

# ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

## МРСК ЮГА УВЕЛИЧИЛАСЬ В 2,2 РАЗА

Менеджмент компании за последние несколько лет значительно укрепил финансово-экономическое положение МРСК Юга. Чистая прибыль по итогам года превысила плановый показатель. Основным фактором повлиявшим на увеличение чистой прибыли стал рост котлового полезного отпуска электроэнергии по волгоградскому, ростовскому и калмыцкому филиалам МРСК Юга, и как следствие, увеличение выручки от услуг по передаче электроэнергии до 34,93 млрд рублей. Положительную динамику также сформировали с одной стороны увеличение полезного отпуска и снижение потерь с другой. Повысилась эффективность подконтрольных расходов, пересмотрен кредитный портфель с уменьшением процентных ставок.



— смотрите далее

# 6 ПРИЛОЖЕНИЯ

# Приложения



## 1. Бухгалтерская отчетность по РСБУ с Аудиторским заключением о достоверности бухгалтерской отчетности за 2018 год

### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и совету директоров публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

#### Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее – «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 г., отчета о финансовых результатах за 2018 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

#### 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (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 бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

## Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

### Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии

Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества. Оценка руководством Общества вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной. Выручка признается тогда, когда, с учетом допущений, разногласия будут разрешены в пользу Общества. Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 16 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, провели оценку системы внутреннего контроля за отражением этой выручки, проверку корректности определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, при наличии, и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.

### Обесценение дебиторской задолженности

Вопрос Обесценение дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности на балансе Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Общества. Информация об обесценении дебиторской задолженности раскрыта в пункте 10 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы проанализировали адекватность учетной политики Общества по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Общества оценок, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособностей покупателей. Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Обществом, для определения обесценения дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании задокументированных оценок руководства.

### 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 значительных суждений руководства в отношении существенных сумм сальдо расчетов с контрагентами, оспариваемых в рамках судебных разбирательств или находящихся в процессе досудебного урегулирования. Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в пункте 13 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Аудиторские процедуры включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, и тестирование адекватности суждений руководства в отношении оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, изучение соответствия подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству.

### Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 22 февраля 2018 г.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» за 2016 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 22 февраля 2017 г.

### Прочая информация, включенная в годовой отчет публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.



В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

#### Ответственность руководства и комитета по аудиту совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

#### Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (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 ошибок, 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 Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- 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, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества 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 бухгалтерской (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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту совета директоров, доводя до его 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 совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, 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.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – А.Б. Калмыкова.

**А.Б. Калмыкова**

Партнер ООО «Эрнст энд Янг»



20 февраля 2019 г.

**Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.

Местонахождение: Россия, 344002, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

**Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 Г.

		КОДЫ		
Форма по ОКУД		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31.12.2018		
Организация	ПАО "МРСК Юга"	по ОКПО	80380011	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6164266561	
Вид экономической деятельности	передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12	
Организационно-правовая форма/форма собственности			12247	49
Публичное акционерное общество / частная собственность		по ОКОПФ/ОКФС		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес)	344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49			
Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
<b>АКТИВ</b>				
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Нематериальные активы	1110	1 125	1 406	1 689
в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
Результаты исследований и разработок	1120	44 975	30 051	17 040
в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	19 953	16 807	9 700
Нематериальные поисковые активы	1130			
Материальные поисковые активы	1140			
Основные средства	1150	28 180 015	28 696 683	28 564 113
земельные участки и объекты природопользования	1151	30 761	30 511	30 511
здания, машины и оборудование, сооружения	1152	25 580 765	26 158 356	25 030 267
другие виды основных средств	1153	200 638	158 021	196 043
незавершенное строительство	1154	2 071 961	2 159 154	3 070 922
авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	1 635	475	424
сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	294 255	190 166	235 946
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	3
Финансовые вложения	1170	127 470	134 564	147 910
инвестиции в дочерние общества				
инвестиции в зависимые общества	1172			
инвестиции в другие организации	1173	3 296	4 158	6 830
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
финансовые вложения	1175			

Отложенные налоговые активы		1180	405 489	399 627	433 756
Прочие внеоборотные активы		1190	66 969	79 501	103 546
Итого по разделу I		1100	28 826 043	29 341 832	29 268 054
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Запасы		1210	713 637	718 177	813 275
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		1211	712 891	718 162	741 784
затраты в незавершенном производстве		1212			
готовая продукция и товары для перепродажи		1213	21	15	39
товары отгруженные		1214	725	-	71 452
прочие запасы и затраты		1215			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		1220	5 446	7 990	2 983
Дебиторская задолженность		1230	14 267 653	13 691 892	13 826 570
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты		1231	1 995 606	10 980	4 644
покупатели и заказчики		123101	1 987 866	3 106	2 694
векселя к получению		123102			
авансы выданные		123103	1 165	1 798	1 912
прочая дебиторская задолженность		123104	6 575	6 076	38
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты		1232	12 272 047	13 680 912	13 821 926
покупатели и заказчики		123201	10 772 230	12 124 945	11 405 048
векселя к получению		123202	-	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам		123203	-	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		123204	-	-	-
авансы выданные		123205	18 594	31 423	26 651
прочая дебиторская задолженность		123206	1 481 223	1 524 544	2 390 227
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)		1240	-	-	-
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		1241	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		1242	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты		1250	1 040 215	434 337	690 127
касса		1251	-	-	-
расчетные счета		1252	1 034 170	428 131	682 485
валютные счета		1253	-	-	-
прочие денежные средства		1254	6 045	6 206	7 642
Прочие оборотные активы		1260	269 306	266 491	271 034
Итого по разделу II		1200	16 296 257	15 118 887	15 603 989
<b>БАЛАНС</b>		<b>1600</b>	<b>45 122 300</b>	<b>44 460 719</b>	<b>44 872 043</b>



<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	6 903 906	6 117 814	4 981 110
Капитал (до регистрации изменений)	1311	-	786 092	143 909
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	14 600 286	14 630 345	14 652 936
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Резервный капитал	1360	183 146	157 574	157 574
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(14 727 566)	(15 476 505)	(16 010 534)
прошлых лет	1371	(15 849 277)	(15 476 505)	(16 010 534)
отчетного периода	1372	1 121 711	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>6 959 772</b>	<b>6 215 320</b>	<b>3 924 995</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	23 932 022	21 588 750	17 232 022
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	18 932 022	16 588 750	12 232 022
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 000 247	944 306	830 913
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	3 368 207	3 794 797	118 948
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>28 300 476</b>	<b>26 327 853</b>	<b>18 181 883</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1510	1 625 511	2 798 563	7 223 561
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	1 515 411	2 798 563	7 188 421
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	110 100	-	35 140
Кредиторская задолженность	1520	6 403 365	6 813 989	13 572 980
поставщики и подрядчики	1521	4 005 603	4 399 916	10 411 233
векселя к уплате	1522	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	1523	335 786	278 098	293 457
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	210 293	162 994	168 318
задолженность по налогам и сборам	1525	688 135	785 789	377 952
авансы полученные	1526	861 147	889 569	1 002 756
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	5 200	1 762	1 812
прочие кредиторы	1528	297 201	295 861	1 317 452
Доходы будущих периодов	1530	28 023	32 323	35 632
Оценочные обязательства	1540	1 804 239	2 271 758	1 931 821
Прочие обязательства	1550	914	913	1 171
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>9 862 052</b>	<b>11 917 546</b>	<b>22 765 165</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>45 122 300</b>	<b>44 460 719</b>	<b>44 872 043</b>

**Рыбин А.А.**

И.о. генерального директора по дов. От 07.02.2019 №167-19



**Савин Г.Г.**

Главный бухгалтер 20 февраля 2019 г.



## ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2018 Г.

			КОДЫ	
			Форма по ОКУД	0710001
			Дата (число, месяц, год)	31.12.2018
Организация	ПАО "МРСК Юга"	по ОКПО	80380011	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6164266561	
Вид экономической деятельности	передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12	
<b>Организационно-правовая форма/форма собственности</b>			12247	49
<b>Публичное акционерное общество / частная собственность</b>			по ОКОПФ/ОКФС	
<b>Единица измерения: тыс. руб.</b>			по ОКЕИ	
<b>Наименование показателя</b>			<b>Код показателя</b>	<b>За январь – декабрь 2018 г.</b>
				<b>За январь – декабрь 2017 г.</b>
Выручка		2110	36 394 026	35 144 452
в том числе:				
выручка от передачи электроэнергии		2111	34 928 358	33 439 198
выручка от техприсоединения		2112	380 107	415 318
выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса		2113	-	-
выручка от перепродажи электроэнергии и мощности		2114	847 327	859 637
доходы от участия в других организациях		2115	-	-
доходы от аренды		2116	36 939	37 268
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера		2117	168 333	391 092
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера		2118	32 962	1 939
Себестоимость продаж		2120	(30 683 371)	(28 630 009)
в том числе:				
себестоимость передачи электроэнергии		2121	(29 589 701)	(27 549 510)
себестоимость техприсоединения		2122	(144 079)	(133 599)
себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса		2123	-	-
себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности		2124	(734 564)	(795 179)
себестоимость участия в других организациях		2125	-	-
себестоимость услуг аренды		2126	(14 171)	(21 569)
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера		2127	(161 142)	(119 901)
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера		2128	(39 714)	(10 251)
Валовая прибыль (убыток)		2100	5 710 655	6 514 443
Коммерческие расходы		2210	(22 475)	(26 234)
Управленческие расходы		2220	(729 689)	(738 130)
Прибыль (убыток) от продаж		2200	4 958 491	5 750 079
Доходы от участия в других организациях		2310	1 014	148
Проценты к получению		2320	47 438	61 346

Проценты к уплате	2330	(2 507 908)	(3 070 331)
Прочие доходы	2340	3 652 331	3 864 141
Прочие расходы	2350	(4 662 545)	(5 970 119)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 488 821	635 264
Текущий налог на прибыль	2410	(408 083)	(343 628)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	158 095	381 415
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(56 919)	(143 366)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	9 143	(21 474)
Прочее	2460	88 749	384 642
Чистая прибыль (убыток)	2400	1 121 711	511 438
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	1 121 711	511 438
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,01625	0,00836
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,01625	0,00836

**Рыбин А.А.**

И.о. генерального директора по дов. От 07.02.2019 №167-19



**Савин Г.Г.**

Главный бухгалтер



20 февраля 2019 г.



## 2. Консолидированная отчетность по МСФО с Аудиторским заключением о достоверности консолидированной финансовой отчетности за 2018 год

Акционерам и совету директоров публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

### МНЕНИЕ

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» и его дочерних организаций «Группа», состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2018 год, 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 2018 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2018 год 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» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по 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 по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
<p><b>Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии</b></p>	
<p>Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для финансовой отчетности Группы. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной. Выручка признается тогда, когда, с учетом допущений, разногласия будут разрешены в пользу Группы. Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 7 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, провели оценку системы внутреннего контроля за отражением этой выручки, проверку корректности определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, при наличии, и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.</p>
<p><b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности</b></p>	
<p>Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы. Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности раскрыта в пункте 18 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы проанализировали адекватность учетной политики Группы по рассмотрению торговой дебиторской задолженности на предмет создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая анализ оплаты торговой дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособностей покупателей. Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой для определения резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании оценок руководства.</p>
<p><b>Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств</b></p>	
<p>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 значительных суждений руководства в отношении существенных сумм сальдо расчетов с контрагентами, оспариваемых в рамках судебных разбирательств или находящихся в процессе досудебного урегулирования. Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в пунктах 26 и 30 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Аудиторские процедуры среди прочих включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, и рассмотрение адекватности суждений руководства в отношении оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, изучение соответствия подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству, проверку раскрытия в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности информации о резервах и условных обязательствах.</p>
<p><b>Обесценение внеоборотных активов</b></p>	

В связи с наличием на 31 декабря 2018 г. признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2018 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов Группы на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных или экономических условий в Российской Федерации.

Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в пункте 13 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

В рамках наших аудиторских процедур мы, помимо прочего, оценили применяемые Группой допущения и методики, в частности те, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования. Мы выполнили тестирование входящих данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы привлекли специалистов по оценке к анализу модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению основных показателей оценки и раскрываемую Группой информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения.

## ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» и его дочерних организаций за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 15 марта 2018 г.

## ПРОЧАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ВКЛЮЧЕННАЯ В ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

## 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 МСФО 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 нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.



## ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, 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 ошибок, 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 и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- 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, которые могут вызвать 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 в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту совета директоров, доводя до его 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 его 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 которые, 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.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – А.Б. Калмыкова.

### Калмыкова А.Б.

Партнер ООО «Эрнст энд Янг» 18 марта 2019 г.



**Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.

Местонахождение: Индекс, Россия, город, улица и др.

**Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ  
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА  
(В ТЫСЯЧАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ, ЕСЛИ НЕ УКАЗАНО ИНОЕ)**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 г.	2017 г.
Выручка	36 544 975	35 303 117
Операционные доходы	(34 503 654)	(32 688 419)
Чистые прочие доходы	1 764 630	1 428 144
Результаты операционной деятельности	3 805 951	4 042 842
Финансовые доходы	111 116	85 263
Финансовые расходы	(2 523 593)	(3 270 864)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 412 477)</b>	<b>(3 185 601)</b>
Прибыль до налогообложения	1 393 474	857 241
Расход по налогу на прибыль	(673 077)	(102 724)
Прибыль за период	720 397	754 517
Прочий совокупный доход/(расход)		
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(753)
Налог на прибыль	-	150
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>	<b>-</b>	<b>(603)</b>
Изменения в справедливой стоимости долевого участия, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(862)	-
Налог на прибыль	172	-
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	5 542	(4 773)
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>	<b>4 852</b>	<b>(4 773)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>4 852</b>	<b>(5 376)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>725 249</b>	<b>749 141</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>		
<b>Собственникам Компании</b>	<b>720 397</b>	<b>754 517</b>
<b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>		
<b>Собственникам Компании</b>	<b>725 249</b>	<b>749 141</b>
<b>Прибыль на акцию</b>		
<b>Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)</b>	<b>0,010</b>	<b>0,012</b>

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 18 марта 2019 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

**Б.Б. Эбзеев**  
Генеральный директор

**Г.Г. Савин**  
Главный бухгалтер

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА (В ТЫСЯЧАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ, ЕСЛИ НЕ УКАЗАНО ИНОЕ)

	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	21 193 599	21 203 755
Нематериальные активы	149 897	142 125
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 660 823	8 280
Финансовые вложения	3 296	4 158
Отложенные налоговые активы	232 238	602 871
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>23 239 853</b>	<b>21 961 189</b>
<b>Оборотные активы</b>		
Запасы	748 036	750 976
Предоплата по налогу на прибыль	434 146	460 954
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11 694 686	13 424 346
Денежные средства и их эквиваленты	1 132 261	874 632
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>14 009 129</b>	<b>15 510 908</b>
<b>Итого активы</b>	<b>37 248 982</b>	<b>37 472 097</b>
<b>Капитал и обязательства</b>		
<b>Капитал</b>		
Уставный капитал	6 903 906	6 117 814
Резерв под эмиссию акций	-	786 092
Прочие резервы	(209 728)	(212 819)
Нераспределенный убыток	(6 923 439)	(7 268 338)
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>	<b>(229 261)</b>	<b>(577 251)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Кредиты и займы	23 932 022	21 588 750
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 413 213	3 900 595
Обязательства по вознаграждениям работникам	97 696	117 306
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>27 442 931</b>	<b>25 606 651</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Кредиты и займы	1 625 511	2 798 563
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7 538 338	8 235 685
Резервы	871 463	1 407 937
Задолженность по текущему налогу на прибыль	-	512
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>10 035 312</b>	<b>12 442 697</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>37 478 243</b>	<b>38 049 348</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>37 248 982</b>	<b>37 472 097</b>

### 3. Отчет о заключенных ПАО «МРСК Юга» в 2018 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

**СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, РАЗМЕР КОТОРЫХ СОСТАВЛЯЛ МЕНЕЕ 2% БАЛАНСОВОЙ СТОИМОСТИ АКТИВОВ**

№ п/п	Дата совершения сделки	Дата одобрения (получения согласия на совершение сделки)	Орган общества, принявший решение о предоставлении согласия на совершение сделки	Предмет сделки и ее существенные условия	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, основания заинтересованности
1	09.02.2018	28.12.2017	Совет директоров ПАО «МРСК Юга» (протокол № 254/2018 от 09.01.2018)	<p>Договор № 4315/10001801000032 оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 09.02.2018.</p> <p><b>Стороны договора:</b></p> <p>ПАО «Россети» - «Исполнитель»;</p> <p>ПАО «МРСК Юга» - «Заказчик».</p> <p><b>Предмет договора:</b></p> <p>Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услугу по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса Заказчика (Услугу), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услугу в соответствии с условиями договора.</p> <p><b>Цена договора:</b></p> <p>Стоимость услуг Заказчика за один год составляет не более 92 615 956 (Девяносто два миллиона шестьсот пятнадцать тысяч девятьсот пятьдесят шесть) рублей 89 копеек, кроме того НДС (18%) 16 670 872 (Шестнадцать миллионов шестьсот семьдесят тысяч восемьсот семьдесят два) рубля 24 копейки.</p> <p>Предельная стоимость услуг по Договору не может составлять 10 и более процентов балансовой стоимости активов ПАО «МРСК Юга» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.</p> <p><b>Срок оказания услуги:</b></p> <p>Срок оказания услуги по Договору: с 01.01.2018 по 31.12.2020.</p> <p><b>Срок действия договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу с даты подписания договора и действует до 31 декабря 2020 года, а в части расчетов до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	ПАО «Россети», является контролирующим лицом ПАО «МРСК Юга» и одновременно является стороной в сделке.

2	20.08.2018	29.03.2018	Совет директоров ПАО «МРСК Юга»  (протокол № 267/2018 от 30.03.2018)	<p>Договор № 61201801013280 на осуществление поставок, выполнение работ в рамках внедрения пунктов коммерческого учета 10 кВ на границе балансовой принадлежности с организацией удаленного сбора данных.</p> <p><b>Стороны договора:</b></p> <p>АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Исполнитель»; ПАО «МРСК Юга» - «Заказчик».</p> <p><b>Предмет договора:</b></p> <p>Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется в соответствии с Техническим заданием осуществлять поставку Оборудования, а также выполнять комплекс работ по внедрению пунктов коммерческого учета 10 кВ на границе балансовой принадлежности с организацией удаленного сбора данных по проектированию, монтажу, пуско-наладке Оборудования на инфраструктуре Заказчика в соответствии с условиями Договора.</p> <p><b>Цена договора:</b></p> <p>Предельная стоимость Договора на осуществление поставок, выполнение работ в рамках внедрения пунктов коммерческого учета 10 кВ на границе балансовой принадлежности с организацией удаленного сбора данных для нужд филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» между ПАО «МРСК Юга» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ», не может превышать 93 490 089 (девятьсот три миллиона четыреста девяносто тысяч восемьдесят девять) рублей, включая все налоги сборы, подлежащие уплате согласно законодательству РФ.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу с момента заключения и действует до 01.01.2022г.</p>	ПАО «Россети», является контролирующим лицом ПАО «МРСК Юга» и одновременно контролирующим лицом АО «Управление ВОЛС-ВЛ», являющегося стороной сделки.
---	------------	------------	---	--	---

Сведения о сделках с заинтересованностью, размер которых составлял 2% и более балансовой стоимости активов

№ п/п	Дата совершения сделки	Дата одобрения (получения согласия на совершение сделки)	Орган общества, принявший решение о предоставлении согласия на совершение сделки	Предмет сделки и ее существенные условия	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, основания заинтересованности и доли участия в эмитенте и контрагенте
-------	------------------------	--	--	--	---

Сделки с заинтересованностью, размер которых составлял 2% и более балансовой стоимости активов в 2018 году Обществом не заключались.



## 4. Информация об участии ПАО «МРСК Юга» в иных организациях

### УЧАСТИЕ ПАО «МРСК ЮГА» В КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ 100% ДОЧЕРНИМИ И ЗАВИСИМЫМИ ОБЩЕСТВАМИ (ДЗО) ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2018

Наименование и местонахождение общества	Регион деятельности общества	Вид деятельности общества	Доля участия в капитале, %	Выручка Общества за 2018 год, (тыс. руб.)	Прибыль (убыток), тыс.руб.	Размер дивидендов, полученных в 2018 году, на акции, принадлежащие Обществу, тыс. руб.
<b>Акционерное общество «Энергосервис Юга</b> 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49	Ростовская область	Технические испытания, исследования и сертификация, анализ механических и электрических характеристик готовой продукции, выполнение проектных и строительно-монтажных работ , деятельность профессиональная, научная, техническая, прочая	100%	82 887	-21 208	752
<b>Акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское»</b> Россия, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32.	Ростовская область	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	100%	55 718	30	117
<b>Акционерное общество «База отдыха «Энергетик»</b> Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, 3	Краснодарский край	Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-тилетнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг.	100%	34 618	- 3 645	0

**УЧАСТИЕ ПАО «МРСК ЮГА» В ИНЫХ КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2018**

Наименование и местонахождение общества	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности общества	Доля голосов ПАО «МРСК Юга»	Размер дивидендов, полученных в 2018 году, на акции, принадлежащие Обществу, тыс. руб.
<b>Публичное акционерное общество «Волгоградэнергообит»</b> 400001, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Козловская 14	01.01.2005	Покупка и продажа электрической энергии	Обыкновенные акции – 0,2469% Привилегированные акции – 1,8097%	
<b>Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»</b> 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А	25.06.2002	Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям.	0,0009%	
<b>Публичное акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ»</b> 115035, г. Москва, ул. Садовническая набережная, д. 23.	28.08.1992	Страхование	0,0226%	-
<b>Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ»</b> 416303, Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, дом 1	25.07.1996	Сельскохозяйственная деятельность	2,3250%	-

## 5. Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «МРСК Юга» и его изменениях за период с 01.01.2018г. по 31.12.2018г.

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам - количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2018г. (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2018г. по 31.12.2018г. (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2018г. по 31.12.2018г. (тыс. руб.)	начисленная амортизация в период с 01.01.2018г. по 31.12.2018г. (тыс.руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2018г. (тыс. руб.)
<b>1</b>	<b>Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b>	-	<b>21 809 960,00</b>	<b>1 654 135,00</b>	<b>61 976,00</b>	<b>2 134 384,00</b>	<b>21 267 735,00</b>
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	456,50	80 991,00	0,00	0,00	3 861,00	77 130,00
1.2.	ВЛ 110 кВ	19 028,30	4 040 918,00	96 741,00	242,00	308 897,00	3 828 520,00
1.3.	ВЛ 35 кВ	12 177,02	1 029 997,00	23 420,00	855,00	81 068,00	971 494,00
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	128 211,70	5 568 482,00	494 575,00	3 989,00	668 887,00	5 390 181,00
1.5.	ПС 220 кВ и выше	4,00	4 599,00	0,00	0,00	618,00	3 981,00
1.6.	ПС 110 кВ	638,00	4 855 507,00	102 465,00	99,00	485 443,00	4 472 430,00
1.7.	ПС 35 кВ	571,00	566 577,00	45 634,00	0,00	67 127,00	545 084,00
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	30 955,00	1 300 178,00	134 633,00	526,00	155 458,00	1 278 827,00
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	2 728,11	2 271 307,00	416 564,00	52 497,00	162 741,00	2 472 633,00
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		2 091 404,00	340 103,00	3 768,00	200 284,00	2 227 455,00
<b>2</b>	<b>Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»</b>	<b>25,00</b>	<b>109 513,00</b>	<b>1 621,00</b>	<b>899,00</b>	<b>3 715,00</b>	<b>106 520,00</b>
<b>3</b>	<b>Прочие Активы (п.3 = п.4 - п.2 - п.1)</b>	<b>-</b>	<b>4 427 415,00</b>	<b>548 038,00</b>	<b>4 081,00</b>	<b>533 463,00</b>	<b>4 437 909,00</b>
3.1.	земельные участки находящиеся в собственности	414,00	30 511,00	250,00	168,00	0,00	30 593,00
<b>4</b>	<b>«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)</b>	<b>150 546,00</b>	<b>26 346 888,00</b>	<b>2 203 794,00</b>	<b>66 956,00</b>	<b>2 671 562,00</b>	<b>25 812 164,00</b>
<b>5</b>	<b>Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b>	<b>-</b>	<b>343 223,00</b>	<b>23 513,00</b>	<b>5 821,00</b>	<b>0,00</b>	<b>360 915,00</b>
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.	ВЛ 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	234,16	56 874,00	1 346,00	0,00	0,00	58 220,00
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.	ПС 110 кВ	32,00	129 425,00	212,00	373,00	0,00	129 264,00

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам - количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2018г. (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2018г. по 31.12.2018г. (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2018г. по 31.12.2018г. (тыс. руб.)	начисленная амортизация в период с 01.01.2018г. по 31.12.2018г. (тыс.руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2018г. (тыс. руб.)
5.7.	ПС 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	61,00	17 450,00	0,00	0,00	0,00	17 450,00
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	79,63	33 468,00	6 546,00	0,00	0,00	40 014,00
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	196,00	106 006,00	15 409,00	5 448,00	0,00	115 967,00
<b>6</b>	<b>Прочие арендуемые Активы</b>	<b>6 388,00</b>	<b>3 305 153,00</b>	<b>155 409,00</b>	<b>136 805,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 323 757,00</b>
6.1.	земельные участки	6 379,00	3 273 330,00	154 044,00	136 473,00	0,00	3 290 901,00
<b>7</b>	<b>Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3.	ВЛ 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6.	ПС 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.8.	ПС 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>9</b>	<b>Прочие Активы, используемые по договорам лизинга</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>10</b>	<b>Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу</b>	<b>-</b>	<b>3 648 376,00</b>	<b>178 922,00</b>	<b>142 626,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 684 672,00</b>
	(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	-		0,00	0,00	0,00	0,00
<b>11</b>	<b>ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)</b>	<b>-</b>	<b>29 995 264,00</b>	<b>2 382 716,00</b>	<b>209 582,00</b>	<b>2 671 562,00</b>	<b>29 496 836,00</b>

## 6. Функции в области СВК

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Ревизионная комиссия	<p>осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения/рекомендации по совершенствованию СВК;</p> <p>осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества</p>
Совет директоров	<p>определяет принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля Общества, в т.ч. утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию и стратегию развития и совершенствования СВК, утверждает Политику внутреннего контроля Общества;</p> <p>осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям;</p> <p>рассматривает отчет Правления об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества;</p> <p>ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля;</p> <p>рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля.</p>
Комитет по аудиту Совета директоров	<p>осуществляет предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования системы внутреннего контроля Общества, Политики внутреннего контроля и последующих изменений к ним;</p> <p>осуществляет предварительное рассмотрение, перед рассмотрением Советом директоров, результатов оценки эффективности системы внутреннего контроля по данным отчета внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля, а также информации о результатах проведения внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля, готовит предложения/рекомендации по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества;</p> <p>осуществляет контроль за системой внутреннего контроля в части рассмотрения вопросов, связанных с контролем за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, в части рассмотрения отчета Правления об организации и функционировании системы внутреннего контроля, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Политики внутреннего контроля.</p>
Иные комитеты Совета директоров	<p>осуществляют контроль за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, надзор за соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также надзор за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности.</p>
Исполнительные органы Общества (Правление, Единоличный исполнительный орган)	<p>обеспечивают создание и эффективное функционирование СВК;</p> <p>отвечают за выполнение решений Совета директоров в области организации СВК.</p>
Правление Общества	<p>формирует направления и планы развития и совершенствования СВК;</p> <p>осуществляет подготовку отчетности о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества;</p> <p>рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СВК, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СВК.</p>
Единоличный исполнительный орган Общества	<p>утверждает регламентирующие и методологические документы Общества по вопросам организации и функционирования СВК, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества;</p> <p>обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;</p> <p>организует ведение бухгалтерского и управленческого учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности;</p> <p>представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчетность о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества.</p>

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т.п.)	осуществляют контрольные процедуры и/или вырабатывают рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля.
Руководители блоков и структурных подразделений Общества	<p>осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию системы внутреннего контроля в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию/ осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях, в т.ч.:</p> <p>обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля;</p> <p>организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур;</p> <p>обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности);</p> <p>организуют исполнение контрольных процедур;</p> <p>осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур;</p> <p>проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур;</p> <p>обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности).</p>
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<p>исполняют контрольные процедуры;</p> <p>обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества;</p> <p>представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности.</p>
<b>2-я линия защиты</b>	
Подразделение внутреннего контроля (Департамент внутреннего контроля и антикоррупционной деятельности)	<p>разрабатывает и обеспечивает внедрения основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля;</p> <p>содействует менеджменту в построении системы внутреннего контроля бизнес-процессов, выработку рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами;</p> <p>осуществляет подготовку информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон;</p> <p>взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля;</p> <p>осуществляет координацию деятельности Общества по проведению корпоративных комплаенс процедур (в том числе, противодействие неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в Обществе, обеспечение соблюдения в Обществе требований законодательства РФ и др.);</p> <p>осуществляет организацию деятельности Общества по проведению антикоррупционных комплаенс процедур (в том числе, управление конфликтом интересов, осуществление антикоррупционного контроля закупочной деятельности, предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений и др.).</p>



Наименование участника	Основные функции в области СВК
Департамент безопасности	<p>защита интересов Общества от противоправных действий юридических и физических лиц, имеющих намерения или наносящих материальный и/или моральный ущерб Обществу, локализации, минимизации нанесенного ущерба;</p> <p>создание условий, обеспечивающих информационную безопасность сведений, подлежащих защите в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, выявление и пресечение возможных каналов утечки информации;</p> <p>организация и совершенствование антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов Общества</p>
Департамент правового обеспечения	<p>обеспечение законности производственно-хозяйственной деятельности Филиала, Общества;</p> <p>обеспечение правовыми средствами надлежащей защиты прав и законных интересов Филиала, Общества;</p> <p>методическое обеспечение правовой защиты интересов Филиала, Общества.</p>
<b>3 линия защиты</b>	
Подразделение внутреннего аудита (Департамент внутреннего аудита)	<p>разрабатывает, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендаций по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля;</p> <p>осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности системы внутреннего контроля и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности системы внутреннего контроля.</p>

## 7. Основные НИОКР, выполняемые в рамках Программы инновационного развития

Наименование НИОКР	Сроки	Результат	Планируемый объект и эффект для применения результата
Научно-исследовательская, опытно-конструкторская и технологическая работа (НИОКиТР) на тему «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей» (Договор на выполнение НИОКиТР от 23 июня 2016 года № 10001601000088)	<b>Срок начала реализации</b>	<b>Результат на конец отчетного периода</b>	<b>Объект</b>
	28 июня 2016 года	Проведена рентгенографическая съемка специального дефектного образца (СДО) в соответствии с Программой проведения рентгенографической съемки СДО в лабораторных условиях.	Электротехническое оборудование, установленное на объектах распределительных электросетевых комплексов филиалов ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго»
	<b>Планируемый срок завершения реализации</b>	Выполнено сопоставление результатов рентгенографической съемки СДО в лабораторных условиях с фактически имеющимися дефектами.	<b>Эффект</b>
	28 июня 2019 года	Разработаны технические требования к приборно-аналитическому комплексу (ПАК) для рентгенографического обследования высоковольтных маломалярных выключателей марки ВМТ-110.	Возможность выполнения оперативного (на месте установки) контроля технического состояния высоковольтных маломалярных выключателей типа ВМТ-110 без их расшивки и вскрытия, а также возможность обнаружения в их конструкции таких дефектов, как износ контактной поверхности, искривления подвижных частей, трещин на внутренних элементах, скрытых дефектов изоляторов, коррозии, наличия металлической стружки, отсутствия элементов (недоукомплектованность) и т. п.
		Разработан опытный образец ПАК и выполнен предварительный расчет экономической эффективности его применения.	Возможность использования технологии и приборно-аналитического обеспечения для высоковольтных элегазовых, воздушных и масляных выключателей всех классов напряжения и в дальнейшем – для элегазовых комплектных распределительных устройств (КРУЭ), а также для других видов электротехнического оборудования и подстанций распределительных электросетевых комплексов ПАО «МРСК Юга» и других ДЗО ПАО «Россети», что позволит:
		Разработаны проект инструкции по эксплуатации опытного образца ПАК, а также проект методики выполнения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей марки ВМТ-110	<ul style="list-style-type: none"> <li>&gt; контролировать техническое состояние вышеперечисленного электротехнического оборудования, а также выявлять наличие и степень опасности их дефектов без расшивки и вскрытия;</li> <li>&gt; оптимизировать объем монтажных работ, в том числе объем материальных затрат, необходимых для поддержания вышеперечисленного электротехнического оборудования в работоспособном состоянии;</li> <li>&gt; сократить не менее чем на 20 % (оценочно) объем материальных затрат, необходимых для вывода из работы, расшивку, вскрытие вышеперечисленного электротехнического оборудования, его ремонт, последующие сборку, ошиновку и ввод в работу</li> </ul>
		<b>Планируемый результат по итогам работы</b>	
		Создание технологии и приборно-аналитического обеспечения для оперативного (на месте установки) контроля технического состояния высоковольтных маломалярных выключателей типа ВМТ-110 без их расшивки и вскрытия, а именно – создание ПАК для рентгенографического обследования выключателей вышеуказанного типа	

Наименование НИОКР	Сроки	Результат	Планируемый объект и эффект для применения результата
<p>Научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа (НИОКР) на тему «Разработка системы мониторинга электромагнитной обстановки на подстанциях при повышенной грозовой активности» (Договор на выполнение НИОКР от 16 июля 2017 года № 2089170/10001701000482, заключенный с ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»)</p>	<p><b>Срок начала реализации</b></p> <p>16 июля 2017 года</p> <p><b>Планируемый срок завершения реализации</b></p> <p>28 декабря 2018 года (фактический срок завершения реализации)</p>	<p><b>Результат на конец отчетного периода</b></p> <p>Изготовлены макетные образцы системы мониторинга состояния электромагнитной обстановки (ЭМО), в том числе измерительные преобразователи, интерфейсы связи и блоки электропитания.</p> <p>Изготовлены макетные образцы бесконтактных емкостных датчиков импульсных перенапряжений, датчиков магнитного поля, коммуникационных и измерительных модулей, цифровых регистраторов в сборе и компонентов коммуникационного узла.</p> <p>Разработана конструкторская документация на опытные образцы системы мониторинга состояния ЭМО и изготовлены измерительные и коммутационные модули для них, а также цифровые регистраторы и блок беспроводной связи.</p> <p>Разработано программное обеспечение для системы мониторинга состояния ЭМО, а также программа и методика ее предварительных испытаний.</p> <p>Проведены предварительные испытания системы мониторинга состояния ЭМО.</p> <p>Разработана конструкторская документация на образец автоматизированного рабочего места системы мониторинга ЭМО.</p> <p>Разработана эксплуатационная документация на опытный образец системы мониторинга ЭМО.</p> <p>Разработана программа и методика приемочных испытаний системы мониторинга ЭМО.</p> <p>Проведены приемочные испытания комплекта электротехнического оборудования системы мониторинга ЭМО, установленного на электротехническом оборудовании ПС 110/35/6 кВ «Н-4» производственного отделения «Западные электрические сети «Ростовэнерго», а также получены со стороны ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ» четыре комплекта электротехнического оборудования системы ЭМО, установленные силами сотрудников вышеуказанного производственного отделения на электротехническом оборудовании ПС 110/35/6 кВ «Н-1», «Н-8», ПС 110/35/10 кВ «Н-9» и ПС 110/10 кВ «Н-13»</p> <p><b>Планируемый результат по итогам работы</b></p> <p>Создание мобильной (передвижной) автоматизированной системы мониторинга электромагнитной обстановки (ЭМО) на подстанциях, позволяющей:</p>	<p><b>Объект</b></p> <p>ПС 110/35/6 кВ «Н-4», «Н-1» и «Н-8», ПС 110/35/10 кВ «Н-9» и ПС 110/10 кВ «Н-13» производственного отделения «Западные электрические сети «Ростовэнерго»</p> <p><b>Эффект</b></p> <p>Установка мобильных (передвижных) автоматизированных систем мониторинга ЭМО на вышеперечисленных ПС, что позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➢ регистрировать в режиме текущего времени уровни электромагнитных воздействий, превышающих предельно допустимые или близкие к ним значения, установленные нормативно-техническими документами для различных видов применяемого на ПС электротехнического оборудования;</li> <li>➢ проводить анализ причин, приводящих к нарушениям в работе оборудования и определять мероприятия по устранению недостатков;</li> <li>➢ оперативно и своевременно осуществлять работы по устранению нарушений, предупреждая возникновение аварийных ситуации на подстанциях</li> </ul>

Наименование НИОКР	Сроки	Результат	Планируемый объект и эффект для применения результата
<p>Научно-исследовательская работа (НИОКР) на тему «Разработка методологической базы для метрологического обеспечения цифровых подстанций» (Договор на выполнение НИОКР от 24 сентября 2018 года № 10001801000215, заключенный с ООО Научно-производственное объединение «ЦИТ»)</p>	<p><b>Срок начала реализации</b></p> <p>24 сентября 2018 года</p> <p><b>Планируемый срок завершения реализации</b></p> <p>1 июня 2019 года</p>	<p><b>Результат на конец отчетного периода</b></p> <p>Разработаны следующие нормативно-технические документы для метрологического обеспечения измерительных каналов 61850, средств измерений, входящих в состав измерительных каналов 61850, эталонных средств измерений, предназначенных для метрологического обеспечения вышеуказанных измерительных каналов, а также средств измерений, предназначенных для проведения их ревизии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>&gt; Стандарт организации «Методика поверки цифровых ТТ 6–750 кВ»;</li> <li>&gt; Стандарт организации «Методика поверки цифровых ТН 6–750 кВ»;</li> <li>&gt; Стандарт организации «Методика поверки цифровых ТТ и ТН 6–750 кВ»;</li> <li>&gt; Стандарт организации «Методика поверки приборов учета электроэнергии с цифровыми входами и выходами в соответствии со стандартом IEC 61850»;</li> <li>&gt; Стандарт организации «Общие технические условия цифровых комбинированных ТТ и ТН 6–750 кВ»;</li> <li>&gt; Стандарт организации «Общие технические требования для измерительных комплексов поверки цифровых ТТ и ТН»;</li> <li>&gt; Стандарт организации «Общие технические требования для измерительных комплексов поверки приборов учета электроэнергии с цифровыми входами и выходами в соответствии со стандартом IEC 61850»;</li> <li>&gt; Стандарт организации «Средства измерений для ревизии измерительных каналов цифровой подстанции».</li> </ul> <p>Разработаны технические требования «Изготовление макетов цифровых средств измерений для метрологического обеспечения цифровых подстанций» (Первая редакция), а также общий (сводный) отчет о выполнении первого и второго этапов НИР</p> <p><b>Планируемый результат по итогам работы</b></p> <p>Разработка комплекта нормативных документов, гармонизированных с действующими международными стандартами (методологической базой цифровых измерений), регламентирующих выполнение операций метрологического контроля и надзора за измерительными каналами 61850, а также требований по интеграции в информационную шину цифровой подстанции унифицированного протокола передачи информационных данных с приборов учета электроэнергии</p>	<p><b>Объект</b></p> <p>Персонал соответствующих производственных структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга», а также аппаратов управления его филиалов и производственных отделений</p> <p><b>Эффект</b></p> <p>Переход к передаче сигналов в цифровом виде на всех уровнях управления подстанций, что позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>&gt; существенно сократить материальные затраты на кабельные вторичные цепи и каналы их прокладки за счет приближения источников цифровых сигналов к первичному электротехническому оборудованию;</li> <li>&gt; повысить электромагнитную совместимость такого современного вторичного электротехнического оборудования, как микропроцессорные устройства и вторичные цепи, благодаря переходу на оптические связи;</li> <li>&gt; упростить и в конечном итоге удешевить конструкции микропроцессорных интеллектуальных электронных устройств за счет исключения трактов ввода аналоговых сигналов;</li> <li>&gt; унифицировать интерфейсы устройств IED, упростить их взаимозаменяемость (в том числе при замене устройств одного производителя на устройства другого производителя) и т. д.</li> </ul>

## ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА И НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Информация о ключевых, специальных или важнейших проектах ПАО «МРСК Юга», при реализации которых использовались инновационные передовые технические решения, прогрессивные технологии, материалы и оборудование, соответствующие технической политике Компании (в том числе программе инновационного развития)

В 2018 году в ПАО «МРСК Юга» проводились этапы работ по титульным проектам, перечисленным ниже, согласно действующему в настоящее время Положению ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденному Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 22 февраля 2017 года № 252).

№ п/п	Филиал ПАО «МРСК Юга»	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1	«Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго»	Приборно-аналитический комплекс (ПАК) для оперативного рентгенографического обследования и контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ-110 на месте их установки без расшиновки и вскрытия, создаваемый в процессе выполнения НИОКиТР на тему «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей», в соответствии с условиями договора от 23 июня 2016 года № 10001601000088	<p>1. Рентгенографическое обследование высоковольтных выключателей позволит обнаружить без их расшиновки и вскрытия такие дефекты, как:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>&gt; износ контактной поверхности;</li> <li>&gt; искривления подвижных частей;</li> <li>&gt; трещины на внутренних элементах конструкции;</li> <li>&gt; скрытые дефекты изоляторов;</li> <li>&gt; коррозию;</li> <li>&gt; наличие металлической стружки;</li> <li>&gt; отсутствие элементов конструкции.</li> </ul> <p>2. Предлагаемая технология также является удобным инструментом экспресс-оценки состояния высоковольтных выключателей в группе или однотипных выключателей, но эксплуатируемых на разных электроэнергетических объектах. Таким способом может быть оперативно решена задача ранжирования выключателей по состоянию</p>

№ п/п	Филиал ПАО «МРСК Юга»	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
2	«Волгоградэнерго»	<p>Реализация проекта активно-адаптивной электрической сети в распределительном электросетевом комплексе филиала ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго», предусматривающего комплексную автоматизацию ВЛ 10 кВ путем внедрения Smart Grid («умных сетей») в Петровальском РЭС</p> <p>ПО «Камышинские электрические сети «Волгоградэнерго» для снижения таких целевых показателей, как индекс среднего количества отключений потребителей в системе (SAIFI) и индекс средней продолжительности отключений потребителей (SAIDI)</p>	<p>Проектом предусмотрены следующие решения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 1. Установка пунктов автоматического секционирования на ВЛ 10 кВ на базе реклоузеров РВА/TEL (TER_Rec15_AI_L5), интегрированных в систему SCADA ЭНТЕК TEL;</li> <li>2. 2. Замена существующих МВ 10 кВ (типа ВМГ-133, ВК-10 У2, ВМП-10П) на ВВ 10 кВ ВВ/TEL на ПС 35–110 кВ, их телемеханизация с интеграцией в систему SCADA;</li> <li>3. 3. Устройство релейной защиты и автоматики на модернизированных ячейках 10 кВ (Smart);</li> <li>4. 4. Применение интеллектуальных цифровых регистраторов повреждений ИКЗ-В33-МРЗ с организацией передачи данных по GSM/GPRS-каналам на диспетчерский пункт РЭС;</li> <li>5. 5. Телемеханизация модернизированных ячеек 10 кВ и внедрение в систему SCADA;</li> <li>6. 6. Системы интеллектуального учета АСКУЭ и АСТУЭ с функцией передачи данных в систему SCADA ЦУС филиала.</li> </ol> <p>Сетевая архитектура системы SCADA обрабатывает и управляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>&gt; геоинформационной системой мониторинга электросетевого комплекса (ГИС МЭК) в части наблюдаемости оперативного состояния всего первичного оборудования и вторичных устройств, а также доступа к автоматизированной системе управления производственными активами предприятия (метеомониторинг, SAP TOPO, SAP IS-U, СУРР АВР, мониторинг транспорта посредством системы ГЛОНАСС, СРОГ/АИСКГН, 1С и др.);</li> <li>&gt; системой передачи данных на диспетчерский пункт по каналу сотовой связи GPS, GPRS в протоколе МЭК 60870-5-104;</li> <li>&gt; системой интеграции мобильных решений «Цифровой монтер», с применением мобильных устройств и персональных видеорегистраторов;</li> <li>&gt; системами ТМ, ТИ, ТС на основе типовых решений ООО «Энтелс»;</li> <li>&gt; системой контроля состояния сети и оборудования с возможностью вмешательства в отклонения;</li> <li>&gt; системой дистанционного управления вакуумными выключателями в части оперативных переключений в автоматическом режиме;</li> <li>&gt; системой управления секционирующими пунктами (реклоузерами);</li> <li>&gt; системой индикаторов короткого замыкания с GSM-модемом;</li> </ul>

## 8. Указатель элементов Стандартов в области устойчивого развития GRI (core)

Стандарт	Индекс показателя	Содержание	Стр./Комментарий
Общие показатели	102-1	название организации	3
	102-2	основные бренды, продукция и услуги	16
	102-3	местонахождение штаб-квартиры организации	194
	102-4	страны, в которых организация осуществляет свою деятельность	Россия
	102-5	характер собственности и организационно-правовая форма	3
	102-6	рынки, на которых работает организация	20
	102-7	масштаб организации	21
	102-8	численность сотрудников	136
	102-9	цепочка поставок	129
	102-10	существенные изменения масштабов, структуры или собственности организации	119
	102-11	принцип предосторожности	146
	102-12	внешние инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает	178
	102-13	членство в ассоциациях	РСПП
	102-14	заявление руководителя о значении устойчивого развития для организации	12, 13
	102-16	ценности, принципы, стандарты и нормы поведения организации	5
	102-18	структура корпоративного управления организацией	92
	102-40	список групп заинтересованных сторон	17
	102-41	процент всех сотрудников охваченный коллективными договорами	92
	102-42	принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия	17
	102-43	подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами	17
	102-45	юридические лица, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность	3
	102-46	методика определения содержания отчета и границ аспектов	19, 20
	102-47	список всех существенных аспектов	20
	102-48	изменения формулировок, опубликованных в предыдущих отчетах	нет
	102-49	существенные изменения охвата и границ отчетности	нет
	102-50	отчетный период	31.12.2017 - 31.12.2018
	102-51	дата публикации предыдущего отчета	май 2018
	102-52	цикл отчетности	годовой
	102-53	контактное лицо	194
	102-54	вариант подготовки отчета «в соответствии» со стандартами GRI	core
102-56	политика и применяемая практика в отношении обеспечения внешнего заверения отчетности об устойчивом развитии	не проводится	
СПМ	103-1,2,3	принципы управления существенными аспектами	47, 48, 56, 94
Экономические показатели	201-1	созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	81

Стандарт	Индекс показателя	Содержание	Стр./Комментарий
Энергия	302-1	потребление энергии внутри организации	56
	302-4	сокращение энергопотребления	39
Вода	303-1	общее количество забираемой воды	57
Выбросы и Отходы	306-2	общая масса отходов	57
Занятость	401-1	общее количество и процент вновь нанятых сотрудников, а также текучесть кадров	49
	401-3	доля сотрудников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству на работу	49
Тренинги и образование	404-1	среднегодовое количество часов обучения на одного сотрудника	50
Разнообразие и равные возможности	405-1	состав руководящих органов и основных категорий персонала	48
Местное сообщество	413-1	программы взаимодействия с местными сообществами	61



## 9. Глоссарий

Термины, аббревиатуры	Определения
ЕВИТДА	прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизации
АСТУ	автоматизированная система технологического управления
АО	акционерное общество
ВЛ	воздушная линия электропередачи
ДЗО	дочерние и зависимые общества
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
ИТТ	информационные технологии и телекоммуникации
КЛ	кабельная линия электропередачи
КПЭ	ключевые показатели эффективности
ЛЭП	линия электропередачи
МРСК Юга, Компания	ПАО «МРСК Юга»
МСФО	международные стандарты финансовой отчетности
НВВ	необходимая валовая выручка
НИОКР ОРЭМ	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОЗП	осенне-зимний период
ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
Потери электроэнергии	разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии
ПС	подстанция
Последняя миля	канал связи от оператора связи до абонента
РЗА	релейная защита и автоматика
РСТ	Региональная служба по тарифам
РЭС	район электрических сетей
СМИ	средства массовой информации
СУПА	система управления производственными активами
ТСО	территориальная сетевая организация
ТЭК	топливно-энергетический комплекс
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ЦУС	центр управления сетями

## 10. Контактная информация

### Общие сведения о Компании

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «МРСК Юга»

Юридический и фактический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49

Тел/факс: 8 (863) 238-54-64, 8 (863) 238-58-95, 8 (863) 238-55-65 (с 8:00 до 17:00 Мск)

Email: office@mrsk-yuga.ru

Сайт: <http://mrsk-yuga.ru>

Единый номер горячей линии:

8 (800) 100-70-60

### Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Бесплатная горячая телефонная линия для акционеров:

Пн – пт: с 8:00 до 17:00 Мск

Тел.: 8 (863) 307-08-38

Email: pavlovaen@mrsk-yuga.ru

### Аудитор

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Юридический адрес: 115035, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1

Местонахождение: Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1

ИНН: 7709383532

ОГРН: 1027739707203

Тел.: 8 (495) 755-97-00

Факс: 8 (495) 755-97-01

### Реестродержатель

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: АО «НРК – Р.О.С.Т.»

Местонахождение: Россия, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, стр. 13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Тел. Единого контактного центра обслуживания клиентов: 8 (495) 780-73-63

Email: rost@rrost.ru

Сайт: <http://www.rrost.ru>

### Горячая линия по вопросам выплаты дивидендов

Информацию о выплате дивидендов по акциям ПАО «МРСК Юга» за 2015 и 2017 годы можно получить в АО «НРК – Р.О.С.Т.» по телефону горячей линии: 8 (495) 780-73-63 или обратившись в АО «НРК – Р.О.С.Т.» по email: [rost@rrost.ru](mailto:rost@rrost.ru).

**Филиал реестродержателя**

Краснодарский филиал АО «НРК – Р.О.С.Т.»

Местонахождение: 350020, г. Краснодар, ул. Красная, д. 176, 4-й этаж

Тел/факс: 8 (861) 255-21-01, 8 (861) 210-03-28

Email: krasnodar@mail.rrost.ru

**Трансфер-агенты реестродержателя**

Ростовский филиал Акционерного общества «Независимая регистраторская компания» (АО НРК)

Местонахождение: 344010, г. Ростов-на-Дону, ул. Города Волос, д. 42/105

Тел.: 8 (863) 244-10-26

Время приема клиентов: Пн – пт: с 9:00 до 14:00 без перерыва

Волгоградский филиал Акционерного общества «Независимая регистраторская компания» (АО НРК)

Местонахождение: 400131, г. Волгоград, ул. Мира, д. 19, офис 309

Тел.: 8 (8442) 24-72-74 / 24-72-79

Новороссийский филиал Акционерного общества «Независимая регистраторская компания» (АО НРК)

Местонахождение: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Свободы, д. 1, офис 117

Тел.: 8 (8617) 64-29-00 / 60-10-33

**Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» – «Ростовэнерго»**

Сокращенное наименование: Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»

Местонахождение: Россия, г. Ростов-на-Дону

Почтовый адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Садовая, д. 49

Тел.: 8 (800) 100-70-60

Факс: 8 (863) 238-51-66

Email: office@re.mrsk-yuga.ru

Сайт: <http://rostovenergo.mrsk-yuga.ru>

**Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» – «Волгоградэнерго»**

Сокращенное наименование: Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго»

Местонахождение: Россия, г. Волгоград

Почтовый адрес: 400066, г. Волгоград, пр. Ленина, д. 15, а/я 126

Тел.: 8 (8442) 96-43-59

Факс: 8 (8442) 96-43-45

Email: ve.pbox@ve.mrsk-yuga.ru

Сайт: <http://volgogradenergo.mrsk-yuga.ru/>

**Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» – «Астраханьэнерго»**

Сокращенное наименование: Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго»

Местонахождение: Россия, г. Астрахань

Почтовый адрес: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, д. 32

Тел.: 8 (8512) 79-30-10

Факс: 8 (8512) 44-55-78

Email: [kanc@ae.mrsk-yuga.ru](mailto:kanc@ae.mrsk-yuga.ru)

Сайт: <http://astrakhanenergo.mrsk-yuga.ru/>

**Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» – «Калмэнерго»**

Сокращенное наименование: Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго»

Местонахождение: Россия, г. Элиста

Почтовый адрес: 358007, г. Элиста, Северная промзона

Тел.: 8 (917) 680-36-50, 8 (929) 730-03-59

Факс: 8 (84722) 4-24-10

Email: [priem@ke.mrsk-yuga.ru](mailto:priem@ke.mrsk-yuga.ru)

Сайт: <http://kalmenergo.mrsk-yuga.ru>