развитию, заместитель генерального директора по работе на рынках
2012	2013	НП «Совет рынка»	Член Правления, Заместитель Председателя Правления
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Директор Департамента развития электроэнергетики

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров, Председатель комитета по стратегии
ПАО «Ленэнерго»	Член Совета директоров
ПАО «ТРК»	Член Совета директоров
ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

2.5. ФИО: Егоров Николай Алексеевич.

Год рождения: **1978**.

Образование: **высшее. Институт криптографии связи и информатики Академии ФСБ России. Инженер-математик.**

Должность на момент избрания в Комитет по стратегии и развитию: **Заместитель Генерального директора по эксплуатации информационных систем АО «Управление ВОЛС-ВЛ».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2014	ОАО «Московский узел связи энергетики»	Член Совета директоров
2011	2014	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник департамента информационной безопасности и специальных проектов
2014	2015	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Заместитель генерального директора по эксплуатации информационных систем

2016	настоящее время	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Заместитель Генерального директора по эксплуатации информационных систем АО «Управление ВОЛС-ВЛ»
------	-----------------	-------------------------	--

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

2.6. ФИО: Неганов Леонид Валерьевич.

Год рождения: **1972.**

Образование: **высшее. Московский Государственный инженерно-физический институт. Инженер-физик.**

ГУ «Высшая школа экономики». Магистр экономики.

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Министр энергетики Московской области.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2013	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора департамента развития электроэнергетики
2013	настоящее время	Министерство энергетики Московской области	Министр энергетики Московской области

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

2.7. ФИО: Макин Роман Владимирович.

Год рождения: **1986.**

Образование: **высшее. ГОУ ВТО «РЭУ имени Г.В. Плеханова».**

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Заместитель начальника управления тарифообразования Департамента тарифной политики ПАО «Россети».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2015	Федеральная служба по тарифам (ФСТ России)	Специалист 1-горазряда, ведущий специалист-эксперт, главный специалист – эксперт, заместитель начальника отдела, начальник отдела регулирования распределительного сетевого комплекса управления регулирования

2015	настоящее время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника управления тарифообразования, по совместительству начальник Управления тарифообразования Департамента тарифной политики ПАО «Россети».
------	-----------------	---------------	---

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

2.8. ФИО: Чевкин Дмитрий Александрович.

Год рождения: **1976**.

Образование: **высшее. Финансовая академия при Правительстве РФ. Экономист**.

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»**.

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

с	период	наименование организации	должность
2011	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник департамента управления персоналом и организационного проектирования
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Директор департамента по управлению персоналом
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор департамента кадровой политики и организационного развития

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Член Совета директоров, Член Комитета по аудиту, Член Комитета по кадрам и вознаграждениям.
АО «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров, Комитетов по аудиту и и по кадрам и вознаграждениям
ПАО «Ленэнерго»	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям
ПАО «МРСК Сибири»	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям
ПАО «Кубаньэнерго»	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям
АО «Тюменьэнерго»	Член Комитета по аудиту
ПАО «МРСК Юга»	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

2.9. ФИО: Ящерицына Юлия Витальевна.

Год рождения: **1978**.

Образование: **высшее. Московский экономико-статистический институт**.

Должность на момент избрания в Комитет по надежности: **Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Ведущий эксперт, заместитель начальника Департамента, начальник Департамента экономического планирования и бюджетирования
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
АО «Севкавказэнерго»	Член Совета директоров
ПАО «Ленэнерго»	Член Комитета по стратегии и развитию
ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров, член Комитета по Кадрам и вознаграждениям и Комитета по аудиту при Совете директоров
ПАО «ТРК»	Член Комитета по стратегии и развитию
АО «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров, Член Комитета по аудиту при Совете директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

3. Комитет по технологическому присоединению.

3.1. ФИО: **Ардеев Андрей Владимирович.**

Год рождения: **1979.**

Образование: **высшее. Российский университет дружбы народов. Магистр экономики.**

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Начальник отдела корпоративного управления ЗАО «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда).**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Начальник отдела корпоративного управления

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ООО «Мосэнергообит – Жуковский»	Член Совета директоров
ООО «Мосэнергообит – Чехов»	Член Совета директоров
ООО «Мосэнергообит – Шатура»	Член Совета директоров
ООО «ЭСКО»	Член Совета директоров
ООО «ЭСКО»	Член Совета директоров
ОАО «РКК «ЭНЕРГИЯ»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

3.2. ФИО: Корнеев Александр Юрьевич.

Год рождения: **1980.**

Образование: **высшее. Московский энергетический институт. Инженер по специальности «внутризаводское электрооборудование».**

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Начальник Управления регламентации ТП Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель начальника Департамента организации технологического присоединения – начальник отдела сопровождения
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель начальника Департамента организации технологического присоединения
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Начальник Управления регламентации ТП

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ПАО «МРСК Центра»	н.д. Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Сибири»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Юга»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Северо-Запада»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «Ленэнерго»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

3.3. ФИО: Масалева Ирина Борисовна.

Год рождения: **1974.**

Образование: **высшее. Московский энергетический институт. «Промышленная электроника, системы автоматизированного проектирования». Инженер электронной техники, кандидат технических наук.**

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник департамента организации технологического присоединения
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор департамента перспективного развития сети и технологического присоединения

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ПАО «МРСК Волги»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

ПАО «МРСК Северо-Запада»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «Ленэнерго»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Юга»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Сибири»	Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «Кубаньэнерго»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
АО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров, Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Центра»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ОАО «МРСК Урала»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «ТРК»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

3.4. ФИО: **Марков Андрей Рудольфович**.

Год рождения: **1974**.

Образование: высшее. **Новосибирский государственный университет. Механико-математический факультет. Прикладная математика и информатика.**

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Ведущий аналитик отдела корпоративного управления ЗАО «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда).**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «Роснано»	Ведущий аналитик венчурных инвестиции
2013	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Ведущий аналитик отдела корпоративного управления

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ОАО «МКЭР»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

3.5. ФИО: **Панин Александр Александрович**.

Год рождения: **1976**.

Образование: высшее. **Волгоградский государственный университет. «Юриспруденция». Юрист.**

Московский университет потребительской кооперации. «Экономика». Экономист. Кандидат экономических наук.

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Заместитель генерального директора по правовым вопросам ПАО «МОЭСК».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Директор по правовому обеспечению – Директор департамента, Заместитель генерального директора по правовым вопросам ПАО «МОЭСК»

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

3.6. ФИО: Королев Юрий Андреевич.

Год рождения: **1987**.

Образование: **высшее. РЭУ им. Г.В. Плеханова, «Экономика»**.

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Старший аналитик Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций Банка ГПБ (АО)**.

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	Банк ГПБ (АО)	Старший аналитик Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций Банка ГПБ (АО)

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
ОАО «Завод РЭТО»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

3.7. ФИО: Плешивцев Всеволод Георгиевич.

Год рождения: **1950**.

Образование: **высшее. Магнитогорский горно-металлургический институт**.

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы**.

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	Правительство г. Москвы	Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

3.8. ФИО: Королев Виталий Геннадьевич.

Год рождения: **1980.**

Образование: **высшее.**

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Заместитель руководителя ФАС России.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2015	ФАС России	Начальник управления контроля электроэнергетики ФАС России
2015	настоящее время	ФАС России	Заместитель руководителя ФАС России

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало.**

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие.**

3.9. ФИО: Михеев Дмитрий Дмитриевич.

Год рождения: **1983.**

Образование: **высшее. Технический университет им. И.И. Ползунова (АлтГТУ), специальность – «Электроснабжение промышленных предприятий».**

Алтайская Академия Экономики и Права (ААЭП), магистр менеджмента по направлению менеджмент.

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Заместитель директора Департамента-начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «Холдинг МРСК»	Главный эксперт, Начальник отдела, Заместитель начальника Департамента
2012	настоящее время	Минэнерго России	Заместитель Директора департамента, Начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
АО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
ПАО «МРСК Юга»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям
ПАО «Ленэнерго»	Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, Член Комитета по надежности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Наличие согласия на раскрытие данной информации в Годовом отчете: **Лицом дано согласие**.

3.10. ФИО: Юшин Леонид Юрьевич.

Год рождения: **1971**.

Образование: **высшее. Санкт-Петербургский университет путей сообщения. Электромеханика. Инженер-электромеханик.**

Санкт-Петербургский университет. Менеджмент. Финансовый менеджер.

Стокгольмская школа экономики EMBA.

Государственный университет «Высшая школа экономики» EMBA.

Должность на момент избрания в Комитет по технологическому присоединению: **Директор по ценовому контролю и инвестициям ПАО «МОЭСК».**

Место работы за последние 5 лет, сведения об основном месте работы, участие в органах управления и контроля других организаций:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ООО «Элерон»	Генеральный директор
2013	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Директор по ценовому контролю и инвестициям, Директор департамента инвестиций

Участие в органах управления и контроля других организаций

Наименование организации	Должность
н.д.	н.д.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций Общества (с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций Общества, являвшихся предметом сделки): **Лицо указанные сделки не совершало**.

Правление
Персональный состав Правления (информация по состоянию на 31.12.2016 г. по всем членам Правления в 2016 г.)

№ п/п	Ф.И.О.	Должность по состоянию на 31.12.2016 г.	Срок полномочий (в соответствии с трудовым договором)
1	Синютин Петр Алексеевич	Генеральный директор	04.02.2019
2	Старостин Алексей Сергеевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности	18.07.2018
3	Будыко Марк Леонидович	Заместитель генерального директора по логистике и МТО	12.08.2018
4	Чегодаев Анатолий Васильевич	Директор филиала Центральные электрические сети	31.12.2018
5	Иноземцев Александр Валерьевич	Первый заместитель генерального директора по финансово-экономической деятельности и корпоративному управлению	22.07.2018
6	Кимерин Владимир Анатольевич	Заместитель генерального директора по транспорту и учету электроэнергии	Уволен 11.05.2016
7	Пятигор Александр Михайлович	Заместитель генерального директора по технологическому присоединению и развитию услуг	13.01.2017
8	Иванов Виктор Иванович	Директор филиала Западные электрические сети	01.07.2018
9	Филин Александр Валентинович	Первый заместитель генерального директора по корпоративной защите и противодействию коррупции	30.04.2017
10	Иванов Всеволод Евгеньевич	Заместитель генерального директора – Главный инженер	06.08.2017
11	Салтыков Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора по транспорту и учету электроэнергии	04.03.2019
12	Войнов Роман Владимирович	Директор филиала Московские кабельные сети	06.08.2017
13	Вологин Андрей Викторович	Директор филиала Восточные электрические сети	28.12.2018

1. ФИО: Синютин Петр Алексеевич (Председатель).

 Год рождения: **1962.**

 Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «Мосэнергосбыт»	Управляющий директор – первый заместитель генерального директора
2012	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	И.о. генерального директора, Председатель Правления
2013	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров

 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

 Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

 Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

 Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства,

предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

2. ФИО: Будыко Марк Леонидович.

Год рождения: **1967.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО «Петрогрупп»	Заместитель генерального директора
2011	2011	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Управляющий директор – первый заместитель генерального директора
2011	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Советник аппарата генерального директора
2012	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по логистике и МТО, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

3. ФИО: Войнов Роман Владимирович.

Год рождения: **1971.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	Филиал ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» Центральные электрические сети	Директор филиала Центральные электрические сети, Москва; Заместитель генерального директора – директор филиала Центральные электрические сети
2013	настоящее время	Филиал ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» Московские кабельные сети	Директор филиала Московские кабельные сети
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

4. ФИО: Вологин Андрей Викторович.

Год рождения: **1968.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель технического директора по управлению техническим состоянием электросетевых активов, заместитель технического директора по организации ремонтной деятельности
2012	2012	филиал ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» Восточные электрические сети	Первый заместитель директора филиала ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – Восточные электрические сети
2012	настоящее время	филиал ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» Восточные электрические сети»	Директор филиала Восточные электрические сети
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000173.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000173.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

5. ФИО: Иванов Всеволод Евгеньевич.

Год рождения: **1976.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель технического директора по оперативно-техническому управлению – начальник центра управления сетями
2013	2015	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – филиал Центральные электрические сети	Директор филиала
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Правления
2015	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Первый заместитель генерального директора – главный инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**.

6. ФИО: Иноземцев Александр Валерьевич.

Год рождения: **1966**.

Образование: **высшее**.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО «УК СГК»	Заместитель генерального директора – финансовый директор
2011	2012	ОАО «Мосэнергосбыт»	Финансовый директор
2012	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления
2013	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Первый заместитель генерального директора, член Правления
2013	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Первый заместитель генерального директора по финансово-экономической деятельности и корпоративному управлению, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**.

7. ФИО: Пятигор Александр Михайлович.

Год рождения: **1980**.

Образование: **высшее**.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник отдела перспективного развития сетей Департамента перспективного развития и технологического присоединения

2011	2012	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник Департамента перспективного развития и технологического присоединения
2012	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Директор по перспективному развитию сети, заместитель генерального директора по технологическому присоединению и развитию услуг
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

8. ФИО: **Салтыков Сергей Владимирович.**

Год рождения: **1974.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Начальник договорного отдела, начальник отдела работы с потребителями по оказанию услуг транспорта электрической энергии, заместитель директора по транспорту электроэнергетики, директор по реализации услуг, директор департамента по транспорту электроэнергетики, Заместитель генерального директора по транспорту и учету электроэнергетики
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров, с указанием названия комитета (комитетов): **Лицо не участвует в работе Комитетов при Совете директоров.**

9. ФИО: **Старостин Алексей Сергеевич.**

Год рождения: **1976.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «Мосэнергосбыт»	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному обеспечению, заместитель управляющего директора по правовым и корпоративному обеспечению
2012	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

10. ФИО: **Филин Александр Валентинович.**

Год рождения: **1967.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Советник
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Первый заместитель генерального директора по корпоративной защите и противодействию коррупции, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

11. ФИО: Иванов Виктор Иванович.

 Год рождения: **1954.**

 Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – филиал «Западные электрические сети»	Главный инженер
2013	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» – филиал Западные электрические сети	Директор филиала
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Правления

 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

 Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

 Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

 Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

 Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**
12. ФИО: Кимерин Владимир Анатольевич.

 Год рождения: **1963.**

 Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	«Новокуйбышевский филиал по реализации приоритетных проектов ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания»	Директор филиала
2012	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Советник
2013	2015	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – филиал Энергоучет	Заместитель генерального директора по транспорту и учету электроэнергии – Директор филиала
2015	2016	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по транспорту и учету электроэнергии
2014	2016	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Правления

 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

 Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

 Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

 Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

13. ФИО: Чегодаев Анатолий Васильевич.

Год рождения: **1954.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «Кубанские магистральные сети»	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора – технический директор, член Правления
2010	2015	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Первый заместитель генерального директора – Технический директор, Первый заместитель генерального директора – Главный инженер, член Правления
2015	2016	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Директор филиала Центральные электрические сети, член Правления
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Директор филиала Московские высоковольтные сети

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

Ревизионная комиссия

ФИО: Ерандина Елена Станиславовна.

Год рождения: **1972.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ЗАО «Ойл Ассетс Менеджмент»	Заместитель начальника отдела проверок финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля
2013	2015	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Главный специалист Службы внутреннего аудита
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Главный эксперт Контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности (на дату выдвижения)
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Кабизьскина Елена Александровна.**

Год рождения: **1964.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник департамента внутреннего контроля и управления рисками. Заместитель начальника департамента контроля и ревизий
2013	2014	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Начальник управления методологического обеспечения департамента внутреннего аудита
2014	настоящее время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности. Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности (на дату выдвижения)
2016	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Ким Светлана Анатольевна.**

Год рождения: **1981.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Руководитель направления контроля инвестиций Департамента контроля и ревизий, главный эксперт Департамента контроля и ревизий, ведущий эксперт Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля. Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности. Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности (на дату выдвижения)
2015	2016	ПАО «МРСК Юга», АО «НИИЦ МРСК, АО «Янтарьэнерго».	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО «Кубаньэнерго», ПАО «МРСК Северного Кавказа», ПАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Урала», ПАО «МРСК Волги», ПАО «МРСК Сибири»	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО «Ленэнерго», АО «НИЦ ЕЭС», АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**.

ФИО: **Кириллов Артем Николаевич**.

Год рождения: **1984**.

Образование: **высшее**.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный специалист Департамента контроля и ревизий. Главный эксперт Департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Начальник отдела инвестиционного аудита. Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности (на дату выдвижения)
2014	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Шмаков Игорь Владимирович.**

Год рождения: **1974.**

Образование: **высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «МРСК Юга»	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Руководитель Дирекции внутреннего аудита
2013	2016	ПАО «Россети»	Начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля; Руководитель дирекции внутреннего аудита (на дату выдвигения)
2016	настоящее время	ПАО «Кубаньэнерго»	Заместитель Генерального директора по контроллингу
2015	2016	ОАО «МРСК Урала»	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ПАО «Кубаньэнерго»	Член Ревизионной комиссии
2015	2015	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров, Председатель комитета по аудиту Совета директоров
2015	2015	ПАО «ТРК»	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало.**

6.5. ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ В ЗАСЕДАНИЯХ

Таблица 1. Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров в отчетном году

№ п/п	Ф.И.О. члена Совета директоров (СД), должность на момент выдвижения	Период созыва СД	Общее количество заседаний СД в отчетном году, шт.	Количество заседаний СД в отчетном году, в которых требовалось участие члена СД, шт.	Количество заседаний СД в отчетном году, в которых член СД принял участие, шт.	Явка, %
1	Бударгин Олег Михайлович, Председатель Правления ОАО «Россети», Генеральный директор ОАО «Россети»	2015–2016 2016–2017	32	32	32	100
2	Гавриленко Анатолий Анатольевич, Генеральный директор Закрытого акционерного общества «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда)	2015–2016 2016–2017	32	32	31	97
3	Грищенко Сергей Валентинович, Заместитель начальника департамента прямых инвестиций Банка ГПБ (АО)	2015–2016 2016–2017	32	32	25	78
4	Демин Андрей Александрович, Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети»	2015–2016 2016–2017	32	32	31	97
5	Кокин Андрей Анатольевич, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Строй Капитал»	2015–2016	32	17	12	71
6	Кравченко Вячеслав Михайлович, Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	2015–2016 2016–2017	32	32	25	78
7	Лебедев Сергей Юрьевич, Директор Департамента стратегических проектов ОАО «Россети»	2015–2016 2016–2017	32	32	32	100
8	Ливинский Павел Анатольевич, Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы	2015–2016 2016–2017	32	32	28	88
9	Малков Денис Александрович, Директор Департамента балансов и учета электроэнергии ОАО «Россети»	2015–2016	32	17	17	100
10	Мангаров Юрий Николаевич, Главный советник ОАО «Россети»	2015–2016	32	17	17	100
11	Никитин Сергей Александрович, Заместитель Генерального директора – Начальник управления корпоративного контроля Закрытого акционерного общества «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда)	2015–2016 2016–2017	32	32	32	100
12	Нуждов Алексей Викторович, Заместитель Генерального директора по инвестициям и взаимодействию с государственными органами Закрытого акционерного общества «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда)	2015–2016 2016–2017	32	32	30	94
13	Синютин Петр Алексеевич, Генеральный директор ОАО «МОЭСК»	2015–2016 2016–2017	32	32	32	100
14	Исаев Олег Юрьевич, Генеральный директор ПАО «МРСК Центра»	2016–2017	32	15	15	100
15	Логвинский Евгений Ильич, Первый заместитель Генерального директора ЗАО «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда)	2016–2017	32	15	15	100
16	Раков Алексей Викторович, Директор Департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»	2016–2017	32	15	15	100

Таблица 2. Информация об участии членов Комитетов при Совете директоров в заседаниях Комитетов

№ п/п	Ф.И.О. члена Комитета при Совете директоров, должность на момент выдвижения	Общее количество заседаний Комитета в отчетном году, в которых требовалось участие члена Комитета, шт.	Количество заседаний Комитета в отчетном году, в которых принял участие член Комитета, шт.	Явка, %
1	Комитет по надежности			
1.1	Гвоздев Дмитрий Борисович (П)	10	10	100
1.2	Семенов Роман Алексеевич	6	6	100
1.3	Сучков Владимир Петрович	10	8	80
1.4	Иванов Всеволод Евгеньевич	10	10	100
1.5	Никитин Вячеслав Борисович	6	6	100
1.6	Ардеев Андрей Владимирович	10	10	100
1.7	Балабанов Михаил Иванович	10	4	40
1.8	Неганов Леонид Валериевич	10	7	70
1.9	Михеев Дмитрий Дмитриевич	10	7	70
1.10	Иноземцев Александр Валерьевич	4	3	75
1.11	Пятигор Александр Михайлович	4	4	100
2	Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям			
2.1	Исаев Олег Юрьевич (П)	6	6	100
2.2	Королев Виталий Геннадьевич	7	0	0
2.3	Пятигор Александр Михайлович	7	6	86
2.4	Юшин Леонид Юрьевич	7	6	86
2.5	Иванов Олег Владимирович	6	6	100
2.6	Марков Андрей Рудольфович	7	7	100
2.7	Ардеев Андрей Владимирович	7	7	100
2.8	Королев Юрий Андреевич	7	1	14
2.9	Плешивцев Всеволод Георгиевич	7	4	57
2.10	Корнеев Александр Юрьевич	6	5	83
2.11	Михеев Дмитрий Дмитриевич	7	5	71
2.12	Масалева Ирина Борисовна	7	7	100
3	Комитет по стратегии и развитию			
3.1	Неганов Леонид Валериевич	15	9	60
3.2	Сниккарс Павел Николаевич	15	5	80
3.3	Демин Андрей Александрович	15	14	93
3.4	Бобров Виталий Павлович	15	12	80
3.5	Балаева Светлана Александровна	15	11	73
3.6	Лебедев Сергей Юрьевич	15	15	100
3.7	Чевкин Дмитрий Александрович	15	3	20
3.8	Ящерицына Юлия Витальевна	8	4	50
3.9	Синютин Петр Алексеевич	15	12	80
3.10	Иноземцев Александр Валерьевич	15	15	100
3.11	Грищенко Сергей Валентинович	15	4	27
3.12	Никитин Сергей Александрович	15	14	93
3.13	Нуждов Алексей Викторович	15	10	67
3.14	Ардеев Андрей Владимирович	15	15	100
3.15	Егоров Николай Алексеевич	13	12	92
3.16	Макин Роман Владимирович	7	7	100
4	Комитет по аудиту			
4.1	Демин Андрей Александрович	15	3	20
4.2	Лебедев Сергей Юрьевич	15	13	87
4.3	Малков Денис Александрович	5	4	80
4.4	Мангаров Юрий Николаевич	5	3	60
4.5	Грищенко Сергей Валентинович	15	4	27
4.6	Никитин Сергей Александрович (П)	15	15	100

№ п/п	Ф.И.О. члена Комитета при Совете директоров, должность на момент выдвижения	Общее количество заседаний Комитета в отчетном году, в которых требовалось участие члена Комитета, шт.	Количество заседаний Комитета в отчетном году, в которых принял участие член Комитета, шт.	Явка, %
4.7	Кокин Андрей Анатольевич	5	2	40
4.8	Нуждов Алексей Викторович	15	15	100
4.9	Логовинский Евгений Ильич	10	10	100
4.10	Раков Алексей Викторович	10	10	100
5	Комитет по кадрам и вознаграждениям			
5.1	Мангаров Юрий Николаевич	5	5	100
5.2	Малков Денис Александрович	5	5	100
5.3	Лебедев Сергей Юрьевич	7	7	100
5.4	Грищенко Сергей Валентинович	7	5	71
5.5	Гавриленко Анатолий Анатольевич	7	3	43
5.6	Демин Андрей Александрович	2	2	100
5.7	Раков Алексей Викторович	2	2	100

Таблица 3. Информация об участии членов Совета директоров в Комитетах при Совете директоров

№ п/п	ФИО члена Совета директоров (СД)	Общее количество заседаний Комитета в отчетном году, в которых требовалось участие члена СД, одновременно являющегося членом Комитета, шт./количество заседаний Комитета в отчетном году, в которых принял участие член СД, одновременно являющийся членом Комитета, шт.				
		Комитет по надежности	Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям	Комитет по стратегии и развитию	Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям
1	Демин Андрей Александрович	0/0	0/0	15/14	15/3	2/2
2	Гавриленко Анатолий Анатольевич	0/0	0/0	0/0	0/0	7/3
3	Грищенко Сергей Валентинович	0/0	0/0	15/4	15/4	7/5
4	Исаев Олег Юрьевич	0/0	6/6	0/0	0/0	0/0
5	Кокин Андрей Анатольевич	0/0	0/0	0/0	5/2	0/0
6	Лебедев Сергей Юрьевич	0/0	0/0	15/15	15/13	7/7
7	Логовинский Евгений Ильич	0/0	0/0	0/0	10/10	0/0
8	Мангаров Юрий Николаевич	0/0	0/0	0/0	5/3	5/5
9	Малков Денис Александрович	0/0	0/0	0/0	5/4	5/5
10	Никитин Сергей Александрович	0/0	0/0	15/14	15/15	0/0
11	Нуждов Алексей Викторович	0/0	0/0	15/10	15/15	0/0
12	Раков Алексей Викторович	0/0	0/0	0/0	10/10	2/2
13	Синютин Петр Алексеевич	0/0	0/0	15/12	0/0	0/0

Таблица 4. Информация об участии членов Правления в заседаниях Правления

№ п/п	Ф.И.О. члена Правления	Дата избрания	Общее количество заседаний Правления в отчетном году, шт.	Количество заседаний Правления, в которых требовалось участие члена Правления, шт.	Количество заседаний Правления в отчетном году, в которых член Правления принял участие, шт.	Явка, %
1	Синютин Петр Алексеевич	12.07.2012	64	64	58	91
2	Старостин Алексей Сергеевич	27.12.2012	64	64	57	89
3	Будыко Марк Леонидович	27.12.2012	64	64	38	59
4	Иноземцев Александр Валерьевич	27.12.2012	64	64	49	77
5	Филин Александр Валентинович	30.04.2014	64	64	58	91
6	Иванов Всеволод Евгеньевич	12.09.2014	64	64	40	63
7	Пятигор Александр Михайлович	27.12.2012	64	64	53	83
8	Салтыков Сергей Владимирович	02.09.2016	64	26	24	92
9	Вологин Андрей Викторович	02.09.2016	64	26	23	88
10	Войнов Роман Владимирович	02.09.2016	64	26	11	42
11	Чегодаев Анатолий Васильевич	31.08.2010	64	38	29	76
12	Кимерин Владимир Анатольевич	30.04.2014	64	20	16	80
13	Иванов Виктор Иванович	30.04.2014	64	38	33	87

6.6. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Рубка выпадающих и угрожающих падением деревьев на ВЛ 6-220 кВ на территории г. Москвы и Московской области (решение Совета директоров от 28.02.2011, протокол № 128 от 28.02.2011).

В 2016 г. произведена уборка 63857 деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ 6-220 кВ, в том числе:

- по г. Москва – 5 454 дерева;
- по Московской области – 58403 дерева.

2. Обеспечение Обществом установленного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов уровня надежности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами (решение Совета директоров от 23.09.2011, протокол № 147 от 26.09.2011).

Показатель уровня надежности оказываемых услуг ПАО «МОЭСК» определяется как средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии. По итогам деятельности за 2016г. показатель уровня надежности в разрезе территорий составляет:

Наименование индикатора	Москва		Московская область	
	План 2016	Факт 2016	План 2016	Факт 2016
Показатель надежности	0,000477	0,000170	0,072311	0,003085

Плановое значение показателей надежности оказываемых услуг ПАО «МОЭСК» на 2016 г. достигнуто со значительным улучшением: по г. Москве план перевыполнен на 64,3% по Московской области – на 95,7%.

По итогам 2016 г. отклонения фактического значения показателя уровня надежности от планового по Москве и Московской области превышают установленное регулируемыми органами возможное отклонение в 30%.

Таким образом, по итогам 2016 г. плановые значения показателя надежности по г. Москве и Московской области перевыполнены, показатель достигнут со значительным улучшением.

Показатель уровня качества оказываемых услуг определяется исходя из фактических значений индикаторов информативности, исполнительности и обратной связи с учетом весовых коэффициентов. По итогам деятельности за 2016 г. показатель уровня качества в разрезе территорий составляет:

Наименование индикатора	Москва		Московская область	
	План 2016	Факт 2016	План 2016	Факт 2016
Показатель качества, Птсо	1,01	0,73	1,01	0,73

По итогам 2016 г. отклонения фактических значений показателя уровня качества оказываемых услуг от плановых находятся в пределах, установленных регулируемыми органами (в пределах 30%).

Оценка достижения планового значения показателя уровня надёжности (Кнад) и показателя качества (Ккач)

Принимая во внимание, что значения показателей качества оказываемых услуг по Москве и Московской области находятся в пределах заданных отклонений в 30% от плановых значений, а показатели надежности по Москве и Московской области перевыполнены, коэффициенты качества и надежности:

Наименование индикатора	Москва		Московская область	
	Факт 2016		Факт 2016	
Коэффициент надежности, Кнад	1		1	
Коэффициент качества, Ккач	0		0	

Значения полученных оценок (коэффициентов) достижения уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг используется для расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за прошедший период регулирования, на основании которого производится корректировка необходимой валовой выручки при установлении тарифа на очередной период регулирования.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за прошедший период регулирования рассчитывается по формуле:

$$K_{OB} = \alpha \times K_{НАД} + \beta \times K_{КАЧ}, \text{ где } \alpha = 0,65, \beta = 1 - \alpha = 0,35.$$

По результатам деятельности за 2016 г. обобщенный показатель уровня качества и надежности по г. Москве равен 0,65:

$$K_{OB} = 0,65 \times 1 + 0,35 \times 0 = 0,65$$

Обобщенный показатель уровня качества и надежности по Московской области равен 0,65:

$$K_{OB} = 0,65 \times 1 + 0,35 \times 0 = 0,65$$

Таким образом, плановые показатели надежности по Москве и Московской области выполнены со значительным улучшением. В случае признания РЭК г. Москвы и Комитетом по ценам и тарифам Московской области факта перевыполнения плана в 2016 г., в НВВ ПАО «МОЭСК» за услуги по передаче электроэнергии на 2018 г. может быть предусмотрена корректировка по показателям надежности и качества в сторону увеличения.

3. Внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов (решение Совета директоров от 23.11.2011, протокол № 152 от 26.09.2011).

Внедрение единой корпоративной автоматической системы оперативного мониторинга и контроля реализации инвестиционных проектов ПАО «МОЭСК» производится в соответствии с приказом Общества от 30.03.2016 № 397. Срок внедрения корпоративной автоматической системы запланирован на 30.06.2017.

4. Внедрение Системы Автоматизированного проектирования (САПР) воздушных линий электропередачи 35 кВ и выше в ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (решение Совета директоров от 30.05.2012, протокол № 170 от 01.06.2012).

Внедрение Системы Автоматизированного проектирования (САПР) воздушных линий электропередачи 35 кВ выполнено в 2013 году в целях совершенствования системы проектирования, снижения затрат и повышения инвестиционной эффективности проектов воздушных линий 35 кВ и выше.

5. Участие в создании зарядной инфраструктуры для электротранспорта на территории г. Москвы и Московской области (решение Совета директоров от 22.06.2012, протокол № 174 от 25.06.2012).

В рамках проекта по развитию зарядной инфраструктуры в Москве и в Московской области создана сеть электроразрядок «МОЭСК-EV». По состоянию на декабрь 2016 года воспользоваться услугой по дозарядке электромобилисты могут на 21 оборудованной площадке. Актуальный адресный перечень электроразрядок можно найти на сайте Компании в разделе «Специальные проекты/МОЭСК-EV».

В 2016 году в рамках соглашения между ПАО «Россети» и Правительством Москвы от 04.08.2014 по согласованию с Департаментом транспорта и развития дорожно-транспортной инфраструктуры г. Москвы завершены строительные-монтажные работы по созданию 5-ти точек для подзарядки на муниципальных парковках г. Москвы.

В 2016 году был дан старт совместной работе по проекту «МОЭСК-EV» в Подмосковье. Особое внимание было уделено партнерской программе и приглашению к сотрудничеству сторонних организаций, пожелавших участвовать в проекте по развитию зарядной инфраструктуры (торгово-развлекательных центров, бизнес-центров, автозаправочных станций, сетевых гипермаркетов).

В ноябре 2016 года в Московской области введена в эксплуатацию первая электроразрядка на АЗС, которая установлена по партнерской программе с ООО «ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт» (дочернее Общество ПАО «ЛУКОЙЛ»), по адресу: Красногорский район, 25 км а/м «Балтия», вл.1, стр.1. Станция интегрирована в сеть «МОЭСК-EV». Разрядка стандарта «Mode 3» оснащена двумя разъемами – Mennekes и евrorозетка. Доступ к зарядной станции осуществляется по карте клиента «МОЭСК-EV», которую можно получить в офисе сетевой Компании.

Кроме того, определены места для размещения еще 5-ти зарядных станций на АЗС в четырех районах Подмосковья, ведутся переговоры с крупными девелоперами по отведению мест под зарядную инфраструктуру.

Для удобства владельцев электромобилей достигнуты соглашения с торговыми сетями региона (Глобус, АТАК, Верный) о размещении электроразрядных станций на парковках у ТРЦ.

Введены в эксплуатацию зарядные станции Mode-3 (Ensto) на прилегающей территории ООО «АВАНТАЙМ ИТ» (официальный дилер Renault), расположенной по адресу: Москва, Волгоградский пр., д. 42, корп. 5, а также на парковке ТЦ «АТАК» по адресу: Московская область, Нахабинское ш., д.15.

Необходимо отметить, что все новые места для подзарядки электромобилей созданы по партнерской программе, где партнерами были выполнены все необходимые строительные-монтажные работы по подключению станций, выделено парковочное место для подзарядки электромобиля. ПАО «МОЭСК», в свою очередь, предоставило оборудование и обеспечило техническое обслуживание станций.

В рамках проекта МОЭСК-EV ПАО «МОЭСК» организовано тестирование опытных образцов зарядных станций для электромобилей отечественного и иностранного производства. В настоящее время три опытно-промышленных образца зарядной станции «Фора» производства Государственного Рязанского приборного завода установлены и эксплуатируются в МОЭСК (на территории филиала «Московские кабельные сети», на парковках ТЦ «Глобус» в г. Пушкино и на Новорижском шоссе). Заключено соглашение (от 19.01.2016) с ООО «АББ» об опытной эксплуатации зарядной станции. Установлена зарядная станция АББ по адресу: г. Москва, ул. Садовническая, 36.

Прорабатывается вопрос коммерческой эксплуатации действующей сети зарядных станций ПАО «МОЭСК» посредством привлечения коммерческого оператора сети зарядных станций.

В настоящее время суммарное количество электроразрядок в сети «МОЭСК-EV» насчитывает более 40 станций, размещенных в Москве и в Московской области. Кроме того, в рамках проекта, разработан проект автоматизированной станции ультрабыстрой зарядной станции переменного тока для электробусов, получены патенты на полезные модели зарядных станций для электробусов (постоянного и переменного тока). Отмечены преимущества от эксплуатации собственного корпоративного электротранспорта.

6. Урегулирование дебиторской задолженности с участниками системы «Одного окна» (решение Совета директоров от 24.08.2012, протокол № 180 от 27.08.2012).

Урегулирование дебиторской задолженности, возникшей в результате действия в 2006-2010 гг. системы «Одного окна» по технологическому присоединению, является приоритетным направлением деятельности ПАО «МОЭСК» (решение СД от 24.08.2012, протокол заседания СД от 27.08.2012 № 180).

В 2016 году были проведены следующие мероприятия по взысканию денежных средств с участников системы «Одного окна» (АО «ОЭК», АО «Энергокомплекс», ПАО «Мосэнерго», ГУП «Москоллектор») по технологическому присоединению в судебном порядке:

№ п/п	Наименование организации – дебитора	Проведенные мероприятия в 2016 году
1.	АО «Энергокомплекс»	В 2016 г. подано 5 исков к АО «Энергокомплекс» в связи с расторжением потребителями договоров на осуществление технологического присоединения на общую сумму 203,6 млн руб. В законную силу вступило 6 судебных актов о взыскании в пользу ПАО «МОЭСК» на общую сумму 44,2 млн руб. Фактически взыскано по исполнительным листам 64,9 млн руб.
2.	ГУП «Москоллектор»	Подано 3 иска к ГУП «Москоллектор» в связи с расторжением потребителями договоров на осуществление технологического присоединения на общую сумму 13,1 млн руб. В законную силу вступило 11 судебных актов о взыскании в пользу ПАО «МОЭСК» на общую сумму 44,5 млн руб. Фактически взыскано по исполнительным листам 58,7 млн руб.
3.	АО «ОЭК»	В законную силу вступило 13 судебных актов о взыскании в пользу ПАО «МОЭСК» на общую сумму 71,1 млн руб. Фактически взыскано по исполнительным листам 65,5 млн руб. В Арбитражном суде г. Москвы рассматривается дело А40-125194/15 по иску ПАО «МОЭСК» к АО «ОЭК» о взыскании неосновательного обогащения в размере 3,5 млрд руб.
4.	ПАО «Мосэнерго»	В Арбитражный суд г. Москвы подано 9 исков к ПАО «Мосэнерго» в связи с расторжением потребителями договоров на осуществление технологического присоединения на общую сумму 12,9 млн руб. В законную силу вступило 5 судебных актов о взыскании в пользу ПАО «МОЭСК» на общую сумму 5,7 млн руб. Фактически взыскано по исполнительным листам 6 млн руб.

Всего за 2016 год фактически взыскано в участников системы «Одного окна» 195,1 млн руб.

7. Внедрение системы управления производственными активами в Обществе (решение Совета директоров от 08.11.2012, протокол № 185 от 09.11.2012);

Работы по внедрению системы управления производственными активами продолжают и рассчитаны ПАО «Россети» до 2018 г. На текущий момент действует план – график 2016-2018 гг. (утвержден Советом директоров, выписка из протокола от 23.05.2016 № 288).

План-график развития СУПА ПАО «МОЭСК» на 2016 год выполнен в полном объеме, в том числе:

- Автоматизация планирования работ и ресурсов для выполнения программы ремонтов (приказ ПАО «МОЭСК» № 747 от 21.06.2016);
- Автоматизация учета затрат на выполнение ремонтной программы (приказ ПАО «МОЭСК» № 747 от 21.06.2016);
- Автоматизация процедуры проведения технического освидетельствования и обследования (приказ ПАО «МОЭСК» от 15.11.2016 № 1336);
- Интеграция СУПА с ПК Аварийность (приказ ПАО «МОЭСК» от 31.12.2016 № 1589).

8. Аттестация оборудования, материалов и систем на объектах Общества (решение Совета директоров от 12.09.2014, протокол № 241 от 15.09.2014).

В соответствии с поручением Совета директоров ОАО «МОЭСК» от 12.09.2014 (протокол № 241 от 15.09.2014) Единоличному исполнительному органу Общества необходимо обеспечить создание и функционирование в Обществе Комиссии по допуску оборудования, материалов и систем, а также подготовку и утверждение в Обществе внутреннего документа: «Регламента работы комиссии ОАО «МОЭСК» по допуску оборудования, материалов и систем».

Общество Приказом от 31.12.2014 № 1524 «О создании Комиссии по допуску оборудования, материалов и систем» утвердило в 2014 г. состав Комиссии ОАО «МОЭСК» по допуску оборудования, материалов и систем, а также утвердило Регламент работы Комиссии ПАО «МОЭСК» по допуску оборудования, материалов и систем.

Приказом ПАО «МОЭСК» № 267 от 03.03.2016 «О внесении изменений в Регламент работы комиссии ПАО «МОЭСК» по допуску оборудования материалов и систем» организована Комиссия по допуску оборудования, материалов и систем для внедрения неаттестованного оборудования в работу на электросетевых объектах ПАО «МОЭСК».

9. Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита (решение Совета директоров от 06.10.2014, протокол № 242 от 09.10.2014).

Во исполнение целей, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утв. распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р), ПАО «Россети» осуществляет формирование единой системы управления сетевыми организациями, включающей систему внутреннего контроля и управления рисками.

Для реализации данной задачи решением Совета директоров ПАО «Россети» утверждена Стратегия развития и совершенствования СВК ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети» (протокол от 13.02.2014 № 143).

В Обществе, как и в Группе компаний «Россети» в целом, реализуется программа мероприятий, направленных на повышение эффективности систем внутреннего контроля и управления рисками, в том числе внедрение нормативной документации в данной области.

Так, в Обществе действуют Политика внутреннего контроля, Политика управления рисками и Политика внутреннего аудита ПАО «МОЭСК» в новой редакции (утв. Решением Совета директоров ПАО «МОЭСК», протокол от 30.04.2016 № 287). Эти документы являются нормативной основой систем внутреннего контроля и управления рисками в Обществе.

Ежегодно в Обществе проводится оценка эффективности СВК и СУР: ее соответствие целевому состоянию и уровню зрелости согласно Стратегии развития и совершенствования системы внутреннего контроля ПАО «Россети» и дочерних обществ. На основании данной оценки разрабатывается комплекс мер по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками Общества, в том числе:

В развитие Политики внутреннего контроля в Обществе введена практика самооценки и утвержден Регламент проведения самооценки эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов (приказ от 25.12.2015 № 1692). В рамках самооценки эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов владельцы бизнес-процессов, в том числе оценивают эффективность осуществляемых контрольных процедур и их способность снизить до приемлемого уровня риски, препятствующие достижению установленных целей, а так же выявляют причины и источники реализовавшихся рисков.

Кроме того, в целях совершенствования системы внутреннего контроля в Обществе разработана и утверждена в Обществе функциональная схема системы внутреннего технического контроля (Приказ от 28.04.2015 № 499).

В развитие Политики управления рисками сформированы проекты нормативных документов по классификации и оценке рисков и утверждены:

- Методические указания по оценке рисков в Обществе (приказ от 14.08.2015 № 1021).
- Инструкция по планированию и реализации мероприятий по управлению рисками, а также форма Плана мероприятий (приказ Общества от 18.12.2015 № 1633).

Кроме того Советом директоров Общества утвержден Стандарт и регламент бизнес-планирования, предусматривающий формирование бизнес-плана с учетом рисков (протокол от 29.05.2015 № 260).

В целях реализации Политики внутреннего аудита в Обществе организованы работы по методологическому сопровождению реализации Проекта автоматизации деятельности внутреннего аудита (приказ от 29.07.2014 № 832), в рамках проекта разработаны и утверждены следующие документы:

- Глоссарий в области внутреннего аудита (приказ от 27.01.2016 № 56);
- Руководство по проведению внутренних аудиторских проверок (приказ от 27.01.2016 № 56);
- Методические указания по оценке эффективности СВК и СУР (приказ от 27.01.2016 № 56);
- Регламент взаимодействия департамента внутреннего аудита со структурными подразделениями при проведении проверок и мониторинге планов корректирующих мероприятий (приказ от 28.03.2016 № 370);
- Руководство по мониторингу исполнения планов корректирующих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок (приказ от 29.04.2016 № 555);
- Руководство по планированию деятельности департамента внутреннего аудита ПАО «МОЭСК» (приказ от 27.09.2016 № 1168).

10. Обеспечение надежности ОАО «МОЭСК» на территории Новой Москвы (решение Совета директоров от 19.11.2014, протокол № 245 от 21.11.2014).

Советом директоров ПАО «МОЭСК» 08.06.2015 г. на период 2015-2019 гг. утверждено финансирование целевых программ в объеме 5,1 млрд руб.

Целевые программы повышения надежности электросетевого хозяйства филиала Новая Москва направлены:

- на повышение надежности основной сети в объеме 1,139 млрд руб.;
- на повышение надежности распределительных сетей в объеме 3,441 млрд руб.;
- на повышение надежности ОТУ в объеме 0,5045 млрд руб.

В рамках реализации целевых мероприятий по повышению надежности основной сети в 2016 г. выполнены:

- замена 4 ДГР и ТДГР 6-10 кВ на ПС 35-220 кВ;
- замена 14 выключателей 110 кВ;
- замена 1 аккумуляторной батареи;
- замена 2,32 км грозотроса на ЛЭП 35-220 кВ;

- реконструкция 142 км ЛЭП со сроком службы более 50 лет;
- замена 2 169 шт. фарфоровой изоляции.

В рамках реализации целевых мероприятий повышения надежности распределительных сетей в 2016 году выполнена замена 120,5 км неизолированных проводов на ВЛ 0,4-10 кВ на СИП 2, 3.

В рамках реализации целевых мероприятий по повышению надежности оперативно-технологического управления в 2016 году выполнены:

- монтаж шкафного оборудования в рамках телемеханизации 23-х ТП филиала;
- монтаж шкафного оборудования комплексов телемеханики на 8-ми ПС филиала.

Объем освоения за 2016 году составил 0,3299 млрд руб.

Следствием постоянного выполнения программ повышения надежности филиала Новая Москва в 2016 году стало снижение технологических нарушений на 4% по сравнению с 2015 годом (218 вместо 228 соответственно). Кроме того, удалось достичь улучшения планового показателя 2016 года в части средней длительности технологических нарушений – 71 минут вместо 75 минут.

11. Консолидация объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории г. Москвы и Московской области (решение Совета директоров от 19.11.2014, протокол № 245 от 21.11.2014).

В рамках консолидации электросетевого хозяйства в 2016 году Общество:

- совершило сделки по аренде, повлекшие для контрагентов утрату статуса ТСО (с АО «Октябрьская электросеть», с ЗАО «Жуковская-Электросеть» и с ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания»);
- на безвозмездной основе, а также в счет задолженности по оперативно-техническому обслуживанию в 2016 году Общество консолидировало 4 540 у.е. электросетевого имущества в составе 1 064 км ЛЭП и трансформаторов установленной мощностью 244 МВА.

В 2017 году планируется продолжить работу по консолидации электросетевых активов.

12. Обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» (решение Совета директоров от 24.02.2015, протокол № 251 от 27.02.2015).

В 2016 году к сетевой инфраструктуре ПАО «МОЭСК» подключено 70 518 новых абонентов общей мощностью 2 382 МВт, из них 1 701 МВт – на территории Московской области и 681 МВт – на территории г. Москвы. Основным объемом пришелся на заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт – 64 863 абонента.

В части упрощению процедуры технологического присоединения была продолжена начатая в 2015 году работа по реализации программы «Ноль визитов». В рамках программы «Ноль визитов» у заявителей появилась возможность осуществлять процесс ТП, не посещая офисы Компании. Реализована возможность подписания договора электронной подписью и оплата услуг Общества с помощью банковской карты.

Для повышения качества обслуживания потребителей в 2016 году был подписан регламент взаимодействия с ПАО «Мосэнергосбыт», предусматривающий электронное взаимодействие компаний, что позволило упростить документооборот, связанный с передачей оферты договора энергоснабжения.

Одной из основных задач на 2017 год в части упрощения процедуры технологического присоединения стоит перевод всех заявок в электронный вид. Для создания электронного документооборота при выдаче договора энергоснабжения нашими специалистами проводится интеграция с базами данных крупнейших энергосбытовых компаний региона, что дополнительно облегчит и ускорит процесс ТП для наших клиентов.

В рамках работы по улучшению взаимодействия с потребителями услуг в 2016 году Обществом были модернизированы все клиентские офисы ПАО «МОЭСК», изменен режим работы ЦОК, более половины офисов теперь доступны для посещения в выходные дни.

Проделана большая работа по организации взаимодействия с многофункциональными центрами оказания государственных услуг Московской области. В пилотном режиме организовано взаимодействие с многофункциональным центром Пушкинского района.

В 2017 году планируется дальнейшая организация работы с МФЦ Московской области, что позволит в перспективе расширить сеть офисов по приему заявок от потребителей услуг до 92 офисов по Московской области в режиме 7 дней в неделю и сделать доступными услуги ПАО «МОЭСК» для всех жителей Московской области, в том числе в удаленных районах, где открытие офиса ПАО «МОЭСК» невозможно из-за отсутствия необходимого количества заявителей.

В свою очередь, на 2017-2018 годы запланирована оптимизация сети клиентских офисов ПАО «МОЭСК», которая позволит снизить затраты на обслуживание потребителей на 10-12 млн рублей в год. Активное внедрение и популяризация интерактивных сервисов способствует снижению очных обращений заявителей, так, в 2016 году наблюдается 6% снижению по сравнению с 2015 годом.

В 2016 году в ПАО «МОЭСК» особое внимание уделялось развитию дополнительных сервисов и услуг, оказываемых Компанией. Кроме своей основной деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям и передаче электрической энергии Общества оказывает дополнительные услуги по технологическому присоединению

«под ключ», по технологическому обслуживанию и ремонту объектов, строительно-монтажным и пуско-наладочным работам, организации учета электроэнергии, предоставления имущества в аренду, в том числе транспортные услуги.

Утверждена и внедрена агентская деятельность в рамках дополнительных услуг. Упрощена Матрица согласования договоров по дополнительным услугам. Разработан и внедряется специализированный Интернет-магазин на сайте Компании по дополнительным услугам и продаже сопутствующих товаров.

В 2016 году Контактный центр «Светлая линия» переведен на аутсорсинг.

Контактный центр «Светлая линия» на платформе ПАК Genesys принимает и обрабатывает голосовые и интерактивные обращения по всем каналам коммуникаций ПАО «МОЭСК» в соответствии с разработанными и утвержденными сценариями вызовов в режиме 24x7x365(366). Помимо телефонных вызовов операторы Контактного центра «Светлая линия» обрабатывают обращения по сервисам «Обратный звонок», «Голосовая почта», СМС-обращения, e-mail-обращения, обращения, поступившие в «Личный кабинет».

По итогам 2016 года общее количество обработанных обращений по всем каналам превысило 1 млн обращений. Контактный центр «Светлая линия» обрабатывает обращения по всем вопросам, входящим в компетенцию ПАО «МОЭСК»:

- ограничение электроснабжения потребителей ПАО «МОЭСК»,
- технологическое присоединение потребителей услуг,
- по дополнительным услугам, предоставляемым ПАО «МОЭСК»,
- по работе в «Личном кабинете» и иных интерактивных сервисах,
- приемная ПАО «МОЭСК» (Ресепшен),
- консультации по иным вопросам деятельности ПАО «МОЭСК».

Также в отчетном году за счет совершенствования процедур технологического присоединения, а также реализации «дорожной карты» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», улучшен показатель выполнения сроков ТП заявителей. За счет оптимизации внутренних бизнес-процессов Общества в 2016 году были снижены сроки направления оферт договоров ТП, как результат – улучшен показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение.

Общий показатель уровня качества осуществления технологического присоединения в 2016 году перевыполнен на 1,35% по сравнению с прошлым годом и составил 1,008.

Исследования в части оценки удовлетворенности потребителей качеством услуг проводятся на основании приказа от 17.02.2012 № 107 «Об оценке уровня удовлетворенности клиентов качеством оказания услуг» по типовой методике и формам. Проведенные исследования показали, что уровень удовлетворенности потребителей составляет 72,5%.

Положительная динамика в упрощении процесса подключения нашла свое отражение в ежегодных докладах экспертов Всемирного банка. В качестве контрольных показателей успешной реализации «дорожной карты» выбран рейтинг Doing Business, подготавливаемый Всемирным банком на ежегодной основе. Рейтинг оценивает 189 стран по 10 индикаторам регулирования предпринимательской деятельности. Чем выше позиция страны в рейтинге, тем благоприятнее среда для открытия и функционирования предприятий малого и среднего бизнеса. Целевым ориентиром реализации «дорожной карты» избрано вхождение Российской Федерации к 2018 году в ТОП-20 этого рейтинга (по комплексу из 10 показателей). В 2016 году по рейтингу «Doing Business 2017» по показателю «Подключение к системе электроснабжения» Российская Федерация вошла в ТОП-30 и заняла 30 место в рейтинге.

Перспективами на 2017 год в части упрощения технологического присоединения можно отметить следующее:

1. Перевод в электронный вид всех документов, выдаваемых в процессе технологического присоединения.
2. Создание возможности получения Клиентом двух договоров (технологического присоединения и энергоснабжения), подписанных электронной подписью в «Личном кабинете» ПАО «МОЭСК».
3. Реализация Плана мероприятий на 2017 год по достижению контрольных показателей «дорожной карты» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», необходимых для вхождения Российской Федерации к 2018 году в ТОП-20 рейтинга «Ведение бизнеса».
4. Расширение взаимодействия с многофункциональными центрами Московской области – расширение точек приема-выдачи документов до 92 единиц в Московской области, что позволит охватить все районы, в том числе удаленные.
5. Повышение доли электронных заявок до 60%.
6. Разработка мобильных приложений для Портала по технологическим присоединениям.
7. Развитие системы уведомлений об аварийных и плановых отключениях.

13. Реализация ПАО «МОЭСК» мероприятий по централизации и автоматизации казначейской функции (решение Совета директоров от 23.03.2015, протокол № 253 от 26.03.2015).

С целью реализации проекта централизации и автоматизации казначейской функции был разработан план-график (далее – План-график), утвержденный Советом директоров ПАО «МОЭСК» 23.03.2015 (протокол №253 от 26.03.2015).

В рамках исполнения Плана-графика выполнены следующие мероприятия:

- Платежи переведены в надежные уполномоченные банки: ПАО Сбербанк, Группа ВТБ, Банк ГПБ (АО);
- исключены из штатного расписания филиалов подразделения, исполняющие казначейские функции;
- увеличена численность подразделения исполнительного аппарата, осуществляющего казначейские функции, с соблюдением условия оптимизации численности;
- заключены дополнительные соглашения на мониторинг и акцепт счетов с ПАО Сбербанк, Банком ВТБ (ПАО), Банком ГПБ (ПАО);
- введен в промышленную эксплуатацию модуль «Управление финансами» в АСУ ФХД на базе SAP.

Также в течение 2016 года с целью приведения в соответствие с действующей нормативной базой, а также с целью увеличения эффективности сервисных функций (в том числе казначейского обслуживания), с целью снижения финансовых рисков Компании были выполнены следующие мероприятия:

- Выполнена доработка казначейского модуля для особого контроля расчетов по договорам по исполнению государственного оборонного заказа;
- Выполнена доработка по учету сделок размещения денежных средств с использованием инструмента «Минимальный неснижаемый остаток»;
- Утвержден новый регламент работы системы ведения контрагентов (НСИ) с целью контроля заведения реквизитов контрагентов-нерезидентов;
- Выполнена доработка казначейского модуля по осуществлению контроля по расчетам с нерезидентами. Утвержден порядок работы с договорами с нерезидентами с целью исполнения требования валютного законодательства (Приказ от 10.10.2016 г. № 1214);
- Настроена интеграция с сайтом cbr.ru в части информации по действующим лицензиям банков. Настроена контрольная проверка на действие расчетного счета с целью исключения возможности проведения взаиморасчетов с контрагентами через ненадежные банки;
- Автоматизирован учет ведения договоров страхования. Разработан и внедрен шаблон договора страхования, соответствующий требованиям Компании;
- Введены в действие альтернативные формы финансового обеспечения (удержание по договору, обеспечительные платежи);
- Утверждена новая инструкция по осуществлению всех видов возвратов (Приказ от 30.12.2016 № 1574). Проведена совместная работа с блоком технологического присоединения по взаимодействию и автоматизации маршрута возврата по всем видам доходных договоров.

14. Снижение потерь электроэнергии в целях достижения нормативов по Обществу в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674 в первый год следующего периода долгосрочного регулирования (решение Совета директоров от 10.09.2015, протокол № 267 от 11.09.2015).

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «МОЭСК» в 2016 году составили 7 550 млн кВт·ч или 8,33% от отпуска в сеть. По сравнению с 2015 годом при росте отпуска в сеть на 3,4% снижение потерь электрической энергии составило 199,9 млн кВт·ч или 0,22 процентных пункта.

Уровень потерь электроэнергии по Обществу за период с 2012 по 2016 годы имеет стабильную динамику снижения. По сравнению с 2012 годом в 2016 году потери снижены на 1,30 процентных пункта.

Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. №511-р, в части сокращения уровня потерь электроэнергии на 11% к 2017 году относительно 2012 года Обществом выполнена досрочно – еще в 2015 году, т.к. потери снижены на 11,7%. По итогам 2016 года потери относительно 2012 года снижены на 13,5%, что свидетельствует о положительной работе как при планировании уровня потерь, так и при реализации комплекса мероприятий при осуществлении деятельности по передаче электроэнергии и снижению уровня потерь электроэнергии.

В 2017 году Общество заканчивает пятилетний период RAB-регулирования. Начиная с 2018 года планирование потерь электроэнергии осуществляется в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 30.09.2014 № 674 по показателям бенч-маркинга по каждому уровню напряжения. Плановый уровень потерь электроэнергии в 2017 году установлен на уровне 7,70% от отпуска в сеть, что значительно ниже фактического уровня потерь 2016 года (8,33% от отпуска в сеть). Для безусловного выполнения Бизнес-плана Общества на 2017-2021 гг. в части показателей баланса электроэнергии (в том числе плана потерь) разработана Комплексная Программа снижения потерь электрической энергии в сетях ПАО «МОЭСК» на 2017-2021 гг., предусматривающая снижение объема потерь за пятилетний период на 2 044,0 тыс. кВт·ч. Наиболее эффективными мероприятиями Программы является расширение и модернизация парка приборов учета электроэнергии, а также выявление и недопущение неучтенного потребления электроэнергии.

6.7. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров ПАО «МОЭСК» на заседании от 03.05.2017 г. (протокол № 316 от 04.05.2017.).

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2016 г.

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	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. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	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. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	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. 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом	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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	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. 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. 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Согласно п. 5.3.1 Положения об Общем собрании акционеров (далее – Положение об ОСА) лицами, выступающими на Общем собрании акционеров, должны соблюдать регламент выступлений: <ul style="list-style-type: none"> • доклад по пунктам повестки дня – до 30 мин; • выступления в прениях – 5 мин; • выступления с вопросами, справками – по 2 мин. Таким образом, внутренним документом закреплен достаточный лимит по времени доклада и обсуждения вопросов, к тому же с возможностью пролонгации времени на усмотрение председательствующего на собрании. Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров указанных кандидатов. На практике, при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Ревизионной комиссии, кандидатам рассылаются приглашения на Общее собрание акционеров. Не все кандидаты присутствовали на ОСА в отчетном периоде, и соответственно, не все были доступны для ответов на вопросы акционеров. В отчетном периоде не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия, поскольку такой формат участия не предусмотрен законодательством об акционерных обществах и внутренними документами Общества: голосование осуществляется либо заблаговременно бюллетенями, направленными в Общество либо бюллетенями в ходе непосредственно собрания

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В Обществе действует Положение о дивидендной политике (утвержденное решением Совета директоров Общества от 02.09.2010 г. (протокол № 114 от 03.09.2010 г.). Опубликовано на сайте Общества в разделе: Акционерам и инвесторам/раскрытие информации/Раскрытие информации эмитентом (ЦБ РФ № 454-П от 30.12.2014 г.)/Внутренние документы. Размер дивидендов определяется исходя из чистой прибыли Общества по Российским стандартам бухгалтерской отчетности (далее – РСБУ), а не из консолидированной прибыли по финансовой отчетности, составленной согласно Международным стандартам финансовой отчетности.
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В Уставе Общества закрепляется необходимость одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в том числе с аффилированными лицами, однако каких-то индивидуальных механизмов контроля за выявлением и одобрением сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами в тех случаях, когда закон формально не признает такие, во внутренних документах Общества не закреплено. Общество будет стремиться сформулировать признаки идентификации для таких сделок и закрепить во внутренних документах механизмы по их выявлению, анализу и одобрению органами управления Общества до их совершения

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² 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 процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В п. 15.1 и п. 21.6 Устава Общества закреплены полномочия Совета директоров по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятию решения о досрочном прекращении трудового договора с ним (пп. 12 п. 15.1) а также по определению количественного состава Правления Общества, избранию членов Правления Общества, установлению выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочному прекращению их полномочий (пп. 52 п. 15.1)), а также по определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов (п. 21.6). Совет директоров на основании пп. 64 п. 15.1 Устава Общества уполномочен на осуществление контроля за соответствием

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	стратегией развития и основными направлениями деятельности общества			деятельности исполнительных органов Общества утвержденной Обществом стратегией; заслушивание отчетов Генерального директора и членов Правления Общества о выполнении утвержденной Обществом стратегии. В отчетном периоде стратегия развития Компания не была утверждена, в этой связи Советом директоров и не рассматривался отчет о выполнении стратегии Генеральным директором и членами коллегиального исполнительного органа
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Общая стратегия развития Общества в отчетном периоде Советом директоров не утверждена. Однако на основании пп. 18 п. 15.1 ст. 15 Устава предусмотрено утверждение различных иных хозяйственных планов и отчетов об их исполнении Бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу и отчета об итогах выполнения Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы и информации о ключевых операционных рисках), план мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «МОЭСК» и др. Данные планы и отчеты были рассмотрены Советом директоров в отчетном периоде и утверждены
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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)	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В течение отчетного периода Совет директоров Общества рассматривал вопрос о предварительном утверждении годового отчета за предыдущий период, в разделе которого Советом директоров ПАО «МОЭСК» оценивается также система и практика корпоративного управления, существующая в Обществе
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Обществом был привлечен внешний консультант в лице независимого АО «Рейтингового агентства «Эксперт РА», который оценивал как систему корпоративного управления в целом, так и профессиональную квалификацию, опыт, знания, деловую репутацию членов Совета директоров. Оценка, присвоенная рейтинговым агентством, опубликована на сайте Общества в разделе Акционерам и инвесторам/Рейтинги/Рейтинг корпоративного управления. В соответствии с пп. 4 п. 2.2 Положения о Комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества к его компетенции относится определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов. Указанный Комитет в отчетном периоде рассмотрел вопрос о предварительной оценке кандидатов в члены Совета директоров (протокол № 94 от 06.05.2016 г.) с точки зрения соответствия критерию независимости
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В материалах к ГОСА представлены биографические данные кандидатов в члены Совета директоров частично (согласно данным имеющимся в Обществе), результаты оценки таких кандидатов, проведенной Комитетом по кадрам и вознаграждениям, а также информация о соответствии кандидата критериям независимости
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о потребностях в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков. Общество будет стремиться в обозримом будущем привести ситуацию в Обществе в соответствие с данным критерием

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Совет директоров не рассматривал вопрос о соответствии его количественного состава потребностям Общества и интересам акционеров. Общество будет стремиться в обозримом будущем привести ситуацию в Обществе в соответствие с данным критерием
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 добросовестные 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Решением Совета директоров ПАО «МОЭСК» от 30.12.2016 г. (протокол № 306 от 31.12.2016 г.) Логвинский Е.И. и Никитин С.А. признаны независимыми директорами. Таким образом, 2 члена Совета директоров из 13 членов Совета директоров являются независимыми директорами. Решение Совета директоров размещено на корпоративном сайте компании в разделе «Акционерам и инвесторам»/«Корпоративное управление»/«Совет директоров»
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам в материалах к ГОСА соответствующее единое заключение. В процессе рассмотрения вопроса о предварительной оценке кандидатов в состав Совета директоров Комитет по кадрам и вознаграждениям рассмотрел независимость всех кандидатов, следовательно, можно утверждать, что избранных из данного списка кандидатов, в дальнейшем ставших действующими членами Совета директоров, Комитет также оценил по данному критерию. Совет директоров на заседании 30.12.2016 г. (протокол № 306 от 31.12.2016 г.) признал двух членов Совета директоров независимыми

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров		директорами, в рамках принятия решения Совет директоров проводил оценку данных кандидатов. При этом в настоящее время в Обществе не 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
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Решением Совета директоров ПАО «МОЭСК» от 30.12.2016 (протокол № 306 от 31.12.2016 г.) Логовинский Е.И. и Никитин С.А. признаны независимыми директорами. Таким образом, 2 члена Совета директоров из 13 членов Совета директоров, что составляет менее одной трети избранного состава Совета директоров
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В Обществе отсутствует механизм оценки независимыми директорами существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов, и вынесения указанной оценки на рассмотрение Совета директоров. Общество будет стремиться в обозримом будущем привести ситуацию в Обществе в соответствие с данным критерием
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 ^{<3>} . 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде Председатель Совета директоров не являлся независимым директором. Среди независимых директоров не был определен старший независимый директор. Уставом (ст. 17) и Положением о Совете директоров (разд. 2) ПАО «МОЭСК» определены права и обязанности Председателя Совета директоров Общества. Согласно п. 2.4 Положения о Совете директоров Председатель Совета директоров: <ol style="list-style-type: none"> 1. организует работу Совета директоров; 2. созывает заседания Совета директоров; 3. определяет форму проведения заседаний Совета директоров; 4. формирует и утверждает повестки дня заседаний Совета директоров; 5. определяет перечень материалов (информации) по вопросам повестки дня заседаний, предоставляемых членам Совета директоров; 6. принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				<p>решения по вопросам повестки дня;</p> <p>7. определяет список лиц, приглашаемых для принятия участия в обсуждении отдельных вопросов повесток дня заседаний Совета директоров;</p> <p>8. председательствует на заседаниях Совета директоров;</p> <p>9. подписывает протоколы заседаний Совета директоров, требования о проведении проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества и иные документы от имени Совета директоров Общества;</p> <p>10. организует разработку и осуществляет контроль за реализацией плана работы Совета директоров, утвержденного Советом директоров;</p> <p>11. представляет Совет директоров при взаимодействии с акционерами Общества, в органах власти, общественных организациях, в средствах массовой информации;</p> <p>12. осуществляет переписку Совета директоров с акционерами, исполнительными органами и членами трудового коллектива Общества, другими организациями;</p> <p>13. председательствует на Общих собраниях акционеров Общества, оглашает повестку дня, сообщает о предстоящих выступлениях и докладах, а также осуществляет иные функции председателя Общего собрания акционеров Общества, предусмотренные Положением об Общем собрании акционеров Общества;</p> <p>14. организует от имени Совета директоров контроль за исполнением решений общего Собрания акционеров и Совета директоров, официально ставит на контроль исполнение решений Совета директоров и снимает с контроля выполненные решения Совета директоров;</p> <p>15. организует выработку наиболее эффективных решений по вопросам повестки дня и, при необходимости, свободное обсуждение этих вопросов, а также конструктивную атмосферу проведения заседаний, обеспечивает в процессе проведения заседания Совета директоров соблюдение требований законодательства Российской Федерации, Устава Общества, иных внутренних документов Общества и настоящего Положения;</p> <p>16. выполняет иные функции, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества</p>

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров. При этом эффективность работы председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде, а также информация о деятельности Председателя рассматривалась в рамках вопроса «О предварительном утверждении годового отчета» в части раздела о Корпоративном управлении
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	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. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Согласно п. 4.1.6 Кодекса корпоративного управления, приложению № 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества» в части воздержания от сделок с акциями Общества, члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. Согласно п. 3.8. ст. 3 Положения о Совете директоров Общества члены Совета директоров должны воздерживаться от действий, которые приведут или могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. При возникновении потенциального конфликта интересов у члена Совета директоров, в том числе при наличии заинтересованности в совершении обществом сделки, такой член Совета директоров обязан незамедлительно сообщить об этом Совету директоров Общества и в любом случае ставить интересы Общества выше собственных интересов. Такое сообщение должно быть в любом случае сделано до начала обсуждения вопроса, по которому у такого члена Совета директоров имеется конфликт интересов, на заседании Совета директоров. При этом, в случае наличия конфликта интересов у члена Совета директоров, ему рекомендуется воздерживаться от голосования по вопросам, в отношении которых у него имеется конфликт интересов. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета директоров, а также воздержаться

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	от голосования по соответствующим вопросам. Внутренние документы предусматривают данную обязанность. В Уставе и во внутренних документах не предусмотрена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам за счет Общества
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей	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. 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	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. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> Частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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 директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Уставом/внутренним документом Общества не предусмотрен перечень вопросов, которые должны рассматриваться только на очных заседаниях Совета директоров. На практике нижеприведенные вопросы всегда рассматриваются в очной форме: 1. утверждение приоритетных направлений деятельности и финансово-хозяйственного плана общества; 2. образование исполнительных органов общества и досрочное прекращение их полномочий, если уставом общества это отнесено к компетенции совета директоров
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В соответствии с п. 18.8 Устава ПАО «МОЭСК» Решение Совета директоров Общества по вопросу об одобрении крупной сделки принимается единогласно всеми членами Совета директоров. Решения Совета директоров Общества принимаются большинством в три четверти голосов членов Совета директоров Общества от их общего количества по следующим вопросам: о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего) и о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества; о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества в случаях, предусмотренных пп. 21.8, 21.9 ст. 21 Устава Общества. Не по всем вопросам, перечисленным в п. 170 Кодекса корпоративного управления, решения принимаются в Обществе квалифицированным большинством членов Совета директоров
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В настоящий момент два из трех членов Комитета по аудиту Совета директоров признаны независимыми директорами. В п. 3.2 Положения о Комитете по аудиту, утвержденного Советом директоров ПАО «МОЭСК», закреплены задачи, соответствующие рекомендациям Кодекса: Основные задачи Комитета: • рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода		<ul style="list-style-type: none"> • контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления; • контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора; • обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита; • надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц. Все члены указанного Комитета обладают опытом и знаниями в области подготовки, анализа и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. Заседания Комитета проводились не реже одного раза в квартал
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В настоящий момент Комитет по кадрам и вознаграждениям не состоит из независимых директоров. Председатель указанного Комитета не является Председателем Совета директоров, но и не является независимым. В Положении о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МОЭСК» определены задачи, частично соответствующие рекомендациям Кодекса. В Обществе проводится работа по приведению в соответствие данному критерию.
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 ^{<3>}), 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В Обществе создан Комитет по кадрам и вознаграждениям. В настоящий момент Комитет по кадрам и вознаграждениям не состоит из независимых директоров. В Положении о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МОЭСК» определены задачи, частично соответствующие рекомендациям Кодекса
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В Обществе созданы следующие Комитеты: 1. Комитет по аудиту; 2. Комитет по надежности; 3. Комитет по стратегии и развитию; 4. Комитет по кадрам и вознаграждениям; 5. Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям. Изменение количества комитетов при Совете директоров в Обществе не планируется, в связи с отсутствием необходимости. Действующие комитеты в рамках своей компетенции покрывают все актуальные вопросы, входящие в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемые Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества. Вопрос об изменении состава Комитетов не выносился на рассмотрение Совета директоров в отчетном периоде

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Комитеты Совета директоров, за исключением Комитета по аудиту, возглавляемого независимым директором, возглавляются директорами, не отвечающими критерию независимости. В п. 10.4.20 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МОЭСК» содержится требование о том, что на заседаниях Комитета присутствует Эксперт Комитета, а также могут присутствовать, по приглашению Председателя Комитета, как работники Общества, так и третьи лица. Приглашенные лица не имеют права голоса по вопросам Повестки дня заседания Комитета. Согласно п.7.6 Положения Комитета по кадрам и вознаграждениям Председатель Комитета организует работу Комитета, в том числе определяет список лиц, приглашаемых для участия в очном заседании Комитета путем направления соответствующего приглашения на имя Генерального директора Общества, который обязан обеспечить присутствие указанных лиц на заседании Комитета
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде Советом директоров был успешно рассмотрен отчет о деятельности Комитета по аудиту Совета директоров Общества (протокол № 297 от 15.09.2016 г.). Отчеты других Комитетов при Совете директоров в отчетном периоде не рассматривались. В будущем отчетном периоде запланировано рассмотрение отчетов всех Комитетов при Совете директоров
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично оценка членов Совета директоров в отчетном периоде проводилась в соответствии с методикой внешнего привлеченного консультанта – независимого рейтингового агентства АО «РА «Эксперт РА» (отчет о присвоении рейтинга корпоративного управления опубликован на сайте Общества в разделе: Акционерам и инвесторам/рейтинги/ рейтинги корпоративного управления). Оценка проводилась для целей определения квалификации, опыта, знаний, деловой репутации, независимости членов Совета директоров путем проведения соответствующего анкетирования. Общество будет стремиться привести систему корпоративного управления в соответствие данному критерию

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} 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 привлекалась внешняя организация (консультант)	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Внешним консультантом в лице рейтингового агентства RAEX (Эксперт РА) проведена оценка всей системы корпоративного управления, в том числе и оценка членов Совета директоров Общества
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В ПАО «МОЭСК» утверждено Положение о Корпоративном Секретаре (протокол № 298 от 03.10.2016 г.) и размещено на сайте Общества по адресу: Акционерами и инвесторам/Раскрытие информации/ Раскрытие информации эмитентом (ЦБ РФ № 454-П от 30.12.2014 г.)/Внутренние документы. Биографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества, будет размещаться в составе годового отчета начиная с 2016 г.
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	<p>этом обществе избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества</p>			
4.1.2	<p>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</p>	<p>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</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.1.3	<p>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</p>	<p>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</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.1.4	<p>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</p>	<p>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</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В Обществе не предусмотрена политика или опционная программа по вознаграждению членов Совета директоров ПАО «МОЭСК» посредством предоставления им акций Общества
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Советом директоров ПАО «МОЭСК» регулярно устанавливаются целевые показатели и рассматриваются ежеквартально отчеты о выполнении КПЭ в Обществе, поскольку размер переменного (премиального) вознаграждения согласно Положению о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ПАО «МОЭСК» и Положению о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «МОЭСК» привязан непосредственно к выполнению данных показателей. Вопрос об эффективном соотношении фиксированной части вознаграждения и

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	(индивидуального) вклада работника в конечный результат.	(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		переменной части вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Советом директоров (Комитет по кадрам и вознаграждениям) не рассматривался в отчетном периоде. В обществе не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации с использованием в качестве базисного актива акций для членов исполнительных органов и иных руководящих работников Общества
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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			
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества проведена предварительно Комитетом по аудиту Совета директоров (протокол № 85 от 06.04.2016 г.), а также Советом директоров (протокол № 288 от 23.05.2016 г.). Вопрос о рассмотрении Отчета об эффективности системы внутреннего контроля Общества рассматривается Советом директоров на основании пп. 62 п. 15.1 ст. 15 Устава и Комитетом по аудиту в соответствии с пп. 4.1.2.2 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Общества. Отчёт содержал экспертную оценку эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками (СВК и СУР) в Обществе за 2015 г., сформированную по результатам анализа наличия и эффективности функционирования ключевых элементов внутреннего контроля. Сведения об основных результатах такой оценки не включены в состав годового отчета Общества в отчетном периоде
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Совет директоров Общества не рассматривает на регулярной основе вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса	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. 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). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Обществе и общих принципах корпоративного управления (посредством Кодекса корпоративного управления), применяемых в Обществе, в том числе на сайте Общества в сети Интернет. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совета директоров, независимости членов Совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в материалах к каждому Общему собранию акционеров). Меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в ПАО «МОЭСК» не опубликован, в связи с его отсутствием
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	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. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 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		
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	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. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не 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	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается <input type="checkbox"/> не соответствует	
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.			
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 предоставляет 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. При этом, согласно ст. 15 Устава к компетенции Совета директоров относится: <ul style="list-style-type: none"> • принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25% балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества (пп. 23 п. 1 ст. 15); • об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), а также изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях (пп. 23 п. 1 ст. 15); • предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены (пп. 30 п. 1 ст. 15); • предварительное одобрение решений о совершении Обществом: <ul style="list-style-type: none"> — сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	размере свыше 10 (десяти) % балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату; — сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, либо если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; — сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, либо если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; — сделок на срок более 5 лет по передаче во временное владение и пользование или во временное пользование недвижимости, объектов электросетевого хозяйства или по приему во временное владение и пользование или во временное пользование объектов недвижимости, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (пп. 38 п. 1 ст. 15). Таким образом, Совет директоров предварительно одобряет указанные сделки, относящиеся к существенным В Обществе не предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.3	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	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Подпункт 41 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика(ов) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров. Кроме того, согласно п. 4.5 утвержденного в Обществе Порядка отчуждения непрофильных активов для подготовки решения о продаже непрофильного актива проводится оценка рыночной стоимости актива с привлечением независимого оценщика. В соответствии с утвержденным в Обществе Единым стандартом закупок (опубликован на сайте) устанавливается порядок отбора любого контрагента для заключения договора, в том числе и по оценке стоимости приобретения и выкупа акций общества, стоимости имущества.

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ^{<1>} соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ^{<2>} отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
-------	------------------------------------	---	---	--

Внутренние документы Общества не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества

^{<1>} Статус «соблюдается» указывается только в том случае, если общество отвечает всем критериям оценки соблюдения принципа корпоративного управления. В ином случае указывается статус «частично соблюдается» или «не соблюдается».

^{<2>} Приводятся по каждому критерию оценки соблюдения принципа корпоративного управления в случае, если общество соответствует только части критериев или не соответствует ни одному критерию оценки соблюдения принципа. В случае если общество указало статус «соблюдается», приведение объяснений не требуется.

^{<3>} Укажите, какой из двух альтернативных подходов, допускаемых принципом, внедряется в обществе, и поясните причины избранного подхода.

^{<4>} Если задачи комитета по номинациям реализуются в рамках иного комитета, укажите его название.

^{<5>} Укажите перечень созданных дополнительных комитетов.

6.8. ОТЧЕТ О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2016 г. было заключено 40 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, на сумму 374 967,00 тыс. руб.

Перечень сделок приведен в таблице.

№ п/п	Дата и № документа	Наименования сторон	Предмет сделки	Заинтересованные лица/Имущество, работы, услуги 5-25% БСА	Реквизиты протокола заседания Совета директоров, на котором была одобрена указанная сделка	Сумма договора (сделки), тыс. руб.	Срок действия
1	№ 200011-16-32695 от 26.04.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «Завод РЭТО»	Соглашение определяет порядок и сроки добровольного погашения Должником задолженности Кредитору, возникшей при исполнении Договора субаренды № 06/09/17020-409 от 11.07.2013 г. и Договора субаренды № 04/14 от 01.09.2014 г. и сформировавшейся за период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г., в которых Кредитор выступает в качестве Арендатора, а Должник – в качестве Субарендатора	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 285 от 22.04.2016 г.	7 291,96	До полного исполнения сторонами своих обязательств

№ п/п	Дата и № документа	Наименования сторон	Предмет сделки	Заинтересованные лица/Имущество, работы, услуги 5-25% БСА	Реквизиты протокола заседания Совета директоров, на котором была одобрена указанная сделка	Сумма договора (сделки), тыс. руб.	Срок действия
			прогнозирования роста нагрузок, определения параметров и настроек оборудования электрической сети ПАО «МОЭСК»				
3	№ 19877-409 от 28.04.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «Завод РЭТО»	Поставщик обязан поставлять, а Покупатель – принимать и оплачивать товары (далее по тексту – «Товар») согласно спецификациям к Договору, являющимся его неотъемлемыми частями.	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 285 от 22.04.2016 г.	2 930,76	До полного выполнения Сторонами своих обязательств
4	№ 200011-16-32730 от 30.05.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «Завод РЭТО»	Передача в аренду имущества, расположенного по адресу: г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4А, (в количестве 15 объектов), согласно Перечню имущества (Приложение № 1 к договору)	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 285 от 22.04.2016 г.	6 684,29	С 1 февраля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.
5	№ 16-3350 от 17.05.2016	ПАО «МОЭСК», ПАО «Ленэнерго»	Услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО «Ленэнерго» в поселке Терволово Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 г., в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями настоящего Договора	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 285 от 22.04.2016 г.	2 320,00	До полного выполнения Сторонами своих обязательств
6	№ 200011-15-31450 от 30.04.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «Энергоцентр»	О прекращении действия Договора № 01-30.11.2015/03 от 30.11.2015 г. (далее – «Договор») Договор прекращает свое действие 31.12.2015 г. и возвращении Помещений Арендатору 31.12.2015 г.	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 287 от 29.04.2016 г.	0,00	С даты подписания – 30.04.2016 г.
7	№ 200016-16-32623 от 01.06.2016 г.	ПАО «МОЭСК», Фонд развития МЭИ	Благотворитель передает Благополучателю в собственность безвозмездно денежные средства в размере 7 500 000 руб. (семь миллионов пятьсот тысяч рублей) (далее – Пожертвованное имущество). Сумма Пожертвованного имущества НДС не облагается на основании пп. 12 п. 3 ст. 149 НК РФ	Члены Совета директоров ПАО «МОЭСК» (Бударгин О.М., Кравченко В.М., Ливинский П.А.)	СД № 289 от 01.06.2016 г.	7 500,00	До 30.06.2017 г.
8	№ 200002-16-32727 от 21.06.2016 г.	ПАО «МОЭСК», АО «Управление ВОЛС ВЛ»	Оказание услуги по сопровождению нормативно-справочной информации для нужд ПАО «МОЭСК» в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 2 к Договору), а Заказчик обязуется их принять и оплатить. Состав услуг, этапы их оказания, отчетные документы по этапам приведены в Приложении № 1 к Договору. Услуги по настоящему Договору оказываются удаленно	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 290 от 02.06.2016 г.	17 237,73	С даты подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 9 февраля 2016 г., и действует до исполнения Сторонами своих обязательств
9	№ 200007-16-33009	ПАО «МОЭСК»,	Лицензиат, обязуется предоставить Сублицензиату на	Аффилированное лицо	СД № 290 от 02.06.2016 г.	11 311,37	С 23.04.2016 г.

№ п/п	Дата и № документа	Наименования сторон	Предмет сделки	Заинтересованные лица/Имущество, работы, услуги 5-25% БСА	Реквизиты протокола заседания Совета директоров, на котором была одобрена указанная сделка	Сумма договора (сделки), тыс. руб.	Срок действия
	от 15.06.2016 г.	АО «Управление ВОЛС ВЛ»	условиях Договора неисключительные права на использование антивирусного программного обеспечения (далее – ПО), предусмотренного Спецификацией (Приложение №1) и согласно Технического задания (Приложение №2).	ПАО «Россети»			до 22.04.2019 г.
10	№ 200006-16-32754 от 21.03.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Оказание услуг Исполнителем по организации и осуществлению повышения квалификации сотрудников Заказчика по следующей программе: «Энергоэффективность и энергосбережение при проектировании объектов электросетевого комплекса»	Члены Совета директоров ПАО «МОЭСК» (Бударгин О.М.)	СД № 290 от 02.06.2016 г.	660,00	С 21.03.2016 г. до 26.06.2016 г. – в случае финансовых расчетов до полного выполнения сторонами своих обязательств
11	Дополнительное соглашение № 6 к Договору № 58-10/436м от 21.06.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ПАО «ФСК ЕЭС»	Продление срока действия Договора № 58-10/436М от 31.01.2010 г. до 31.12.2015 г. и исключение в связи с отсутствием дальнейшей необходимости с 01.01.2015 г. из Договора № 58-10/436М от 31.01.2010 г. медножильную кабельную линию связи (КЛС) ПС 182 «Гулево»-ПС 509 «Пахра». Марка кабеля МКСБ 7х4х1,2, протяженность – 21,5 км	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 290 от 02.06.2016 г.	12,96	До 31.12.2015 г.
12	№ 20D012-16-228 от 03.06.2016 г.	ПАО «МОЭСК», Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	Проведение экспертизы результатов инженерных изысканий и проектной документации (далее – ПД) включая раздел, содержащий смету, объекта капитального строительства: «Сооружение кабельных заходов на ПС «Медведевская», расположенного по адресу: Российская Федерация, г. Москва, территория инновационного центра «Сколково» (далее – Экспертиза); а Заказчик обязуется оплатить проведение Экспертизы	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД № 290 от 02.06.2016 г.	2 567,36	До полного исполнения Сторонами своих обязательств
13	Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 18813-409 от 08.12.2014 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «Энергоцентр»	Изменение отдельных пунктов ранее заключенного договора между ПАО «МОЭСК», ОАО «Энергоцентр». Услуги по казначейскому обслуживанию	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 295 от 16.08.2016 г.	180,00	До полного исполнения Сторонами своих обязательств
14	№ 200016-16-33525 от 01.08.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	Организация в 2016 году целевого обучения прием 16 граждан, заключивших договор о целевом обучении и об организации организовать практики граждан, заключивших договор о целевом обучении, в соответствии с учебными планами исполнителя	Члены Совета директоров ПАО «МОЭСК» (Бударгин О.М.)	СД 295 от 16.08.2016 г.	0,00	С даты подписания – 01.08.2016 г. до полного исполнения Сторонами своих обязательств
15	Дополнительное соглашение № 2 Договор № 17144-409	ПАО «МОЭСК», ОАО «СО ЕЭС»	Изменение отдельных пунктов договора на оказание услуг по предоставлению комплекса ресурсов для размещения телекоммуникационного оборудования	Аффилированное лицо ПАО «Россети» (Кравченко М.В.)	СД 295 от 16.08.2016 г.	0,00	До 30.09.2017 г.

№ п/п	Дата и № документа	Наименования сторон	Предмет сделки	Заинтересованные лица/Имущество, работы, услуги 5-25% БСА	Реквизиты протокола заседания Совета директоров, на котором была одобрена указанная сделка	Сумма договора (сделки), тыс. руб.	Срок действия
	от 01.10.2013 г.		(ТЛКО) Заказчика на технологических площадках Исполнителя.				
16	Дополнительное соглашение № 1 к Договору №2G-00/13-00014517 от 11.07.2014 г.	ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭСК»	Изменение отдельных пунктов Договора на оказание Заказчику услуги (далее – «Услуга») по предоставлению в пользование физической цепи (далее – прямые провода – ПП), организованной по паре металлических жил кабеля (Предоставление в пользование физической цепи, организованной по паре металлических жил кабеля)	Аффилированные лица члены Совета директоров ПАО «МОЭСК»	СД 295 от 16.08.2016 г.	5 414,22	До 31.12.2016 г.
17	№ 2109 от 01.07.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «Энергоцентр»	Предоставление услуг центра обработки обращений (Call-центра)	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 295 от 16.08.2016 г.	76 427,42	С 01.07.2016 г. по 30.06.2019 г.
18	№ 6/16-Р от 15.09.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «МКСМ»	Рамочное соглашение об участии в закупках подрядных работ по объектам строительства, проводимых конкурентным способом – запрос цен, при условии определения Подрядчика победителем запросов цен, организуемых Заказчиком	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 297 от 12.09.2016 г.	0,00	С даты подписания – 12.09.2016 г.
19	№ 7/16-Р от 15.09.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «МКСМ»	Рамочное соглашение об участии в закупках подрядных работ по объектам строительства, проводимых конкурентным способом – запрос цен, при условии определения Подрядчика победителем запросов цен, организуемых Заказчиком	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 297 от 12.09.2016 г.	0,00	С даты подписания – 12.09.2016 г.
20	№ 8/16-Р от 15.09.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «МКСМ»	Рамочное соглашение об участии в закупках подрядных работ по объектам строительства, проводимых конкурентным способом – запрос цен, при условии определения Подрядчика победителем запросов цен, организуемых Заказчиком	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 297 от 12.09.2016 г.	0,00	С даты подписания – 12.09.2016 г.
21	№ 1258РС-ПИР/16 от 15.09.2016 г.	ПАО «МОЭСК», АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Рамочное соглашение об участии в закупках подрядных работ по объектам строительства, проводимых конкурентным способом – запрос цен, при условии определения Подрядчика победителем запросов цен, организуемых Заказчиком	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 297 от 12.09.2016 г.	0,00	С даты подписания – 12.09.2016 г.
22	№ 1261РС-ПИР/16 от 15.09.2016 г.	ПАО «МОЭСК», АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Рамочное соглашение об участии в закупках подрядных работ по объектам строительства, проводимых конкурентным способом – запрос цен, при условии определения Подрядчика победителем запросов цен, организуемых Заказчиком	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 297 от 12.09.2016 г.	0,00	С даты подписания – 12.09.2016 г.
23	№ 1621 от 29.09.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ООО «Трансевропейский»	Услуги по организации и проведению международного образовательного семинара на	Член Правления ПАО «МОЭСК»	СД 297 от 12.09.2016 г.	498,51	По 31.12.2016 г. в части взаимных расчетов – до

№ п/п	Дата и № документа	Наименования сторон	Предмет сделки	Заинтересованные лица/Имущество, работы, услуги 5-25% БСА	Реквизиты протокола заседания Совета директоров, на котором была одобрена указанная сделка	Сумма договора (сделки), тыс. руб.	Срок действия
		центр торговли и финансов»	тему: «Обеспечение экономической и информационной безопасности в компаниях – европейский опыт» для 1 (одного) представителя Заказчик				полного их выполнения Сторонами
24	№ 200009-16-33840 от 01.07.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «Энергоцентр»	О соблюдении условий охраны полученной от другой Стороны информации, составляющей коммерческую тайну, и (или) иной конфиденциальной информации, не допускать ее разглашения третьим лицам и не использовать во вред друг другу	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 298 от 20.09.2016 г.	0,00	В части неразглашения сведений, полученных от течение 8 (восемь) лет с даты заключения Сторонами Соглашения. В остальной части срок действия Соглашения составляет 5 (пять) лет с даты заключения Сторонами
25	№ 16/145 от 15.09.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ПАО «ФСК ЕЭС»	О технической эксплуатации Исполнителем сетевых сооружений, принадлежащих Заказчику	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 290 от 02.06.2016 г.	69,96	С 15.09.2016 г. до 31.12.2016 г
26	№ 15/1204 от 06.07.2016 г.	ПАО «МОЭСК», АО «ОЭК»	Определение порядка компенсации потерь Собственника, возникающих в связи с уничтожением его имущества в процессе деятельности Заказчика при выполнении работ по строительству объекта электросетевого комплекса	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 290 от 02.06.2016 г.	95 321,46	С даты заключения – 06.07.2016 г. до полного исполнения Сторонами своих обязательств
27	№ 100065/6739-УА-16 г.	ПАО «МОЭСК», АО «ОЭК»	О предоставлении Арендодателем во временное владение и пользование Арендатору 1/15 доли БКТП (блочной комплектной трансформаторной подстанции) в количестве 388 единиц	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 291 от 02.06.2016 г.	3 371,74	С 01.01.2015 г. до 31.12.2017 г.
28	№ МКС-15-00-803973/116 от 16.08.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ПАО «Мосэнерго»	Оказание исполнителем услуг заказчику по подготовке и выдаче технических условий на вынос электрических сетей расположенных по адресу	Аффилированные лица члены Совета директоров ПАО «МОЭСК»	СД 281 от 29.03.2016 г.	56,00	С даты подписания – 16.08.2016 г. до полного исполнения Сторонами своих обязательств
29	№ 20110-409 от 05.12.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «ЗАВОД РЭТО».	Поставщик обязан поставлять, а Покупатель – принимать и оплачивать товары (далее по тексту – «Товар») согласно спецификациям к настоящему Договору, являющимся его неотъемлемыми частями	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 302 от 02.12.2016 г.	4 736,57	С 15.12.2016 г. до полного выполнения Сторонами своих обязательств
30	№ 32 от 02.02.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ОАО «МКСМ»	Предоставление Исполнителем информационно – консультационных услуг Заказчику (далее «Услуги»), Заказчик обязуется эти Услуги принять и оплатить для персонала Заказчика в количестве, определяемом на основании заявки Заказчика, согласно перечня	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 302 от 02.12.2016 г.	955,61	С 02.12.2016 г. до полного выполнения Сторонами своих обязательств

№ п/п	Дата и № документа	Наименования сторон	Предмет сделки	Заинтересованные лица/Имущество, работы, услуги 5-25% БСА	Реквизиты протокола заседания Совета директоров, на котором была одобрена указанная сделка	Сумма договора (сделки), тыс. руб.	Срок действия
			программ				
31	№ 204012-16-54985 от 07.12.2016 г.	ПАО «МОЭСК», АО «Управление ВОЛС ВЛ»	Услуги по предоставлению каналов АСКУЭ, ОМП, КРАП от объектов ВЭС филиала ПАО «МОЭСК» в соответствии с техническим заданием	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 302 от 02.12.2016 г.	1 945,58	С 07.12.2016 г. по 30.06.2017 г.
32	№ 200007-17-34396 от 30.12.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	Осуществление научно-исследовательских работ по теме: «Разработка методических указаний по выбору режима заземления нейтрали в сетях 6–35 кВ с проработкой аспектов реализации перевода московских кабельных сетей напряжения 6(10) кВ на резистивно-заземленный режим работы нейтрали»	Члены Совета директоров ПАО «МОЭСК» (Бударгин О.М., Кравченко В.М., Ливинский П.А.)	СД 302 от 02.12.2016 г.	9 794,00	С 30.12.2016 г. до полного выполнения Сторонами своих обязательств
33	№ 30197 от 31.12.2016 г.	ПАО «МОЭСК», АО «ОЭК»	Оказание Заказчику услуги по использованию конструкций зданий трансформаторных подстанций (предоставляет право на размещение оборудования), принадлежащих Исполнителю на праве собственности	Ливинский П.А., Руководитель департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы	СД 306 от 30.12.2016 г.	86 633,71	Договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, фактически возникшие с 01.01.2015 г., и действует по 31.12.2017 г.
34	№ 2000-14-49436/17001/(956953)/407/30-83 от 31.12.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ПАО «Кубаньэнерго»	Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по договору от 21.01.2014 г. №17810-409/407/30-217 в размере 42 238 925 (сорок два миллиона двести тридцать восемь тысяч девятьсот двадцать пять) руб. 94 коп., в том числе НДС 18% – 6 443 225 (шесть миллионов четыреста сорок три тысячи двести двадцать пять) руб. 99 коп., сложившейся по состоянию на 30.06.2016 г. (Акт сверки взаимных расчетов на 30.06.2016 г.), а также процентов за пользование денежными средствами	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 306 от 30.12.2016 г.	0,00	С 31.12.2016 г. до полного исполнения должником своих обязательств
35	№ 200016-17-34442 от 31.12.2016 г.	ПАО «МОЭСК», ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	Передача Благотворителем в собственность безвозмездно Благополучателю денежные средства в размере 1 000 000 руб. (один миллион рублей) 00 коп. (далее – Пожертвованное имущество). Сумма пожертвованного имущества НДС не облагается на основании пп. 12 п. 3 ст. 149 НК РФ	Члены Совета директоров ПАО «МОЭСК» (Бударгин О.М., Кравченко В.М., Ливинский П.А.)	СД 306 от 30.12.2016 г.	1 000,00	с момента передачи Пожертвованного имущества и действует до полного исполнения Сторонами принятых обязательств
36	№ 640ц/2016 от 01.10.2016	ПАО «МОЭСК», ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	Оказание образовательных услуг по обучению лиц, направленных на обучение, по программе бакалавриата в рамках высшего образования в соответствии с федеральным государственным	Члены Совета директоров ПАО «МОЭСК» (Бударгин О.М., Кравченко В.М.,	СД 298 от 20.09.2016 г.	10 000,00	С момента его подписания сторонами – 01.10.2016 г. и действует на протяжении всего

№ п/п	Дата и № документа	Наименования сторон	Предмет сделки	Заинтересованные лица/Имущество, работы, услуги 5-25% БСА	Реквизиты протокола заседания Совета директоров, на котором была одобрена указанная сделка	Сумма договора (сделки), тыс. руб.	Срок действия
			образовательным стандартом	Ливинский П.А.)			периода обучения СТУДЕНТОВ в ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
37	№ 16/434м от 18.11.2016	ПАО «МОЭСК», ПАО «ФСК»	Предоставление во временное пользование нежилых помещений	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 296 от 01.09.2016 г.	495,00	С 18.11.2016 г. до 17.10.2017 г. (в течение 11 месяцев)
38	Дополнительное соглашение № 1 от 14.10.2016 к Договору возмездного оказания услуг по казначейскому обслуживанию от 20.10.2014 г. № 18646-409	ПАО «МОЭСК», ОАО «Завод РЭТО»	Изменение отдельных пунктов ранее заключенного договора между ПАО «МОЭСК», ОАО «Завод РЭТО». Услуги по казначейскому обслуживанию	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 295 от 16.08.2016 г.	180,00	С 18.11.2016 г. до 17.10.2017 г. (в течение 11 месяцев)
39	Дополнительное соглашение № 1 от 14.10.2016 к Договору возмездного оказания услуг по казначейскому обслуживанию от 24.10.2014 г. № 18648-409	ПАО «МОЭСК», ОАО «МКСМ»	Изменение отдельных пунктов ранее заключенного договора между ПАО «МОЭСК», ОАО «МКСМ». Услуги по казначейскому обслуживанию	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 295 от 16.08.2016 г.	180,00	С 18.11.2016 г. до 24.10.2017 г. (в течение 11 месяцев)
40	Дополнительное соглашение № 1 от 14.10.2016 г. к Договору возмездного оказания услуг по казначейскому обслуживанию от 27.10.2014 г. № 18647-409	ПАО «МОЭСК», ОАО «МКЭР»	Изменение отдельных пунктов ранее заключенного договора между ПАО «МОЭСК», ОАО «МКЭР». Услуги по казначейскому обслуживанию	Аффилированное лицо ПАО «Россети»	СД 295 от 16.08.2016 г.	180,00	С 18.11.2016 г. до 17.10.2017 г. (в течение 11 месяцев)

Генеральный директор



П. А. Синютин

6.9. УТВЕРЖДЕННЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

г. Москва

Единые («котловые») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории г. Москвы на 2016 г. установлены постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 30.12.2015 г. № 542-ээ (в ред. постановления РЭК Москвы от 24.03.2016 г. № 29-ээ) и приказами Департамента экономической политики и развития г. Москвы от 15.08.2016 г. № 70-ТР, от 28.11.2016 г. № 141-ТР.

Таблица 1. Единые («котловые») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории г. Москвы, поставляемой прочим потребителям на 2016 г.

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				1-е полугодие			
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	• Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	–	488 326,89	773 391,97	794 003,22	1 075 414,26
1.1.2	• Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	–	34,69	59,03	112	286,38
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,93274	1,3424	1,65409	2,6959
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 576 889,23		609 719,17	–80 188,27	712 459,34	1 334 899,00
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	171,03		396,48	–1 020,25	77,33	315,09
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				2-е полугодие (с 01.06.2016 г. по 31.08.2016 г.)			
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	• Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	–	550 857,15	872 424,81	895 675,34	1 122 333,22
2.1.2	• Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	–	43,85	74,99	143,77	370,95
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,05089	1,51557	1,86451	2,83653
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				2-е полугодие (с 01.09.2016 г. по 31.10.2016 г.)			
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	• Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	–	549 722,77	870 628,22	893 830,87	1 121 279,59
2.1.2	• Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	–	43,85	74,99	143,77	370,95
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,04881	1,5126	1,86097	2,83422
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				2-е полугодие (с 01.11.2016 г. по 31.12.2016 г.)			
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	• Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	–	549 430,26	870 164,96	893 355,26	1 121 257,81
2.1.2	• Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	–	43,85	74,99	143,77	370,95
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,04828	1,51184	1,86006	2,83417

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 641 698		787 552	-64 638	2 324 916	1 593 868	
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВтч	306,54		516,69	-829,80	254,39	361,17	

Таблица 2. Единые («котловые») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории г. Москвы, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 г.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}	руб./кВт·ч	2,729	2,922
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}	руб./кВт·ч	1,424	1,609
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4	5
	<p>фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	1,323	1,412
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	2,176	2,42
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	2,904	3,103
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	2,74	3,045
1.4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	2,617	2,814

^{<1>} Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Источник публикации

Официальный источник опубликования: Вестник Мэра и Правительства Москвы от 19.01.2016 г. № 3, от 08.09.2016 г. № 50, 08.11.2016 г. № 62.

Сайт Правительства Москвы <http://www.mos.ru>, 31.12.2015 г., 31.08.2016 г., 01.11.2016 г.

Московская область

Единые («котловые») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на 2016 г. установлены распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 г. № 170-Р.

Таблица 3. Единые («котловые») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области, поставляемой прочим потребителям на 2016 г.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				1-е полугодие			
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	• ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	–	579 049,66	759 214,41	779 504,79	827 141,76
1.1.2	• ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	–	54,16	105,90	249,78	548,64
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,17265	1,61461	1,79881	2,19234
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 248 480,62	–	97 533,95	91 674,93	914 258,70	145 013,04
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	100,89	–	19,95	175,93	180,41	76,39
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				2-е полугодие			
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	• ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	–	615 085,50	798 739,66	822 201,20	875 305,15
2.1.2	• ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	–	59,98	134,36	3075,5	613,89
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,22387	1,68845	1,90729	2,31695
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 470 876,68	–	202 490,14	85 222,55	1 009 852,94	173 311,05
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	114,25	–	39,82	157,21	191,55	87,76

Таблица 4. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 г.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1-е полугодие		2-е полугодие	
			4	5	4	5
1	2	3	4	5	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и					

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4	5
	<p>содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	2,3953	2,5517
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	1,3080	1,3714
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}</p>	руб./кВт·ч	1,2136	1,2821
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4	5
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,2834	2,3716
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,2834	2,3716
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,2834	2,3716
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>}			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,2834	2,3716

^{<1>} Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Источник публикации

Официальный источник опубликования: сайт Комитета по ценам и тарифам Московской области
http://krc.mosreg.ru/upload/iblock/df5/rasporozhenie-ot-03.11.2016-170_r.pdf, 29.12.2015

6.10. УТВЕРЖДЕННЫЕ СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Таблица 1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт к электрическим сетям на 2016 г.¹

г. Москва

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (С2_НН*)			
<i>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	39 367,84	78 735,68
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	51 145,31	102 290,63
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	55 064,12	110 128,24
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	61 880,75	123 761,50
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	70 882,89	141 765,78
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	73 395,20	146 790,41
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	80 510,26	161 020,53
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	82 772,74	165 545,49
<i>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ на железобетонных опорах</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	87 784,71	175 569,42
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	99 562,19	199 124,38
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	103 480,99	206 961,98
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	110 297,62	220 595,24
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	119 299,76	238 599,52
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	121 812,07	243 624,15
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	128 927,13	257 854,27
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	131 189,61	262 379,23
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (С2_СН2*)			
<i>Строительство одноцепной воздушной линии 1–20 кВ на железобетонных опорах</i>			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	138 662,65	277 325,30
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	148 923,56	297 847,12
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	162 275,98	324 551,96
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	174 524,04	349 048,08
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	192 908,83	385 817,67
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (С3_НН*)			
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	106 632,21	213 264,43
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	110 386,01	220 772,02
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	117 376,23	234 752,46
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	132 238,32	264 476,64
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	142 228,61	284 457,23
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	151 647,86	303 295,72
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	163 806,17	327 612,34
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	177 680,63	355 361,26
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	199 557,53	399 115,06
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	148 584,18	297 168,37
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	170 038,31	340 076,63
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	206 796,10	413 592,20
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	270 636,98	541 273,96
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	328 951,14	657 902,28
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	360 939,05	721 878,10
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	420 024,03	840 048,06
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	492 745,59	985 491,19

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	608 364,21	1 216 728,42
<i>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	164 010,62	328 021,24
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	171 518,21	343 036,42
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	185 498,64	370 997,29
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	215 222,83	430 445,66
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	235 203,42	470 406,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	254 041,91	508 083,83
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	278 358,53	556 717,06
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	306 107,45	612 214,91
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	349 861,24	699 722,49
<i>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	240 629,10	481 258,21
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	283 537,36	567 074,72
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	357 052,93	714 105,87
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	484 734,68	969 469,37
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	601 363,01	1 202 726,02
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	665 338,82	1 330 677,65
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	783 508,79	1 567 017,58
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	928 951,92	1 857 903,84
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 160 189,14	2 320 378,29
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1–20 кВ (СЗ_СН2*)			
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	157 415,28	314 830,56
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	169 763,26	339 526,53
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	203 056,42	406 112,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	226 802,99	453 605,99
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	235 202,77	470 405,54
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	247 269,30	494 538,60
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	288 544,13	577 088,26
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	326 710,98	653 421,97
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	356 257,19	712 514,39
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	389 909,50	779 819,01
<i>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	277 460,42	554 920,84
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	302 156,39	604 312,77
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	368 742,69	737 485,38
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	416 235,85	832 471,70
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	433 035,39	866 070,79
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	457 168,46	914 336,92
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	539 718,12	1 079 436,24
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	616 051,82	1 232 103,65
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	675 144,25	1 350 288,50
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	742 448,86	1 484 897,73
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	227 192,34	454 384,69
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	246 366,46	492 732,93
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	255 893,24	511 786,49
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	265 542,74	531 085,49
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	307 421,01	614 842,02
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	323 538,30	647 076,60
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	369 736,42	739 472,84
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	422 919,32	845 838,65

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)			
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт		
1	2	3	4		
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами					
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	424 172,37		848 344,75	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	462 520,61		925 041,22	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	481 574,17		963 148,35	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	500 873,17		1 001 746,35	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	584 629,70		1 169 259,41	
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	616 864,28		1 233 728,57	
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	709 260,52		1 418 521,05	
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	815 626,33		1 631 252,67	
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи (СЗ_ГНБ*)					
двумя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	2 701 296,09		5 402 592,19	
тремя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	4 059 521,37		8 119 042,74	
двумя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	3 676 531,77		7 353 063,54	
тремя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	4 566 311,66		9 132 623,33	
двумя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	3 860 318,67		7 720 637,35	
тремя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	5 605 159,44		11 210 318,88	
Строительство распределительных пунктов					
Строительство РП, СП	руб./кВт	87,61		175,22	
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ (С4ТП*)					
		10/0,4	20/0,4	10/0,4	20/0,4
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)					
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	318,67	–	637,34	–
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	210,26	–	420,52	–
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	145,99	–	291,99	–
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	378,34	–	756,68	–
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	284,61	–	569,22	–
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (КТП)					
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	268,61	–	537,22	–
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	177,58	–	355,17	–
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	123,65	–	247,31	–
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	273,44	–	546,88	–
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	212,46	–	424,92	–
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (БКТП)					
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	594,66	–	1 189,32	–
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	385,65	416,63	771,31	833,26
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	290,85	311,00	581,71	622,01
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	258,94	280,93	517,88	561,86
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	282,20	303,99	564,40	607,98
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	246,36	266,77	492,73	533,55
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	202,38	221,06	404,76	442,13
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП)					
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	468,12	–	936,25	–
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	304,30	331,40	608,61	662,81
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	233,62	251,25	467,24	502,50
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	209,87	229,11	419,74	458,22
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	233,87	252,94	467,75	505,88
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	205,12	222,98	410,25	445,97
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	168,73	185,08	337,46	370,16
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором					
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	465,82	–	931,64	–
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	301,69	307,47	603,38	614,95

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)			
		максимальной мощностью не более 150 кВт		максимальной мощностью более 150 кВт	
1	2	3	4	5	6
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	211,71	216,52	423,42	433,04
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	184,52	189,09	369,05	378,19
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	157,89	161,96	315,79	323,93
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	144,41	149,14	288,83	298,28
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	121,09	125,09	242,18	250,19
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами					
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	352,04	–	704,09	–
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	228,71	233,77	457,42	467,55
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	163,03	167,24	326,06	334,48
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	143,68	147,68	287,37	295,37
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	124,27	127,83	248,54	255,67
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	115,25	119,38	230,51	238,77
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	97,06	100,57	194,13	201,14

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 г.

Таблица 2. Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» на 2016 г.²

г. Москва

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1	2	3	4
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	395,51
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	118,65
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	154,25
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	27,69
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	94,92

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

¹ Постановление РЭК Москвы от 25.12.2015 г. № 508-тпэ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории города Москвы на 2016 год». Официальный источник опубликования Постановления РЭК Москвы – официальный сайт Правительства Москвы <http://www.mos.ru>, 29.12.2015 г., Вестник Мэра и Правительства Москвы, спецвыпуск № 52 от 31.12.2015 г.

Таблица 3. Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МОЭСК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт на 2016 г.²

г. Москва

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт и менее 8 900 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		118,65
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	–	–
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	–	–
3.1	Строительство воздушных линий НН	694,67	1 389,35
	Строительство воздушных линий СН2	773,21	1 546,43
3.2	Строительство кабельных линий НН	1 023,97	2 047,95
	Строительство кабельных линий СН2	2 634,78	5 270,09
3.3	Строительство пунктов секционирования	–	–
3.4	Строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ	–	–
3.4.1	Трансформация напряжения не требуется	572,95	1 145,91
3.4.2	Трансформация напряжения требуется	1 597,44	3 194,89
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	–	–
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		154,25
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя		27,69
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		94,92

*Ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», рассчитаны для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

** Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

² Постановление РЭК Москвы от 25.12.2015 г. № 519-тпэ «Об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» на территории города Москвы на 2016 год». Официальный источник опубликования Постановления РЭК Москвы – официальный сайт Правительства Москвы <http://www.mos.ru>, 29.12.2015 г., Вестник Мэра и Правительства Москвы, спецвыпуск № 52 от 31.12.2015 г.

Таблица 4. Ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт к электрическим сетям на территории Московской области на 2016 г.³

Стандартизированные тарифные ставки

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)			
		0,4 кВ		6, 10, 20 кВ	
		не более чем 150 кВт	более 150 кВт	не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), руб./кВт в том числе:*		314,52		
1.1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование со смежной сетевой организацией, руб./кВт*		134,80		
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб./кВт*		44,93		
1.3	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом присоединяемых энергопринимающих устройств, руб./кВт*		44,93		
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, руб./кВт*		89,86		
2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (С2)**	165 662,17	331 324,34	210 524,29	421 048,57
3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км (С3)**	187 775,73	375 551,45	302 984,10	605 968,20
4	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРУН), руб./кВт (С4)**	–	–	31,95	63,90
5	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП – распределительных пунктов, руб./кВт (С4)**	–	–	127,40	254,81
6	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С4)**	328,99	657,98	328,99	657,98
7	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (С4) **	–	–	–	–

*На выполнение организационных мероприятий со стороны ПАО «МОЭСК» установлены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение в ценах периода регулирования.

**На выполнение мероприятий «последней мили» (расходы капитального характера) со стороны ПАО «МОЭСК» установлены стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица 5. Ставка за 1 кВт максимальной мощности

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Ставки платы за единицу максимальной мощности (без учета НДС)			
		0,4 кВ		6, 10, 20 кВ	
		не более чем 150 кВт	более 150 кВт	не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), руб./кВт в том числе:		314,52		
1.1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование со смежной сетевой организацией, руб./кВт		134,80		
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб./кВт		44,93		
1.3	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом присоединяемых энергопринимающих устройств, руб./кВт		44,93		
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, руб./кВт		89,86		
2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./кВт (С2)	1 120,00	2 240,00	365,00	730,00
3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./кВт (С3)	2 292,17	4 584,33	978,10	1 956,19
4	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРУН), руб./кВт (С4)	–	–	225,24	450,47
5	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП – распределительных пунктов, руб./кВт (С4)	–	–	898,21	1 796,41
6	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С4)	2 319,40	4 638,79	2 319,40	4 638,79
7	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (С4)	–	–	–	–

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

³ Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 30.12.2015 г. № 192-Р «Об установлении ставок платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области на 2016 год», опубликовано на официальном сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области <http://beta.ktc.mosreg.ru> (<http://ktc.mosreg.ru>), 31.12.2015, в газете «Ежедневные Новости. Подмосковье» № 19 от 04.02.2016 г.

Таблица 6. Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» на 2016 г.

г. Москва

Наименование стандартизированной тарифной ставки		ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1	2	3	
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	395,51
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	118,65
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	154,25
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	27,69
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	94,92

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Таблица 7. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт к электрическим сетям на 2016 г.

г. Москва

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (C2_НН*)			
<i>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	39 367,84	78 735,68
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	51 145,31	102 290,63
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	55 064,12	110 128,24
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	61 880,75	123 761,50
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	70 882,89	141 765,78
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	73 395,20	146 790,41
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	80 510,26	161 020,53
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	82 772,74	165 545,49
<i>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ на железобетонных опорах</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	87 784,71	175 569,42
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	99 562,19	199 124,38
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	103 480,99	206 961,98
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	110 297,62	220 595,24
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	119 299,76	238 599,52
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	121 812,07	243 624,15
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	128 927,13	257 854,27
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	131 189,61	262 379,23
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (C2_СН2*)			
<i>Строительство одноцепной воздушной линии 1–20 кВ на железобетонных опорах</i>			

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	138 662,65	277 325,30
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	148 923,56	297 847,12
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	162 275,98	324 551,96
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	174 524,04	349 048,08
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	192 908,83	385 817,67
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (СЗ_НН*)			
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	106 632,21	213 264,43
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	110 386,01	220 772,02
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	117 376,23	234 752,46
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	132 238,32	264 476,64
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	142 228,61	284 457,23
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	151 647,86	303 295,72
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	163 806,17	327 612,34
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	177 680,63	355 361,26
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	199 557,53	399 115,06
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	148 584,18	297 168,37
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	170 038,31	340 076,63
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	206 796,10	413 592,20
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	270 636,98	541 273,96
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	328 951,14	657 902,28
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	360 939,05	721 878,10
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	420 024,03	840 048,06
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	492 745,59	985 491,19
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	608 364,21	1 216 728,42
<i>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	164 010,62	328 021,24
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	171 518,21	343 036,42
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	185 498,64	370 997,29
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	215 222,83	430 445,66
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	235 203,42	470 406,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	254 041,91	508 083,83
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	278 358,53	556 717,06
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	306 107,45	612 214,91
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	349 861,24	699 722,49
<i>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами</i>			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	240 629,10	481 258,21
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	283 537,36	567 074,72
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	357 052,93	714 105,87
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	484 734,68	969 469,37
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	601 363,01	1 202 726,02
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	665 338,82	1 330 677,65
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	783 508,79	1 567 017,58
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	928 951,92	1 857 903,84
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 160 189,14	2 320 378,29
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1–20 кВ (СЗ_СН2*)			
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	157 415,28	314 830,56
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	169 763,26	339 526,53

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	203 056,42	406 112,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	226 802,99	453 605,99
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	235 202,77	470 405,54
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	247 269,30	494 538,60
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	288 544,13	577 088,26
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	326 710,98	653 421,97
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	356 257,19	712 514,39
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	389 909,50	779 819,01
<i>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	277 460,42	554 920,84
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	302 156,39	604 312,77
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	368 742,69	737 485,38
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	416 235,85	832 471,70
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	433 035,39	866 070,79
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	457 168,46	914 336,92
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	539 718,12	1 079 436,24
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	616 051,82	1 232 103,65
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	675 144,25	1 350 288,50
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	742 448,86	1 484 897,73
<i>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	227 192,34	454 384,69
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	246 366,46	492 732,93
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	255 893,24	511 786,49
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	265 542,74	531 085,49
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	307 421,01	614 842,02
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	323 538,30	647 076,60
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	369 736,42	739 472,84
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	422 919,32	845 838,65
<i>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами</i>			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	424 172,37	848 344,75
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	462 520,61	925 041,22
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	481 574,17	963 148,35
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	500 873,17	1 001 746,35
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	584 629,70	1 169 259,41
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	616 864,28	1 233 728,57
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	709 260,52	1 418 521,05
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	815 626,33	1 631 252,67
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи (СЗ_ГНБ*)			
двумя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	2 701 296,09	5 402 592,19
тремя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	4 059 521,37	8 119 042,74
двумя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	3 676 531,77	7 353 063,54
тремя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	4 566 311,66	9 132 623,33
двумя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	3 860 318,67	7 720 637,35
тремя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	5 605 159,44	11 210 318,88
Строительство распределительных пунктов			
Строительство РП, СП	руб./кВт	87,61	175,22
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ (С4ТП*)			
		10/0,4	20/0,4
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)			

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)			
		максимальной мощностью не более 150 кВт		максимальной мощностью более 150 кВт	
1	2	3	4	5	6
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	318,67	–	637,34	–
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	210,26	–	420,52	–
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	145,99	–	291,99	–
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	378,34	–	756,68	–
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	284,61	–	569,22	–
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (КТП)					
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	268,61	–	537,22	–
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	177,58	–	355,17	–
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	123,65	–	247,31	–
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	273,44	–	546,88	–
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	212,46	–	424,92	–
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (БКТП)					
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	594,66	–	1 189,32	–
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	385,65	416,63	771,31	833,26
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	290,85	311,00	581,71	622,01
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	258,94	280,93	517,88	561,86
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	282,20	303,99	564,40	607,98
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	246,36	266,77	492,73	533,55
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	202,38	221,06	404,76	442,13
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП)					
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	468,12	–	936,25	–
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	304,30	331,40	608,61	662,81
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	233,62	251,25	467,24	502,50
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	209,87	229,11	419,74	458,22
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	233,87	252,94	467,75	505,88
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	205,12	222,98	410,25	445,97
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	168,73	185,08	337,46	370,16
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором					
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	465,82	–	931,64	–
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	301,69	307,47	603,38	614,95
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	211,71	216,52	423,42	433,04
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	184,52	189,09	369,05	378,19
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	157,89	161,96	315,79	323,93
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	144,41	149,14	288,83	298,28
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	121,09	125,09	242,18	250,19
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами					
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	352,04	–	704,09	–
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	228,71	233,77	457,42	467,55
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	163,03	167,24	326,06	334,48
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	143,68	147,68	287,37	295,37
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	124,27	127,83	248,54	255,67
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	115,25	119,38	230,51	238,77
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	97,06	100,57	194,13	201,14

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 г.

Московская область

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)			
		0,4 кВ		6, 10, 20 кВ	
		не более чем 150 кВт	более 150 кВт	не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), руб./кВт в том числе:*		314,52		
1.1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование со смежной сетевой организацией, руб./кВт*		134,80		
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб./кВт*		44,93		
1.3	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом присоединяемых энергопринимающих устройств, руб./кВт*		44,93		
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, руб./кВт*		89,86		
2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (С2)**	165 662,17	331 324,34	210 524,29	421 048,57
3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км (С3)**	187 775,73	375 551,45	302 984,10	605 968,20
4	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРУН), руб./кВт (С4)**	–	–	31,95	63,90
5	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП – распределительных пунктов, руб./кВт (С4)**	–	–	127,40	254,81
6	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С4)**	328,99	657,98	328,99	657,98
7	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (С4)**	–	–	–	–

*На выполнение организационных мероприятий со стороны ПАО «МОЭСК» установлены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение в ценах периода регулирования.

**На выполнение мероприятий «последней мили» (расходы капитального характера) со стороны ПАО «МОЭСК» установлены стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Размер платы за технологическое присоединение объектов заявителей к электрическим сетям ПАО «МОЭСК» на основе стандартизированных тарифных ставок рассчитывается в соответствии с формулами расчета размера платы, утвержденными постановлениями РЭК г. Москвы от 25.12.2015 г. № 519-тпэ и распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 30.12.2015 г. № 192-Р.

Таблица 8. Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МОЭСК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт на 2016 г.

г. Москва

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт и менее 8 900 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	118,65	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	–	–
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	–	–
3.1	Строительство воздушных линий НН	694,67	1 389,35
	Строительство воздушных линий СН2	773,21	1 546,43
3.2	Строительство кабельных линий НН	1 023,97	2 047,95
	Строительство кабельных линий СН2	2 634,78	5 270,09
3.3	Строительство пунктов секционирования	–	–
3.4	Строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ	–	–
3.4.1	Трансформация напряжения не требуется	572,95	1 145,91
3.4.2	Трансформация напряжения требуется	1 597,44	3 194,89
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	–	–
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	154,25	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	27,69	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	94,92	

*Ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», рассчитаны для технологического присоединения Заявителя к одному источнику электроснабжения по третьей категории надежности.

**Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Московская область

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Ставки платы за единицу максимальной мощности (без учета НДС)			
		0,4 кВ		6, 10, 20 кВ	
		не более чем 150 кВт	более 150 кВт	не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), руб./кВт в том числе:		314,52		
1.1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование со смежной сетевой организацией, руб./кВт		134,80		
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб./кВт		44,93		
1.3	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом присоединяемых энергопринимающих устройств, руб./кВт		44,93		
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, руб./кВт		89,86		
2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./кВт (С2)	1 120,00	2 240,00	365,00	730,00
3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./кВт (С3)	2 292,17	4 584,33	978,10	1 956,19
4	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРУН), руб./кВт (С4)	–	–	225,24	450,47
5	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП – распределительных пунктов, руб./кВт (С4)	–	–	898,21	1 796,41
6	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С4)	2 319,40	4 638,79	2 319,40	4 638,79
7	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (С4)	–	–	–	–

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Справочно. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, учтенные регулирующими органами в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в 2016 г. для ПАО «МОЭСК», составили 169 399,60 тыс. руб. без НДС.

6.11. ИСПОЛНЕНИЕ УКАЗАНИЙ ПРЕЗИДЕНТА И ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В 2016 Г.

Строительство ПС 110/20 кВ «Медведевская» и сооружение кабельных заходов на ПС 110 кВ «Медведевская».

В соответствии с протоколом совещания у Заместителя Председателя Правления Российской Федерации А.В. Дворковича от 19.04.2014 г. № АД-П9 строительство ПС 110/20 кВ «Медведевская» и сооружение кабельных заходов на ПС 110 кВ «Медведевская» включены в инвестиционную программу Общества. Проектно-изыскательские работы проведены, государственная экспертиза пройдена. Проведены торгово-закупочные процедуры по выбору подрядчика на строительные-монтажные работы. Работы выполняются в соответствии с утвержденным в инновационном центре «Сколково» графиком производства работ. Плановый срок окончания работ – декабрь 2017 г.

Снижение удельных операционных расходов в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 г. № 511-р, не менее 15% относительно уровня 2012 г. к 2017 г.

По итогам 2016 г. снижение удельных операционных расходов в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса составило 37,5%.

Снижение удельных операционных расходов в соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 04.07.2016 г. № 4750п-П-13.

По итогам 2016 г. снижение удельных операционных расходов относительно уровня 2015 г. составило 11,5%.