



НАДЕЖНАЯ ЭНЕРГИЯ В НАДЕЖНЫХ РУКАХ

ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2015





надежная энергия в надежных руках

**ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО**

РЕКОМЕНДОВАН  
к утверждению  
Советом директоров  
ПАО "ВОЭ"  
Протокол № 11  
от "11" мая 2016 года

УТВЕРЖДЕН  
Общим собранием акционеров  
публичного акционерного  
общества "Волгоградoblэлектро"  
Протокол №1  
от "16" июня 2016 года

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ,  
в том числе годовая бухгалтерская отчетность  
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
"ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО"  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2015 ГОД.**

Достоверность данных  
Годового отчета подтверждена  
Актом ревизионной комиссии от 12.04.2016

Генеральный директор  
ПАО "ВОЭ"

А.В. Воцко

Главный бухгалтер ПАО "ВОЭ", в  
лице генерального директора  
ООО "АБК"

И.А. Медведева

Волгоград 2016



## СОДЕРЖАНИЕ

<i>ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ – ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПАО "ВОЭ"</i>	6
<i>ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ – ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПАО "ВОЭ"</i>	8
<b>1. Информация об обществе</b>	10
<b>1.1. Наименование общества</b>	10
<b>1.2. Местонахождение, почтовый адрес, контактные данные</b>	10
<b>1.3. Сведения об учредительных документах</b>	11
<b>1.4. Основные виды деятельности общества, приоритетные направления</b>	11
<b>1.5. Размер уставного капитала, структура акционерного капитала</b>	11
<b>1.6. Регистратор общества</b>	11
<b>1.7. Аудитор общества</b>	11
<b>1.8. Сведения о положении общества в отрасли</b>	11
<b>1.9. Филиалы общества</b>	13
<b>1.10. Дочерние общества</b>	14
<b>2. Факторы риска, связанные с деятельностью общества</b>	14
<b>2.1. Отраслевые риски</b>	14
<b>2.2. Производственные риски</b>	15
<b>2.3. Страновые и региональные риски</b>	15
<b>2.4. Финансовые риски</b>	15
<b>2.5. Правовые риски</b>	16
<b>3. Корпоративное управление</b>	16
<b>3.1. Акционерный капитал общества</b>	16
3.1.1. Выпуск акций, зарегистрированный при создании общества	17
3.1.2. Дополнительные выпуски	17
<b>3.2. Отчет о выплате объявленных (начисленных)     дивидендов по акциям в 2015 году</b>	18
<b>3.3. Органы управления и контроля публичного     акционерного общества "Волгоградоблэлектро"</b>	19
3.3.1. Общее собрание акционеров	19

3.3.2. Совет директоров	19
3.3.3. Сведения о членах Совета директоров	19
3.3.4. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров	23
3.3.5. Исполнительный орган (Правление)	23
3.3.6. Сведения о членах Правления	24
3.3.7. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления	26
3.3.8. Генеральный директор	27
3.3.9. Сведения о генеральном директоре	27
3.3.10. Критерии определения и общий размер вознаграждения генеральному директору	27
3.3.11. Ревизионная комиссия	28
3.3.12. Состав и сведения о членах ревизионной комиссии	28
3.3.13. Критерии определения и общий размер вознаграждения членам ревизионной комиссии	29
<b>3.4. Информация о совершенных сделках</b>	<b>30</b>
<b>3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления</b>	<b>32</b>
<b>3.5.1. Основные принципы и направления развития корпоративного управления</b>	<b>32</b>
<b>3.6. Приоритетные направления деятельности</b>	<b>33</b>
3.6.1. Стратегия развития в области увеличения количества потребителей и расширения территории присутствия ПАО "Волгоградоблэлектро"	33
3.6.2. Реализация стратегии развития в области надежности и качества услуг	34
3.6.3. Сохранение тарифных источников обеспечения операционной деятельности и инвестиций в обновление и развитие комплекса реализуются следующие задачи	34
3.6.4. Обеспечение повышения операционной и инвестиционной эффективности	34
<b>4. Кадровая и социальная политика</b>	<b>35</b>
<b>5. Основные результаты деятельности службы охраны труда и производственного контроля за 2015 год</b>	<b>37</b>
<b>6. Охрана окружающей среды</b>	<b>39</b>
<b>7. Деятельность по технологическому присоединению в 2015 году</b>	<b>42</b>
<b>8. Капитальное строительство и проектирование</b>	<b>47</b>
<b>9. Недвижимое имущество</b>	<b>49</b>



<b>10. Материально-техническое обеспечение</b>	49
<b>11. Информационные технологии</b>	50
<b>12. Релейная защита, автоматика, испытания и измерения (изоляция, заземление, перенапряжения, метрология) электрооборудования</b>	51
12.1. Релейная защита и автоматика	51
12.2. Изоляция, заземление, перенапряжения, метрология	52
<b>13. Учет электроэнергии и реализации услуг транспорту электроэнергии</b>	52
<b>14. Работа цеха по ремонту электрооборудования и изготовления металлоконструкций</b>	53
<b>15. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро"</b>	54
<b>16. Средства механизации и автотранспорт</b>	54
<b>17. Капитальный и текущий ремонты</b>	56
<b>18. Инвестиционная программа на 2015 – 2019 годы, структура капитальных вложений по направлениям</b>	57
<b>19. Анализ отключений и повреждений электрооборудования и линий электропередачи</b>	65
<b>20. Бухгалтерская отчетность за 2015 год</b>	68
<b>21. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2015 года</b>	74

#### **Приложение №1**

Справка о выполнении плана капитального ремонта в физическом выражении за 2015 год на 1 л.

#### **Приложение №2**

Выполнение плана по капитальному ремонту за 2014 г. по подразделениям ПАО "Волгоградоблэлектро" на 1 л.

Годовой отчет составлен в соответствии с требованиями, установленными Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П. Финансовая информация, приведенная в Годовом отчете, базируется на данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, и не содержит информации о консолидированной финансовой отчетности.

Годовой отчет содержит информацию об итогах деятельности общества в 2015 году и прогнозные данные, заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий общества, касающихся результатов деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии, а также развития отрасли в которой работает общество. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, в связи с тем, что они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем.

Общество предупреждает, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей. Общество не дает каких-либо прямых или подразумеваемых заверений или гарантий и не несет какой-либо ответственности в случае возникновения убытков, которые могут понести физические или юридические лица в результате использования прогнозных заявлений годового отчета, по любой причине, прямо или косвенно. Указанные лица не должны полностью полагаться на прогнозные заявления, содержащиеся в годовом отчете, так как они не являются единственно возможным вариантом развития событий. За исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений, представленных в годовом отчете, в связи с последующими событиями или поступлениями новой информации.



## **ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО"**

### ***Уважаемые акционеры!***

Развитие экономики и социальной сферы Волгоградской области напрямую зависит от эффективной деятельности и успешного развития крупных компаний региона. Задача по обеспечению стабильного развития электроэнергетической отрасли нашего региона остается одной из самых актуальных для нашего предприятия. Стабильность развития, позитивные преобразования, а также реализация новых проектов неразрывно связаны с успешным функционированием электросетевого комплекса Волгоградской области при непосредственном участии ПАО "Волгоградоблэлектро" которое в отчетном году отметило 45-летию юбилей со дня основания.

Приоритетными направлениями деятельности предприятия по-прежнему остаются обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей региона, повышение клиентоориентированности, внедрение инновационных технологий. Привлечение масштабных инвестиций в строительство и реконструкцию электросетевых объектов является прямым подтверждением усилий Компании по достижению ее стратегических целей.

Объем вложений в обновление электросетевого комплекса составил в 2015 году более 400 млн. рублей. Реализованы следующие наиболее крупные инвестиционные проекты: реконструкция подстанций "Гидролизная" в Волгограде и "Центральная" в Камышине. Произведенные реконструкции позволили создать дополнительные возможности для технологического присоединения и обеспечили качественное и бесперебойное снабжение потребителей, а также непосредственно отразилось на снижении потерь и затрат на текущее техническое обслуживание. В городе Краснослободске осуществлены мероприятия по технологическому присоединению малоэтажного жилого района "Букатин Луг".

За 2015 год в области компанией построено и реконструировано более 50 км линий электропередачи, отремонтировано более 2107,4 км. Заменено более 7,88 тысяч ответвлений до потребителей частного сектора, причем 80% из них - капитально. Модернизировано 670 и установлено 43 новых трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, также заменен 91 трансформатор. Обновление действующих объектов и строительство новых позволяет не только снижать возрастающую нагрузку на существующие сети, но и обеспечивать функционирование новых строений – жилых комплексов, промышленных предприятий, транспортных артерий нашего региона.

В рамках мероприятий, связанных с подготовкой к чемпионату мира по футболу 2018 года, ПАО "Волгоградоблэлектро" принимает участие в наиболее важных проектах для Волгограда. Так, в Волгограде компания осуществляет реконструкцию резервного электроснабжения канализационно-очистой системы "Станция Аэрации" на острове Голодный, что обеспечит надежность электроснабжения этого важнейшего объекта, включенного в федеральную программу подготовки города к чемпионату мира по футболу в 2018 году. Также к предстоящему чемпионату мира компания осуществляет строительство наружного освещения по шоссе Авиаторов, которое производится с использованием современных систем освещения и архитектурных решений, с применением энергосберегающих технологий. От четкой, уверенной и слаженной работы энергетиков Волгоградской области во многом будет зависеть успех проведения мероприятия мирового масштаба.



Важным для ПАО "Волгоградоблэлектро" направлением деятельности остается безаварийное прохождение сезонов пиковых нагрузок, своевременное получение паспорта готовности, выполнение инвестиционной и ремонтной программ, минимизация сверхнормативных потерь.

Особое внимание уделено вопросам расширения территории присутствия общества в Волгоградской области, увеличению количества потребителей. Так ПАО "Волгоградоблэлектро" следует определенной Правительством Российской Федерации стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением от 03.04.2013 №511-р, которая предусматривает сокращение степени разрозненности территориальных сетевых организаций и повышение контроля над ними.

Во исполнение указанных поручений для решения проблем электросетевого комплекса Волгоградской области проводится работа по консолидации объектов электросетевого хозяйств муниципальных образований Волгоградской области. В качестве единого центра ответственности за функционирование и развитие электросетевого комплекса Волгоградской области определено ПАО "Волгоградоблэлектро".

С начала 2015 года специалисты предприятия совместно с комитетом топливно-энергетического комплекса Волгоградской области принимали участие в проведении фактической инвентаризации всех объектов электросетевого хозяйства, расположенных в границах территорий муниципальных образований Волгоградской области. ПАО "Волгоградоблэлектро" вошло в состав рабочей группы возглавляемой Комитетом топливно-энергетического комплекса Волгоградской области. В настоящее время обществом реализуются мероприятия по консолидации объектов, определены основные подходы и организационно-правовые механизмы реализации мероприятий по консолидации объектов электросетевого хозяйства, муниципальных образований Волгоградской области.

Важную роль в реализации интересов акционеров, решении стратегических вопросов Компании в 2015 году выполнял Совет директоров. Конструктивное сотрудничество и эффективное взаимодействие Совета директоров с руководством Компании стали гарантом достижения поставленных перед ПАО "Волгоградоблэлектро" задач. В течение 2015 года состоялось 8 заседаний Совета директоров Общества, на которых были рассмотрены вопросы по ключевым направлениям деятельности. Обеспечение корпоративного управления Компанией в интересах всех ее заинтересованных сторон является одной из основных задач в деятельности Совета директоров. Постоянное развитие и следование наилучшим практикам корпоративного управления обеспечивают доверие к Компании со стороны инвесторов и являются приоритетными направлениями развития отношений с акционерами. Компания обеспечивает своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам деятельности Общества путем выполнения установленных законодательством требований, а также добровольно раскрывая дополнительную информацию, которая имеет важное значение для обеспечения реализации акционером и инвесторами Общества своих прав и выполнения обязанностей.

От имени Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" выражаю благодарность членам Совета директоров, руководству предприятия за высокие результаты, эффективную работу, направленную на обеспечение интересов предприятия и достижение поставленных целей и задач. Искренне благодарю весь коллектив ПАО



"Волгоградоблэлектро", от профессионализма которого зависят дальнейшее повышение энергоэффективности Компании и выход на новый уровень развития.

**Председатель Совета директоров  
ПАО "Волгоградоблэлектро"**

**В.Б. Яницкий**

**ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ – ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА  
ПАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО"**

***Уважаемые акционеры!***

ПАО "Волгоградоблэлектро" - это сегодня стабильно развивающаяся, финансово устойчивая и социально ориентированная электросетевая компания Волгоградской области, осуществляющая свою деятельность по распределению электроэнергии и обеспечению работоспособности электрических сетей в 66 населенных пунктах области.

В течение 2015 года акционерное общество обеспечивало стабильную и качественную поставку электроэнергии потребителям области, относящимся к категории население, объектам ЖКХ, объектам малого и среднего предпринимательства, осуществляло присоединение новых потребителей в результате технологического присоединения к сетям, сохраняло финансовую устойчивость предприятия.

В отчетном году общество выполняло масштабное обновление, техническое перевооружение и расширение электросетевого комплекса в рамках инвестиционной программы 2015-2019, важнейшая часть которой предполагает оснащение филиалов новой спецтехникой, инновационным оборудованием, максимально отвечающим требованиям надежности, эффективности и безопасности в процессе эксплуатации.

В прошедшем году общество направило на ремонтно-модернизационную программу более 506,0 млн. рублей, что превышает показатели 2014 года на 6,6%.

ПАО "ВОЭ" обеспечивало выполнение Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности до 2020 года, направленной на более экономичное использование энергетических ресурсов, снижение величины потерь электроэнергии при оказании услуг по её передаче потребителям, повышению уровня оснащённости приборами учета электроэнергии.

По итогам деятельности ПАО "ВОЭ" за 2015 года, благодаря правильно расставленным приоритетам по основным направлениям деятельности, улучшены все ключевые финансово-производственные показатели:

- выручка составила 2 362,8,0 млн. рублей и превысила показатель прошлого года на 19,3 %;
- фактические объемы услуг по передаче электрической энергии по сетям общества увеличены на 1,3% и составили 1075,1 млн. кВт. час.;
- потери в сетях снизились на 0,84% от факта 2014г и достигли значений 15,33 %.

Подводя итоги деятельности ПАО "ВОЭ" за 2015 год хочу отметить, что Общество завершило отчетный год с положительными финансово-экономическими результатами. Чистая прибыль Общества за отчетный период составила 189,1 млн. рублей что превышает предыдущий период на 154,6 млн.рублей.

Мы успешно прошли осенне-зимний период, в полном объеме были выполнены заявки на технологическое присоединение.

Основными задачами на 2015 год для ПАО "Волгоградоблэлектро" остаются дальнейшее сохранение положительной динамики развития, расширение зон

обслуживания на территории Волгоградской области, работа на конечного потребителя по бесперебойному электроснабжению, стабильное снижение потерь в сетях, реализация перспективных инвестиционных проектов, финансовая устойчивость компании.

Уважаемые акционеры! Подводя итоги работы Общества в 2015 году можно с уверенностью сказать, что сбалансированная инвестиционная программа, программа энергосбережения, использование передового инновационного опыта, а также финансовая политика, показали правильность выбранных нами стратегических направлений, которые ведут к поступательному развитию нашего Общества. В основе этой уверенности - высокий профессионализм руководящих кадров общества и специалистов на местах, ответственное отношение к порученному делу, стремление к внедрению нового и прогрессивного. Благодарю за работу весь коллектив и уверен, что наш с вами позитивный настрой позволит сохранить авторитет Общества и продолжить эффективную работу на благо развития региона.

**Председатель правления –  
Генеральный директор  
ПАО "Волгоградоблэлектро"**



**А.В. Воцко**



## 1. Информация об обществе

Публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро" (далее по тексту "Общество", ПАО "Волгоградоблэлектро", ПАО "ВОЭ") - осуществляет передачу и распределение электрической энергии по Волгоградской области. Общество было учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества" от 1 июля 1992 года №721, является юридическим лицом, зарегистрировано Администрацией Дзержинского района города Волгограда Российской Федерации 16 ноября 1995 года регистрационный номер №7895.

ПАО "Волгоградоблэлектро" было основано в 1970 году, как предприятие коммунальных электрических сетей Волгоградского облупркомхоза. В 1979 году была реорганизация в Производственное энергетическое объединение "Волгоградоблэлектро", согласно приказу по облупркомхозу №232 от 24.12.1979 года.

Акционерное общество открытого типа "Волгоградоблэлектро" было создано на основании решения №297 от 02.11.1995 Комитетом по управлению государственным имуществом Волгоградской области.

АООТ "Волгоградоблэлектро" 03.10.1996 было переименовано в открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро", в соответствии с законом Российской Федерации "Об акционерных обществах.

В соответствии с вступившими изменениями в Гражданский Кодекс РФ 28.11.2014 Общество было перерегистрировано в публичное акционерное общество.

В настоящее время ПАО "Волгоградоблэлектро" является неотъемлемой частью непрерывной цепи "передача - распределение - потребление электрической энергии" в 66 населенных пунктах и непосредственно обеспечивает инфраструктуру населенных пунктов электроэнергией, подавая ее в жилые дома и социально значимые объекты.

### 1.1. Наименование общества

**Полное:** публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро"

**Сокращенное:** ПАО "ВОЭ", ПАО "Волгоградоблэлектро"

### 1.2. Местонахождение, почтовый адрес, контактные данные

Местонахождение: Российская Федерация, 400075, г.Волгоград, ул. им.Шопена, 13.

Почтовый адрес: Российская Федерация, 400075, г.Волгоград, ул. им.Шопена, 13.

Тел.: (8442) 481421, 562072

E-mail: [voe@voel.ru](mailto:voe@voel.ru)

Сайт общества в сети Интернет: [www.voel.ru](http://www.voel.ru)

Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

<http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580>



перейдите на сайт,  
используя QR-код

### 1.3. Сведения об учредительных документах

Зарегистрирован "Устав публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" в новой редакции 03.07.2015, на основании решения Общего собрания акционеров от 25 июня 2015 года (протокол №1).

### 1.4. Основные виды деятельности общества, приоритетные направления

**Основными видами деятельности общества являются:**

- передача и распределение электрической энергии,
- эксплуатация/ремонт/наладка/монтаж/проектирование оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи,
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергоснабжения и энергопотребления;
- реализация товаров и продукции электротехнического назначения.

### 1.5. Размер уставного капитала, структура акционерного капитала

Уставный капитал 83 491 680 рублей, он разделен на 1 576 533 штук обыкновенных акций и 162 877 штук привилегированных акций номинальной стоимостью 48 рублей.

### 1.6. Регистратор общества

Ведение реестра владельцев ценных бумаг осуществляет Волгоградский филиал акционерного общества "Объединенная регистрационная компания" (филиал "ОРК-Волгоград" АО "ОРК").

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 000479 выдана 30.03.2004 года ФКЦБ России.

Местонахождение: Россия, 400087, г. Волгоград, ул. Невская, д. 13-а.

Почтовый адрес: 400087, г. Волгоград, ул. Невская, д. 13-а.

Тел.: (8442) 399919

### 1.7. Аудитор общества

Годовое общее собрание акционеров 25 июня 2015 года протоколом №1 утвердило в качестве независимого аудитора общества на 2015 год - общество с ограниченной ответственностью "Листик и Партнеры" (включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства "Аудиторская Палата России" на основании решения о приеме в члены СРО 21 декабря 2009 года №55), адрес: 454091, г. Челябинск, ул.Пушкина, д.6, корп.В.

### 1.8. Сведения о положении общества в отрасли

ПАО "Волгоградоблэлектро" находится на уровне местных сетевых организаций, которые создавались как муниципальные предприятия (обслуживающие потребителей



одного муниципального образования) и имеющие в своей собственности преимущественно сети 10–0,4 кВ. В процессе реформирования произошло объединение части предприятий этого уровня: местные сетевые организации, обслуживавшие потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые — и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время ПАО "Волгоградоблэлектро" - территориальная сетевая организация, представлена энергообъектами с уровнем напряжения 110 - 0,4 кВ и прочим оборудованием, зданиями, сооружениями, спецтехникой участвующими в обеспечении функционирования этих объектов, основным видом деятельности которой является передача и распределение электроэнергии потребителям Волгоградской области, относящихся к категории население, жилищно-коммунальное хозяйство, объекты малого и среднего предпринимательства.

ПАО "Волгоградоблэлектро", являясь хозяйствующим субъектом в составе электроэнергетической отрасли, функционирует в сфере коммунального электроснабжения и обеспечивает электроэнергией потребителей в 66 населенных пунктах Волгоградской области в границах балансовой принадлежности с общей численностью населения порядка 800 тыс. (общее количество населения составляет более 1 000 000) человек.

Всего к электрической сети общества по Волгоградской области технологически присоединено электрооборудование физических и юридических лиц порядка 205 706 абонентов (в том числе 55 985 физических лица, проживающих в многоквартирных домах с непосредственным управлением, расчеты по которым производит ПАО "Волгоградэнергосбыт" по общедомовым приборам учета), у которых установлено 244 711 приборов учета электрической энергии.

Через сети, эксплуатируемые ПАО "Волгоградоблэлектро", обеспечивается передача электроэнергии потребителям более 1,0 млрд. кВт/ч или порядка 13,11% от общего объема полезного отпуска электроэнергии в Волгоградской области, общее количество точек поставки электроэнергии потребителям по договорам составляет – 185 120.

В ПАО "Волгоградоблэлектро" по состоянию на 31 декабря 2015 года находятся в эксплуатации:

- Линии электропередач 0,4-6-10-110 кВ	км	- 6567,34
- Трансформаторные подстанции 10-6/0,4кВ с установленной мощностью	шт. кВА	- 2033 - 703 086
- Распределительные пункты	шт.	- 46
- Подстанции 110-35/6-10 кВ; с установленной мощностью	шт. кВА	- 3 - 82 600
- Подстанции с разделительными трансформаторами 10/6 кВ с установленной мощностью	шт. кВА	- 2 - 5000
- Уличное освещение	км	- 454,52
- Светильники уличного освещения	шт.	- 21 162

Ключевой задачей общества является надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей Волгоградской области, удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию, поддержание показателей качества отпускаемой электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ.



## 1.9. Филиалы общества

В своем составе публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро" имеет семь филиалов:

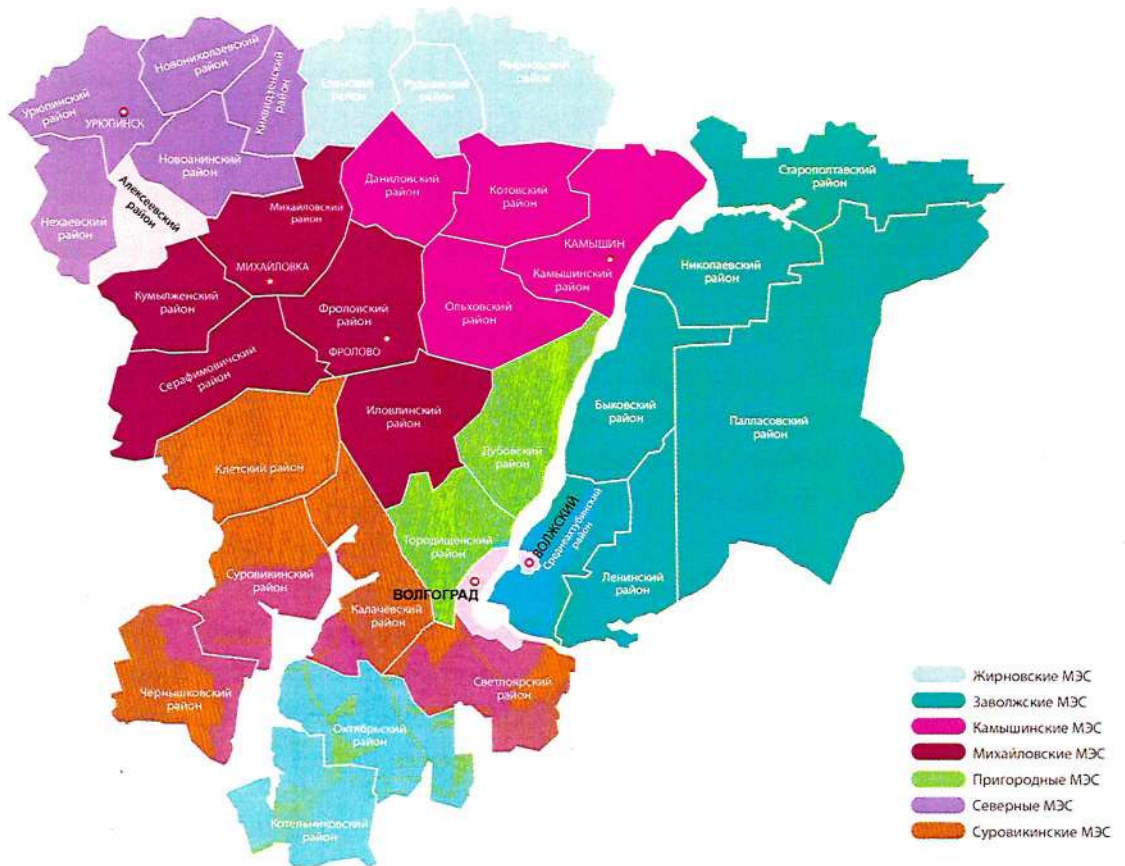
1. филиал Жирновские межрайонные электрические сети (403791, Волгоградская область, г. Жирновск, ул. Хлебозаводская, 1а)
2. филиал Заволжские межрайонные электрические сети (404143, Волгоградская область, р.п. Средняя Ахтуба, ул. Промышленная, 10А);
3. филиал Камышинские межрайонные электрические сети (403886, Волгоградская область, г. Камышин, ул. Рязано-Уральская, 52)
4. филиал Михайловские межрайонные электрические сети (403345, Волгоградская область, г. Михайловка, Проезд Западный, 3)
- 5 филиал Пригородные межрайонные электрические сети (403001, Волгоградская область, р/п Городище, ул. 8-го Гвардейского танкового корпуса, 22Б);
6. филиал Суровикинские межрайонные электрические сети (404411, Волгоградская область, г. Суровикино, ул. Шоссейная, 5)
7. филиал Северные межрайонные электрические сети (403110, Волгоградская область, г. Урюпинск, ул. Нижняя, 9)

Передача электроэнергии осуществляется в следующие населенные пункты Волгоградской области филиалом:

- **Жирновские межрайонные электрические сети** в г. Жирновск, р.п. Медведицкий, р.п. Красный Яр, р.п. Рудня, р.п. Елань, р.п. Линево, с. Медведица.
- **Заволжские межрайонные электрические сети** в с. Иловатка, с. Гмелинка, г. Палласовка, г. Ленинск, п. Приморск, р.п. Быково, п. Эльтон, г. Николаевск, г. Краснослободск, х. Бобры, п. Куйбышев, с. Старая Полтавка, р.п. Средняя Ахтуба, г. Волжский, г. Волгоград.
- **Камышинские межрайонные электрические сети** в г. Камышин, р.п. Даниловка, ст-ца Березовская, ж/д станция Лапшинская, с. Нижняя Добринка, г. Котово, с. Ольховка, г. Петров Вал, с. Антиповка, п. Мичуринский, с. Новоалексеевка.
- **Михайловские межрайонные электрические сети** в г. Михайловка, с. Лог, р.п. Иловля, х. Зимняцкий, ст-ца Кумылженская, г. Фролово, г. Серафимович.
- **Пригородные межрайонные электрические сети** в р.п. Городище, с. Горный Балыклей, г. Котельничково, г. Дубовка, р.п. Октябрьский, р.п. Ерзовка, п. Радужный, п. Царицино квартал ВЗБТ, Ворошиловский и Советский районы Волгограда в пределах границ балансовой принадлежности, Дзержинский район Волгограда: п. Аэропорт, п. Каменный Буерак, п. Овражный, п. Гумрак.
- **Суровикинские межрайонные электрические сети** в г. Суровикино, г. Калач-на-Дону, ст-ца Клетская, р.п. Чернышковский, ст-ца Нижний Чир, р.п. Светлый Яр.
- **Северные межрайонные электрические сети** в г. Урюпинск, р.п. Новониколаевский, ст-ца Преображенская, х. Черкесовский, ст-ца Добринка, г. Новоаннинский, п. Панфилово, ст-ца. Нехаевская.



На рисунке представлена Волгоградская область с разбивкой по районам и территории действия филиалов ПАО "ВОЭ".



### 1.10. Дочерние общества

ПАО "Волгоградоблэлектро" владеет долей уставного капитала в размере:  
20% в ООО "Волгоградоблэлектросбыт";  
30% в ООО "Новые энергетические проекты";  
19% в ООО "Волгоградская ГРЭС".

## 2. Факторы риска, связанные с деятельностью общества

ПАО "Волгоградоблэлектро" проводит политику по предупреждению рисков во всех сферах своей деятельности, осуществляет оценку возможных негативных последствий и предпринимает меры по их минимизации.

### 2.1. Отраслевые риски

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются государством. В связи с этим существует риск тарифного регулирования – вероятность не получения необходимого дохода за услуги по передаче электрической энергии и, как следствие, недостаток оборотных средств и собственных источников для обновления основных фондов компании.

Возможное влияние негативных изменений – ухудшение финансово-экономического состояния общества. Действия по предупреждению риска – переход в



соответствие с действующим законодательством на расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее НВВ) и установление Комитетом по тарифному регулированию Волгоградской области долгосрочных параметров регулирования на период 2015-2019г.г., включающих в себя НВВ, плановые значения показателей надежности и качества услуг, инвестиционную программу развития Общества на пять лет.

## 2.2. Производственные риски

В связи с ростом нагрузки на электрические сети и одновременно значительным физическим и моральным износом производственного оборудования существует риск увеличения количества инцидентов, связанных с выходом оборудования из строя. Для минимизации этих рисков: применяются современные методы диагностики оборудования; в полном объеме выполняются программы ремонта и технического обслуживания оборудования; производится замена и реконструкция устаревшего оборудования; вводятся в эксплуатацию новые электросетевые объекты; производится страхование производственного оборудования.

Возможное влияние негативных изменений – снижение доли регионального рынка. Действия по предупреждению риска: работа с потребителями, направленная на поиск оптимальных решений технологического присоединения; включение в программу реконструкции электрических сетей объектов, ограниченных по мощности, увеличение активов предприятия в результате покупки электрических сетей.

## 2.3. Страновые и региональные риски

На деятельность ПАО "Волгоградоблэлектро" может повлиять нестабильность экономической ситуации в стране. Страновые риски также могут возникнуть в результате возможного изменения налоговой политики РФ, условий государственного регулирования и законодательства.

Для предупреждения рисков ПАО "ВОЭ" планирует: оптимизировать структуру производственных затрат; пересмотреть инвестиционную программу развития электрических сетей компании; скорректировать ценовую и маркетинговую политику компании; изменить структуру предоставляемых услуг в целях увеличения прибыли.

Существенное влияние на деятельность общества оказывают не только общие изменения в государстве, но и Волгоградской области. В последние годы социально-экономическое развитие области имело не стабильный характер, вызванное частой сменой руководства области, что негативно сказывалось на работе предприятий.

Риски, связанные с возникновением военных конфликтов, забастовками, введением чрезвычайного положения, географическими особенностями, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, прекращением транспортного сообщения и т. п., расцениваются как минимально возможные.

## 2.4. Финансовые риски

Финансирование производственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро" осуществляется за счет собственных средств. Поскольку доля операций и имущества ПАО "ВОЭ", выраженных в иностранной валюте, отсутствует, рисков, связанных с изменением валютного курса, нет. Инфляционные риски Общество оценивает как минимальные, так как при установлении Комитетом по тарифному регулированию



Волгоградской области тарифов на электрическую энергию учитывается инфляционная составляющая.

Основными показателями финансовой отчетности, на которые оказывают влияние финансовые риски, обусловленные инфляционными процессами, являются: величина дебиторской и кредиторской задолженности; чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия. Положительная динамика ряда ключевых финансово-экономических показателей позволяет позиционировать ПАО "Волгоградоблэлектро" как надежную, перспективную и инвестиционно - привлекательную компанию.

В целях минимизации финансовых рисков, оказывающих влияние на финансовые результаты деятельности ПАО "ВОЭ", разработана и проводится комплексная программа мероприятий: по разработке и проведению мероприятий по оптимизации затрат; по снижению потерь; по привлечению заемных средств, в соответствии с кредитной политикой Общества. Проводится регулярный мониторинг значений ключевых финансово-экономических коэффициентов, предоставляющий возможность оперативного реагирования на возникновение возможных отклонений от нормативных и плановых значений. Общество применяет: систему конкурсов на право заключения договоров на поставку товаров и выполнение работ; систему передачи финансовых рисков путем заключения договоров страхования, включая договоры страхования имущества, транспортных средств, гражданской ответственности, персонала от несчастных случаев.

## 2.5. Правовые риски

Правовые риски, связанные с:

-изменением налогового законодательства;

-изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах деятельности эмитента, по мнению эмитента маловероятны, так как в настоящее время и в будущем эмитент будет осуществлять свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом таких изменений.

В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Текущие судебные процессы, которые могли бы существенным образом сказаться на деятельности эмитента отсутствуют.

## 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 3.1. Акционерный капитал общества:

Уставный капитал ПАО "Волгоградоблэлектро" составляет 83 491 680 руб., разделен на 1 739 410 акций номинальной стоимостью 48 рублей, включая 1 576 533 обыкновенных и 162 877 привилегированных именных бездокументарных акции.

По состоянию на 31.12.2015 года зарегистрировано в реестре акционеров 1 322 лицевого счета.

Распределение акций общества, в процентах от уставного капитала:

- юридические лица: 85,03%, из них собственность субъекта РФ – 85,02%;



- физические лица (частная собственность): 14,97%.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся, оплачен полностью.

Уставом ПАО "Волгоградоблэлектро" не предусмотрено наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом ("золотая акция").

Акции публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" не обращаются на фондовых и биржевых рынках.

### 3.1.1. Выпуск акций, зарегистрированный при создании общества.

#### Обыкновенные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата и орган регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Объем выпуска: 488 630 штук номинальной стоимостью 1000 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Дата регистрации отчета: 09.06.1999 – Саратовское РО ФКЦБ России.

Объем выпуска: 488 630 штук номинальной стоимостью 1 руб.

#### Привилегированные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Объем выпуска: 162 877 штук номинальной стоимостью 1000 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Дата регистрации отчета: 09.06.1999 – Саратовское РО ФКЦБ России.

Размещено: 162 877 штуки номинальной стоимостью 1 руб.

### 3.1.2. Дополнительные выпуски:

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е.

Дата регистрации выпуска: 21.11.2000 – Саратовское РО ФКЦБ России.

Дата регистрации отчета: 16.01.2001 – Ростовское РО ФКЦБ России.

Размещено: 488 630 штук номинальной стоимостью 48 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-03-45278-Е.

Дата регистрации выпуска: 04.12.2001 – ФКЦБ России.

Дата регистрации отчета: 18.04.2003 – ФКЦБ России.

Размещено: 681 087 штук номинальной стоимостью 48 руб.

#### Объединение дополнительных выпусков:

Аннулирован государственный регистрационный номер, дата: 1-03-45278-Е от 04.12.2001.

Присвоен государственный регистрационный номер, дата: 1-02-45278-Е от 18.05.2004.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е-002D.



Дата регистрации выпуска: 11.12.2009 – РО ФСФР России в ЮФО.  
Дата регистрации отчета: 04.10.2010 – РО ФСФР России в ЮФО.  
Размещено: 281 346 штук номинальной стоимостью 48 руб.  
Индивидуальный код выпуска 002D аннулирован 20.11.2001.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-E-003D.  
Дата регистрации выпуска: 29.11.2011 – РО ФСФР России в ЮФО.  
Дата регистрации отчета: 21.02.2013 – РО ФСФР России в ЮФО.  
Размещено: 125 470 штук номинальной стоимостью 48 руб.  
Индивидуальный код выпуска 003D аннулирован 30.05.2013.

Привилегированные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 2-02-45278-E.  
Дата регистрации выпуска: 21.11.2000 – Саратовское РО ФКЦБ России.  
Дата регистрации отчета: 16.01.2001 – Ростовское РО ФКЦБ России.  
Размещено: 162 877 штуки номинальной стоимостью 48 руб.

### 3.2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям в 2015 году

В 2015 году, по результатам деятельности общества 2014 года, на основании решения годового общего собрания акционеров, состоявшемся 25.06.2015 года, в сроки установленные законодательством до 12.08.2015, произведена выплата дивидендов за 2014 год в размере 16,60 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию.

Выплата дивидендов за 9 месяцев 2014 года осуществлялась в конце 2014 года, на основании решения внеочередного общего собрания акционеров, состоявшемся 17.12.2014 года, в размере 1,23 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию.

#### Выплата дивидендов в 2015 году

Наименование показателя	За 2014 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	31 013 680,30
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	17,83 (1,23 + 16,60)
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	17,83 (1,23 + 16,60)
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	31 013 680,30
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0,00
Процент от чистой прибыли (%)	26,98

По результатам деятельности общества за первый квартал, полугодие, девять месяцев 2015 года решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям и привилегированным акциям не принималось.

### 3.3. Органы управления и контроля публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро"

#### 3.3.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности общества.

На основании действующего законодательства Российской Федерации, Устава ПАО "ВОЭ" обществом проводится подготовка, созыв и проведение общих собраний акционеров, при которых соблюдаются все необходимые права и законные интересы акционеров.

25 июня 2015 года проведено годовое общее собрание акционеров, которое было посвящено результатам деятельности ПАО "ВОЭ" в 2014 году (протокол №1 от 25.06.2015). Были рассмотрены и приняты решения:

- об утверждении устава в новой редакции, в связи с внесенными изменениями в Гражданский Кодекс РФ, Федеральным законом от 5 мая 2014 года №99-ФЗ;
- об утверждении годового отчета ПАО "ВОЭ" и годовой бухгалтерской отчетности;
- о распределении прибыли ПАО "ВОЭ" (в том числе о выплате дивидендов);
- было принято решение не выплачивать вознаграждения членам Совета директоров за работу в его составе по результатам 2014 года;
- избран новый состав совета директоров и ревизионной комиссии;
- утвержден аудитор для проведения аудита годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год;
- утверждены в новой редакции Устав ПАО "ВОЭ" и положения, регулирующие внутреннюю деятельность общества: о Правлении, о генеральном директоре, о ревизионной комиссии, о порядке подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров и о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций.

#### 3.3.2. Совет директоров

Общее руководство деятельностью общества осуществляет Совет директоров (наблюдательный совет) ПАО "ВОЭ", который контролирует деятельность коллегиальных исполнительных органов общества, соблюдение прав и законных интересов акционеров и обеспечение прав акционеров в соответствии с законодательством РФ.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством РФ, Уставом общества, а также учитывает рекомендации Кодекса корпоративного управления.

Комитеты при Совете директоров в ПАО "Волгоградоблэлектро" не предусмотрены.

#### 3.3.3. Сведения о членах Совета директоров

Члены Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро", в соответствии с Уставом ПАО "ВОЭ", избираются в количестве 7 человек общим собранием акционеров общества каждый год кумулятивным голосованием, что является важной гарантией защиты прав миноритарных акционеров.



В отчетном 2015 году управление обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ПАО "ВОЭ" двух созывов.

На начало 2015 года осуществлял полномочия Совет директоров ПАО "ВОЭ", действовавший с 1 августа 2014 года по 25 июня 2015 года, избранный на внеочередном общем собрании акционеров 01.08.2014 (протокол №2), в следующем составе:

<b>Иванов Михаил Иванович</b>	Заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области
<b>Воцко Александр Владимирович</b>	Генеральный директор ПАО "Волгоградоблэлектро"
<b>Горшков Алексей Алексеевич</b>	Заместитель начальника департамента бюджетной политики в отраслях экономики министерства финансов Волгоградской области
<b>Ломов Алексей Викторович</b>	Заместитель начальника государственного правового управления аппарата губернатора и правительства Волгоградской области
<b>Симонова Ольга Владимировна</b>	Заместитель председателя комитета тарифного регулирования Волгоградской области
<b>Шаронов Андрей Владимирович</b>	Начальник отдела бюджетных инвестиций департамента стратегического прогнозирования и управления министерства экономики, внешнеэкономических связей и инвестиций Волгоградской области
<b>Яницкий Владислав Борисович</b>	Советник губернатора Волгоградской области

20

С 25 июня 2015 года по настоящее время действует Совет директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров 25.06.2015 (протокол №1), в следующем составе:

Данные о действующих членах Совета директоров:

<b>Яницкий Владислав Борисович</b>	<p>Год рождения: 1950</p> <p>Образование: высшее – Волгоградский политехнический институт, 1972 – 1977.</p> <p>В 2005 году окончил Волгоградскую академию государственной службы.</p> <p>- 2006 - 2011 заведующий отделом аппарата Главы Администрации Волгоградской области.</p> <p>2011 – 2013 начальник отдела ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 2013 года советник Губернатора Волгоградской области.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.</p>
<b>Воцко Александр Владимирович</b>	<p>Год рождения: 1970</p> <p>Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.</p> <p>- 2006 – 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";</p> <p>- 2008 – 2014 – директор Муниципального казенного</p>

	<p>предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.</p> <p>В августе 2014 года возглавил ПАО "Волгоградоблэлектро".</p> <p>Владеет акциями ПАО "ВОЭ" в размере % и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.</p>
<b>Долматов Виктор Викторович</b>	<p>Год рождения: 1974</p> <p>Образование: высшее – Волгоградская государственная сельскохозяйственная академия, 1991-1996.</p> <p>- 2007 - 2012 – начальник управления бюджетной политики в отраслях экономики Комитета бюджетно-финансовой политики и казначейства Администрации Волгоградской области;</p> <p>- 2012 – 2013 - заместитель начальника департамента бюджетной политики Министерства финансов Волгоградской области;</p> <p>- 2013 – 07.2014 заместитель начальника департамента расходов бюджета Министерства финансов Волгоградской области.</p> <p>- 07.2014 – 31.12.2014 - заместитель начальника департамента бюджетной политики в отраслях экономики Министерство финансов Волгоградской области.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.</p>
<b>Ломов Алексей Викторович</b>	<p>Год рождения: 1971</p> <p>Образование: высшее – Волгоградская академия государственной службы, 1991 – 1996. В 1999 году получил в указанном учебном заведении юридическое образование.</p> <p>С 2008 года заместитель начальника государственно-правового управления Аппарата губернатора и Правительства Волгоградской области.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.</p>
<b>Касьян Наталья Михайловна</b>	<p>Год рождения: 1982</p> <p>Образование: высшее - Волгоградский архитектурно-строительный университет, 1999 - 2004.</p> <p>- 2007 - 08.2014 заместитель директора по экономике Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - г.Волжский Волгоградской области (МКП "ВМЭС");</p> <p>- 08.2014 - наст.вр. заместитель генерального директора по финансам и экономике публичного акционерное общество "Волгоградоблэлектро".</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.</p>



<p><b>Борисов Максим Владимирович</b></p>	<p>Год рождения: 1977          Образование: высшее - Волгоградский государственный университет, 1994 - 1997.          - 2008 - 2010 заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";          - 2010 – 2013 первый заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";          - 2013 - 04.2014 генеральный директор ООО "Волгоградоблэлектросбыт";          - 04.2014 - 08.2014 ведущий специалист отдела управления собственностью ОАО "Волгоградоблэлектро";          - 08.2014 - 10.2014 заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО "Волгоградоблэлектро";          - 10.2014 - наст.вр. заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам ПАО "Волгоградоблэлектро".          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.          Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.</p>
<p><b>Кучковский Андрей Владимирович</b></p>	<p>Год рождения: 1972          Образование: высшее – Волгоградский государственный технический университет, 1989 – 1994.          С 1999 по 2001 обучался в Волгоградском государственном техническом университете по специальности экономика, там же с 2001 по 2002 по специальности менеджмент.          - 10.2010 - 01.2011 консультант отдела инновационного развития управления инвестиций и развития Аппарата Главы Администрации Волгоградской области;          - 06.2011 - 06.2012 консультант отдела развития инновационной политики управления инвестиционного и инновационного развития Комитета экономики Администрации Волгоградской области;          - 06.2012 - 01.02.2013 заместитель начальника отдела инновационной политики департамента внешнеэкономических связей Министерство экономики, внешнеэкономических связей и инвестиций Волгоградской области;          - 02.2013 - 08.2013 исполнительный директор ЗАО НПО "Европа-Биофарм";          - 02.2014 - 06.2014 старший консультант отдела экономического анализа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области;          - 06.2014 - 01.2015 начальник отдела экономического анализа Министерство жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области;          - 01.2015 - 17.06.2015 заместитель председателя Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.          Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.</p>



В отчетном 2015 году проведено 8 заседаний Совета директоров общества.

В ходе заседаний были приняты решения, не противоречащие требованиям Устава ПАО "ВОЭ" и положениям ФЗ "Об акционерных обществах", а также не нарушающие права и законные интересы акционеров общества.

Вся деятельность Совета директоров является прозрачной. Все протоколы заседаний Совета директоров доступны акционерам по запросу.

За отчетный 2015 год Советом директоров ПАО "ВОЭ":

- в сроки, определенные Уставом ПАО "ВОЭ", рассмотрены предложения, поступившие от акционеров для включения их в повестку дня годового общего собрания акционеров общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год;
- в повестку дня годового собрания включены: предложения, поступившие от акционеров, по кандидатурам в списки кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию;
- рассмотрены вопросы: о рекомендации размера выплаты дивидендов за 2014 год вопросы, связанные с хозяйственной деятельностью общества, организацией и проведением общих собраний акционеров;
- утверждены в новой редакции: "Положение о филиале межрайонные электрические сети ПАО "ВОЭ", "Положение о резервном фонде ПАО "ВОЭ"; "Положение о порядке образования и использования специального фонда ПАО "ВОЭ", "Положение о коммерческой тайне и конфиденциальной информации ПАО "ВОЭ";
- рассмотрены и направлены на утверждение общему собранию: Устав в новой редакции, "Положение о Правлении", "Положение о Генеральном директоре", "Положение о ревизионной комиссии", "Положение о выплате членам Совета директоров открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" вознаграждений и компенсаций", "Положение о порядке подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров".

#### 3.3.4. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров

Критерии вознаграждения членов Совета директоров общества регулируются Уставом ПАО "ВОЭ" и "Положением о выплате членам Совета директоров публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" вознаграждений и компенсаций".

Решение о выплате членам Совета директоров всех выплат и компенсаций по итогам деятельности в 2014 году в соответствии с "Положением о выплате членам Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" не принималось.

Учитывая, что некоторые члены Совета директоров являлись сотрудниками ПАО "ВОЭ" суммарные выплаты членам наблюдательного совета в 2015 году составили:

Статья	Суммарные выплаты, тыс.руб.
<b>Заработная плата</b>	598,71
<b>Премии</b>	1195,85
<b>Вознаграждения</b>	895,34
<b>ИТОГО:</b>	2689,90

#### 3.3.5. Исполнительный орган (Правление)

Правление - коллегиальный исполнительный орган, руководит текущей деятельностью общества, действует на основании Устава ПАО "ВОЭ", Положения о Правлении, утвержденного общим собранием акционеров 28.06.2014 и 25.06.2015, в



котором установлены сроки и порядок созыва и проведения заседаний, а также порядок принятия решений, полномочия Правления.

Контроль за деятельностью Правления осуществляет Совет директоров, Ревизионная комиссия и общее собрание акционеров общества. Правление несёт перед обществом полную ответственность за финансовые, производственные и иные результаты деятельности в пределах своей компетенции.

В настоящее время действует следующий состав Правления ПАО "ВОЭ", избранный 10 ноября 2014 года и 25 июня 2015 года:

<b>Воцко Александр Владимирович</b>	Председатель Правления - Генеральный директор
<b>Виноградов Александр Владимирович</b>	Начальник контрольного управления
<b>Галушкин Дмитрий Сергеевич</b>	Начальник отдела управления собственностью
<b>Зубенко Сергей Владимирович</b>	Главный инженер
<b>Косторниченко Ольга Алексеевна</b>	Начальник отдела по труду
<b>Ракитов Сергей Александрович</b>	Директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети
<b>Рубецкая Наталья Сергеевна</b>	Бухгалтер управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности
<b>Скачко Юлия Викторовна</b>	Начальник службы перспективного развития
<b>Стадник Александр Николаевич</b>	Заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам
<b>Федоричев Сергей Сергеевич</b>	Начальник управления правового обеспечения

25.06.2015 из состава Правления были исключены, члены избранные 10.11.2014 Касьян Н.М. и Борисов М.В., в связи с избранием их в Совет директоров общества.

### 3.3.6. Сведения о членах Правления

<b>Воцко Александр Владимирович</b>	<p>Год рождения: 1970</p> <p>Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:  С 2006 по 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";  С 2008 по 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.  В августе 2014 года возглавил ПАО "Волгоградоблэлектро".  Доля участия в уставном капитале ПАО "ВОЭ" составляет 0,003% от уставного капитала. Акциями дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<b>Косторниченко Ольга Алексеевна</b>	<p>Дата рождения: 1957</p> <p>Образование: высшее - Волгоградский государственный архитектурно-строительный университет, 1974 – 1979.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:  С 2010 по 02.2014 ведущий инженер по организации и нормированию труда финансово-экономического управления открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро"  С 02.2014 по 02.07.2015 начальник отдела по труду открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";  С 03.07.2015 по наст.вр. начальник отдела по труду ПАО "Волгоградоблэлектро"  Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>



<p><b>Галушкин Дмитрий Сергеевич</b></p>	<p>Дата рождения: 1984          Образование: высшее - Московский университет потребительской кооперации", 2001 – 2005.          Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:          С 2010 по 2011 Председатель Правления садоводческое некоммерческое товарищество "Дубовая балка";          С 2011 по 2012 исполнительный директор ООО "Трансстрой";          С 2012 по 01.2014 управляющий садоводческого некоммерческого товарищества "Дубовая балка";          С 01.2014 по 02.07.2015 начальник отдела управления собственностью ОАО "Волгоградоблэлектро".          С 03.07.2015 по наст.вр. начальник отдела управления собственностью ПАО "Волгоградоблэлектро".          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<p><b>Зубенко Сергей Владимирович</b></p>	<p>Дата рождения: 1963          Образование: высшее - Политехнический институт ордена Трудового Красного знамени им.Серго Орджоникидзе, 1980 – 1985.          Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:          С 2008 по 2014 главный инженер муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электрические сети" городского округа – город Волжский Волгоградской области;          С 08.2014 по 02.07.2015 главный инженер ОАО "Волгоградоблэлектро";          С 03.07.2015 по наст.вр. главный инженер ПАО "Волгоградоблэлектро".          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<p><b>Рубецкая Наталья Сергеевна</b></p>	<p>Дата рождения 1975          Образование: высшее - Волгоградский Государственный Технический Университет, 2007 – 2009.          Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:          С 2006 по 2011 главный бухгалтер ООО "Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности";          С 2011 по 2013 главный бухгалтер ООО "Экспертиза промышленной безопасности";          С 11.2013 по 02.07.2015 бухгалтер ОАО "Волгоградоблэлектро";          С 03.07.2015 по наст.вр. бухгалтер ПАО "Волгоградоблэлектро";          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<p><b>Скачко Юлия Викторовна</b></p>	<p>Дата рождения: 1976          Образование: высшее - Волгоградский государственный технический университет, 1994 – 1999.          Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:          С 2007 по 2009 ведущий инженер группы капитального строительства производственно-технической службы ОАО "Волгоградоблэлектро";          С 2009 по 2013 ведущий инженер по перспективному развитию и инвестициям производственно-технической службы ОАО "Волгоградоблэлектро";          С 12.2013 по 02.07.2015 начальник перспективного развития ОАО "Волгоградоблэлектро";          С 03.07.2015 по наст.вр. начальник перспективного развития ПАО "Волгоградоблэлектро";          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<p><b>Виноградов Александр Владимирович</b></p>	<p>Дата рождения: 1957          Образование: высшее – Высшая следственная школа МВД СССР в г.Волгограде, 1977 – 1981.          Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:          С 2008 по 2010 – руководитель управления экономической безопасности ОАО "АКБ "Волгопромбанк";          С 2010 по 02.07.2015 начальник контрольного управления ОАО "Волгоградоблэлектро";          С 02.07.2015 по наст.вр. начальник контрольного управления ПАО "Волгоградоблэлектро";</p>



	Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.
<b>Ракитов Сергей Александрович</b>	<p>Дата рождения: 1978</p> <p>Образование: высшее – Волгоградская государственная сельскохозяйственная академия, 1998 – 2002.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 2007 по 2010 главный инженер филиала Пригородные межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 2010 по 02.2014 директор филиала Заволжские межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 02.2014 по 02.07.2015 директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 02.07.2015 по наст.вр. директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети ПАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>Доля участия в уставном капитале ПАО "ВОЭ" составляет 0,006% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0,0027% от уставного капитала. Акциями дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<b>Стадник Александр Николаевич</b>	<p>Дата рождения: 1970</p> <p>Образование: высшее - Тюменский индустриальный институт им.Ленинского комсомола, 1989 – 1994.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 07.2008 по 07.2010 ведущий специалист по МТС отдела материально-технического обеспечения ООО "Лукойл-Волгограднефтегаз";</p> <p>С 07.2010 по 06.2014 заместитель начальника НГДУ по общим вопросам НГДУ "РИТЭК Надымнефть";</p> <p>С 09.2014 по 02.07.2015 заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро".</p> <p>С 03.07.2015 по наст.вр. заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам ПАО "Волгоградоблэлектро".</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<b>Федоричев Сергей Сергеевич</b>	<p>Дата рождения: 1980</p> <p>Образование: высшее – Волжский гуманитарный институт ВолГУ, 1998 – 2002;</p> <p>Волжский инженерно-строительный институт, 2003 – 2005.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>В период с 2008 по настоящее время начальник управления правового обеспечения общества.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>

### 3.3.7. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления

Критерии вознаграждения членов Правления ПАО "ВОЭ" регулируются Уставом ПАО "ВОЭ", "Положением о Правлении публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовыми договорами, заключенными между ПАО "ВОЭ" и указанными лицами.

Выплаты членам Правления ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2015 году составили:

Статьи	Суммарные выплаты, тыс.руб.
<b>Заработная плата</b>	5221,76
<b>Премии</b>	6881,71
<b>Вознаграждения</b>	4540,04
<b>ИТОГО</b>	16643,51



### 3.3.8. Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро", помимо коллегиального исполнительного органа также осуществляется единоличным исполнительным органом, в лице генерального директора, являющегося Председателем Правления, в соответствии с Положением о Правлении ПАО "ВОЭ".

Генеральный директор избирается Советом директоров и подотчетен общему собранию акционеров и Совету директоров ПАО "ВОЭ".

Права и обязанности генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью ПАО "ВОЭ" определяются законодательством Российской Федерации, Уставом публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро", Положением о генеральном директоре ПАО "ВОЭ", утвержденным общим собранием акционеров (размещено на сайте ПАО "ВОЭ" [www.voel.ru](http://www.voel.ru), а также на <http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580>), и трудовым договором, заключаемым между генеральным директором и обществом.

Решением заседания Совета директоров 04.08.2014 (протокол №2) генеральным директором ПАО "Волгоградоблэлектро" сроком на пять лет был назначен **Воцко Александр Владимирович**.

### 3.3.9. Сведения о генеральном директоре

Воцко Александр Владимирович

Год рождения: 1970

Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.

С 2006 – 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.

В августе 2014 года возглавил ПАО "Волгоградоблэлектро".

Доля участия в уставном капитале ПАО "ВОЭ" конец отчетного периода составляла 0%, после отчетной даты составляет 0,003% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0% от уставного капитала.

Воцко Александр Владимирович неоднократно награждался Почетными грамотами Главы городского округа – город Волжский Волгоградской области, Комитета по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Администрации Волгоградской области.

### 3.3.10. Критерии определения и общий размер вознаграждения генеральному директору

Критерии вознаграждения генерального директора регулируются Уставом ПАО "ВОЭ", "Положением о генеральном директоре публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовым договором, заключенным между ПАО "ВОЭ" и единоличным исполнительным органом.

#### *Вознаграждение Генерального директора*

Воцко А.В. избран Генеральным директором общества 05.08.2014 Трудовой договор с Воцко А.В. действует до 05.08.2019. включительно. Условия труда, гарантии и



компенсации Генеральному директору в период исполнения им своих обязанностей устанавливаются трудовым договором.

Информация о размере вознаграждения, льгот и компенсаций Генерального директора, выплаченных в 2015 году, раскрывается в составе вознаграждения членам Правления общества, в подразделе "Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления".

### 3.3.11. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества и избирается, годовым общим собранием акционеров сроком на один год. Действует в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" от 26.12.1995 №208-ФЗ, Уставом ПАО "ВОЭ" и Положением о ревизионной комиссии ПАО "ВОЭ", утвержденным общим собранием акционеров 26.06.2014, 25.06.2015 (протокол №1).

Главными задачами ревизионной комиссии являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии общества.

Проверка финансово-хозяйственной деятельности общества осуществляется членами ревизионной комиссии по итогам отчетного года. Результаты проверки оформляются в виде заключения.

В апреле 2016 года членами ревизионной комиссии завершена проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2015 год, по результатам которой к годовому общему собранию подготовлено заключение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год и Годовом отчете за 2015 год.

### 3.3.12. Состав и сведения о членах ревизионной комиссии

В 2015 году действовали ревизионные комиссии двух созывов.

В 2015 году до 25 июня 2015 года действовала ревизионная комиссия, избранная 26.06.2014 (протокол №1 от 01.07.2014), в состав входили: Кузнецова Ирина Валерьевна, Золотовская Ольга Евгеньевна, Червонцева Галина Валерьевна.

С 25.06.2015, в соответствии с решение годового общего собрания акционеров (протокол №1) действует ревизионная комиссия в составе: Носыревой Ирины Геннадьевны, Мальцева Романа Николаевича, Юдановой Лилии Николаевны.

<b>Носырева Ирина Геннадьевна</b>	Дата рождения: 1965 Образование: высшее - Институт психологии и педагогики, 1982-1988. Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время: С 08.2012 по 04.2012 главный бухгалтер индивидуального предпринимателя Носырев С.В.; С 04.2012 по 09.2012 главный бухгалтер общества с ограниченной ответственностью "Бизнес-Контакт" ; С 06.2012 по 02.2015 ведущий инженер общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"; С 02.2015 по 07.2015 начальник отдела бухгалтерского учета и экономического анализа - главный бухгалтер Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области. Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.
-----------------------------------	---



<p><b>Мальцев Роман Николаевич</b></p>	<p>Дата рождения: 1985          Образование: высшее - Волгоградская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, 2002-2007.          Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:          С 07.2008 по 07.2011 главный специалист отдела нормотворческой деятельности и представительства в судебных органах Управления по жилищной политике Администрации Волгограда;          С 07.2011 по 10.2012 главный специалист правового отдела Департамента по жилищной политике Администрации Волгограда;          С 10.2012 по 01.2014 заместитель начальника отдела реформирования жилищно-коммунального хозяйства Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Волгоградской области;          С 01.2014 по 01.2015 консультант отдела правового и кадрового обеспечения Министерства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области          С 02.2015 по наст.вр. старший консультант отдела правового и кадрового обеспечения Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<p><b>Юданова Лилия Николаевна</b></p>	<p>Дата рождения: 1969          Образование: высшее - Волгоградский политехнический институт, 1986 - 1991.          Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:          С 2001 по 2013 бухгалтер 2 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";          С 2013 по 02.07.2015 бухгалтер 1 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности открытого акционерное общество "Волгоградоблэлектро";          С 03.07.2015 по наст.вр. бухгалтер 1 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" .          Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>

**3.3.13. Критерии определения и общий размер вознаграждения членам ревизионной комиссии**

Критерии вознаграждения членам ревизионной комиссии регулируются Уставом ПАО "ВОЭ", "Положением о ревизионной комиссии публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовыми договорами, заключенными между ПАО "ВОЭ" и указанными лицами.

Выплаты членам ревизионной комиссии ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2015 году составили:

Табл. №5

Статьи	Суммарные выплаты, тыс. руб.
Заработная плата	316,74
Премии	456,79
Вознаграждения	375,50
ИТОГО	1149,04



### 3.4. Информация о совершенных сделках

**3.4.1. Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении.**

В отчетном 2015 год общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законодательством "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

**3.4.2. Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении.**

Сделки ПАО "ВОЭ", в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров ПАО "ВОЭ" и заключенные в 2015 году:

#### 1. Сведения о сделке:

**Размещено:** Информация о сделке с заинтересованностью раскрыта на странице независимого агентства "Прайм".

Название сделки – предоставление займа:

- Договор о предоставлении возвратного денежного займа, между ОАО "Волгоградоблэлектро" и ООО "Волгоградская ГРЭС" для ведения производственной деятельности обществом с ограниченной ответственностью "Волгоградская ГРЭС";

Размер сделки в денежном выражении: 10 000 000 (десять миллионов) рублей, проценты начисляются со дня, следующего за днем предоставления суммы займа, из расчета 8,25 процентов годовых.

#### **Основание заинтересованности:**

Воцко А.В. – член Совета директоров, одновременно является единоличным исполнительным органом;

Борисов М.В. – член Совета директоров, также являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения членом коллегиального исполнительного органа – Правления;

Касьян Н.М. – член Совета директоров, также являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения членом коллегиального исполнительного органа – Правления, а также супруг занимает должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки.

**2. Сведения о сделке:** Информация о сделке с заинтересованностью раскрыта на странице независимого агентства "Прайм".

Название сделки – поручительство:



перейдите на сайт,  
используя QR-код



- Договор поручительства от 10.08.2015 перед Кредитором по солидарной ответственности за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью "Волгоградская ГРЭС" (ОГРН 1153443011864) в полном объеме всех обязательств по Кредитному договору от 10.08.2015 заключенному между ПАО "Банк "Возрождение" и ООО "Волгоградская ГРЭС"

Цена договора: 16 300 000 (шестнадцать миллионов триста тысяч) рублей 00 копеек (процентная ставка за пользование кредитом 16,0% годовых и комиссия за ведение ссудного счета 0,3% годовых).

- Срок (период) поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг): Срок оказания услуг 24 (двадцать четыре) месяца с момента заключения договора.

- Объем поставляемых товаров (выполняемых работ, оказываемых услуг): Максимальный размер (лимит выдачи) составляет 50 000 000,00 (пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек.



перейдите на сайт,  
используя QR-код

#### **Основание заинтересованности:**

- Борисов М.В. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления.

Касьян Н.М. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления, а также супруг занимает должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки.

#### **3. Сведения о сделке:**

Информация о сделке с заинтересованностью раскрыта на странице независимого агентства "Прайм".

Название сделки – поручительство:

- Договор поручительства от 28.10.2015 перед Кредитором по солидарной ответственности за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью "Волгоградская ГРЭС" (ОГРН 1153443011864) в полном объеме всех обязательств по Кредитному договору от 28.10.2015 заключенному между ПАО "Банк "Возрождение" и ООО "Волгоградская ГРЭС"

Цена договора: 16 300 000 (шестнадцать миллионов триста тысяч) рублей 00 копеек (процентная ставка за пользование кредитом 16,0% годовых и комиссия за ведение ссудного счета 0,3% годовых).

- Срок (период) поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг): Срок оказания услуг 24 (двадцать четыре) месяца с момента заключения договора.

- Объем поставляемых товаров (выполняемых работ, оказываемых услуг): Максимальный размер (лимит выдачи) составляет 50 000 000,00 (пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек.



перейдите на сайт,  
используя QR-код



#### **Основание заинтересованности:**

- Борисов М.В. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления.

Касьян Н.М. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления, а также супруг занимает должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки.

### **3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления**

Общество стремится следовать принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованного к применению Центральным Банком Российской Федерации (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463 "О Кодексе корпоративного управления"). Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральными законами "Об акционерных обществах", "О рынке ценных бумаг" и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров общества. Основная информация об обществе размещается на странице общества на сайте ЗАО "АЭИ "ПРАЙМ" в сети Интернет по адресу: <https://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580> и на официальном сайте общества в сети Интернет по адресу: [www.voel.ru](http://www.voel.ru).

32

#### **3.5.1. Основные принципы и направления развития корпоративного управления**

Акционеры ПАО "Волгоградоблэлектро" обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции общества.

Акционеры имеют право участвовать в управлении обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общих собраниях акционеров.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе, в том числе о финансовом положении общества, результатах его деятельности, об управлении обществом, о крупных акционерах общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

Практика корпоративного поведения в обществе обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Общества.

Все акционеры Общества имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Практика корпоративного поведения обеспечивает осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью общества и эффективный



контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов общества, а также подотчетность членов совета директоров его акционерам.

Генеральный директор общества действует на основании Устава общества. Практика корпоративного поведения общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников общества, и поощряет активное сотрудничество общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов общества, создания новых рабочих мест. Для обеспечения эффективной деятельности общества Генеральный директор общества учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов общества, государства и муниципального образования, на территории которого находится общество. Органы управления общества содействуют заинтересованности работников общества в эффективной работе общества.

Практика корпоративного поведения обеспечивает: своевременное раскрытие полной и достоверной информации об обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами; эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров общества

### 3.6. Приоритетные направления деятельности

ПАО "Волгоградоблэлектро" являются:

- Расширение территории присутствия Общества в Волгоградской области, увеличение количества потребителей по своей основной деятельности;
- Повышение уровня качества и надежности энергоснабжения конечных потребителей;
- Сохранение тарифных источников;
- Повышение операционной и инвестиционной эффективности. Для достижения указанных стратегических целей Общество планирует реализацию следующих мероприятий и решение следующих задач.

#### 3.6.1. Стратегия развития в области увеличения количества потребителей и расширения территории присутствия ПАО "Волгоградоблэлектро"

- Новое строительство электрических сетей в рамках реализации инвестиционной программы и технологического присоединения новых потребителей.
- Участие в совместных проектах с Администрацией Волгоградской области, Администрациями районов и муниципальных образований Волгоградской области.
- Участие в конкурсных процедурах, проводимых государственными, муниципальными, коммерческими структурами; покупка и приобретение иных прав на электросетевые объекты участников рынка и иных владельцев.
- Содействие органам власти в выявлении бесхозных электросетевых объектов, передача их в муниципальную собственность или в казну, получение права владения на бесхозные электросетевые объекты.
- Обеспечение имущественных прав на электросетевые объекты (оформление права собственности на построенные электросетевые объекты, приобретение прав на земельные участки для размещения электросетевых объектов).
- Надлежащее исполнение договоров аренды муниципального, федерального электросетевого имущества для целей реализации права на заключение договоров аренды на новый срок.



- Своевременное проведение капитального ремонта, реконструкции, технического обслуживания имеющихся электрических сетей.

### 3.6.2. Реализация стратегии развития в области надежности и качества услуг

- Применение инновационного оборудования и материалов в рамках реализации мероприятий ремонтной и инвестиционной программ; применение самонесущего изолированного провода (СИП) на ВЛ-6-10-0,4 кВ и кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования обслуживающим персоналом, увеличения надежности электроснабжения.

- Увеличение пропускной способности электрических сетей.

- Обеспечение оптимальной загрузки трансформаторов на ТП-10/0,4 кВ.

- Своевременная и качественная подготовка электрических сетей к работе в осенне-зимний период.

- Снижение величины потерь электрической энергии в сети общества на основании разработки и реализации организационно-технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

- Исполнение инвестиционной программы общества в части внедрения автоматизированных систем учета электрической энергии. Установка в ТП-10/0,4 кВ узлов коммерческого и технического учета электроэнергии, развитие АИИС КУЭ по границе сетей Общества со смежными сетевыми организациями.

- Комплексная реализация задачи развития сетей Общества за счет технологического присоединения.

- Повышение эффективности осуществления технологического присоединения.

- Соблюдение нормативных сроков рассмотрения заявок и выполнения мероприятий по осуществлению технологического присоединения.

- Информационная открытость технологического присоединения.

- Повышение ответственности за достижение поставленных целевых значений по качеству и надежности для технического, инвестиционного блоков, блока по реализации услуг транспорта электрической энергии и технологического присоединения Общества.

### 3.6.3. Сохранение тарифных источников обеспечения операционной деятельности и инвестиций в обновление и развитие комплекса реализуются следующие задачи

- Формирование экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

- Формирование и защита инвестиционной программы Общества, максимально учитывающей потребности Общества в развитии электросетевого комплекса ПАО "Волгоградоблэлектро" и обновлении основных фондов.

- Реализация задачи по дальнейшей консолидации электросетевых активов в составе ПАО "Волгоградоблэлектро", присоединению МКП "Волжские электрические сети".

### 3.6.4. Обеспечение повышения операционной и инвестиционной эффективности

- Снижение затрат на реконструкцию и новое строительство электросетевых объектов, ремонты, эксплуатацию, диспетчеризацию и вспомогательные функции в стоимостном выражении при сохранении физических объемов выполняемых работ.



- Внедрение достоверного учета объема и стоимости коммерческих и технических потерь энергии, реализация программ по их снижению.
- Достижение высокой загрузки вводимых и имеющихся мощностей благодаря качественному планированию спроса.
- Усиление платежной дисциплины.
- Повышение эффективности управления расходами за счет совершенствования системы бюджетирования.
- Повышение результативности инвестиций в существующую сеть благодаря эффективному ранжированию и отбору проектов, отслеживанию достигаемых результатов.
- Развитие персонала, включая обучение и обмен знаниями, повышение нацеленности на выполнение ключевых показателей эффективности и профессиональный рост.
- Повышение эффективности менеджмента энергокомпании за счет постоянного совершенствования бизнес-процессов, проведения регулярного технического и финансового аудита.
- Совершенствование взаимодействия всех структурных подразделений, филиалов и сотрудников, путем создания корпоративной культуры, способствующей самореализации персонала. Повышение эффективности труда за счет внедрения новых IT-технологий.
- Выбор и оценка поставщиков и подрядчиков на основе конкурентных процедур.

#### 4. Кадровая и социальная политика

Кадровая политика ПАО "Волгоградоблэлектро" представляет собой целостную систему взаимодействия с персоналом, нацеленную на обеспечение достижения стратегических целей общества.

Кадровая политика направлена на соблюдение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов, своевременное обеспечение подразделений квалифицированными работниками, на создание условий для эффективного развития и использования человеческих ресурсов, удовлетворение социально-экономических ожиданий, потребностей и интересов работников.

ПАО "ВОЭ" осуществляет целенаправленную и последовательную деятельность по совершенствованию кадровой и социальной политики. Кадровая политика направлена на повышение эффективности человеческого капитала, на создание благоприятной корпоративной среды для сохранения и развития персонала, обеспечение безопасных условий и охрану труда.

Основными принципами и целями кадровой политики общества являются:

- выбор оптимальных методов работы с персоналом, обусловленных текущей стадией развития общества на основе прогнозирования и учета стратегических производственных целей, социально-демографических, политических, экономических, правовых и других изменений внешней среды и их влияния на персонал общества;
- обязательное исполнение работниками любого должностного уровня принципов политики по управлению персоналом, а также процедур управления персоналом, закрепленных во внутренних нормативных документах;
- создание условий для повышения профессионального роста и самореализации работников (повышение уровня профессиональной компетентности персонала) путем



развития профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.

- повышение производительности труда путем совершенствования системы материального и нематериального стимулирования и социального обеспечения работников, а также обеспечение безопасных условий труда.

Структура работников общества по категориям обусловлена спецификой деятельности предприятий распределительного сетевого комплекса. По состоянию на 31.12.2015 списочная численность составила 1448 человека, из которых 66,8% составляют рабочие, специалисты и служащие – 31,3%; руководители – 1,9%. В составе персонала преобладает возрастная группа 25-55 лет (более 50%), работники в возрасте до 25 лет – 9,39%.

Сфера деятельности общества, инфраструктурная роль электросетевого хозяйства предполагают наличие особых требований к людям, работающим на предприятиях распределительного сетевого комплекса.

Более 80% сотрудников имеют высшее и среднее профессиональное образование, что говорит о высоком профессиональном потенциале всех работников. Кадровый состав предприятия характеризуется оптимальным сочетанием молодых, инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников, активно передающих свои знания и умения молодежи.

Построение качественной системы образования, повышения квалификации и подготовки кадров является одной из главных задач общества в условиях быстрого развития технологий и систем управления.

В 2015 году обучение персонала производилось в связи с необходимостью подготовки персонала для выполнения производственных задач, периодичности повышения квалификации, повышения качества работ и совершенствования навыков и методов безопасного производства работ, с требованиями норм и правил охраны труда, систематическим обновлением знаний сотрудников. Так за прошедший год обучение прошли 18% работников общества по различным направлениям:

- контроль потребления электроэнергии в электросетях;
- эксплуатация распределительных сетей 0,4-6-10 кВ;
- организация капитального, текущего ремонта электрооборудования, проектирование и строительство новых сетей 0,4-6-10 кВ;
- оперативные переключения в электросетях и прочее.

Социальная политика – одно из важнейших направлений, составная часть внутренней политики Общества, которая призвана обеспечить социальную стабильность персонала путем реализации социальных мероприятий. Перечень направлений реализации социальной политики компании достаточно широк и включает в себя вопросы негосударственного пенсионного обеспечения, добровольного медицинского страхования, обеспечения отдыха и оздоровления сотрудников, заботу о пенсионерах – ветеранах, молодых специалистах, мероприятия по формированию и развитию корпоративной культуры.

Интересы работников общества представляют первичная профсоюзная организация ПАО "ВОЭ" и ОО "Профсоюз ВОЭ и ВОЭС".

Коллективный договор регулирует социально-трудовые отношения, устанавливает права и обязанности сторон социального партнерства, нормы оплаты и другие условия труда, а также социальные гарантии и льготы для работников ПАО "ВОЭ".



Также в обществе реализуется Программа поощрения работников государственными, ведомственными, отраслевыми и корпоративными наградами в целях морального и материального стимулирования работников за достижение высоких результатов. В 2015 году за многолетний добросовестный труд, большой вклад в развитие электроэнергетики Волгоградской области было награждено:

Почётными грамотами и Благодарственными письмами Губернатора Волгоградской области – 8 работников;

Почётными грамотами и Благодарственными письмами Волгоградской областной Думы – 29 работников;

Почётными грамотами Российской ассоциации "Коммунальная энергетика им. Э. Хижина" - 3 работника.

С целью поощрения работников ПАО "ВОЭ", внесших большой вклад в развитие общества в 2015 году был выделен денежный грант на санаторно-курортное лечение 8 работников по направлениям Волгоградская область, Краснодарский и Ставропольский край.

## 5. Основные результаты деятельности службы охраны труда и производственного контроля за 2015 год

Основным направлением политики ПАО "Волгоградоблэлектро" в области охраны труда является обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников, сторонних лиц перед результатом хозяйственной деятельности общества.

В 2015 году основным направлениям улучшения состояния охраны труда были:

1. Обеспечение безопасности работников при эксплуатации оборудования при осуществлении производственных (технологических) процессов, а также использовании применяемых в производстве инструментов и материалов, в том числе:

- осуществление проверок (внутренний контроль) производственных подразделений по вопросам состояния охраны труда, пожарной и промышленной безопасности (проведение ежемесячных Дней охраны труда, обходов и осмотров рабочих мест и т.д.);

- взаимодействие с государственными надзорными органами по вопросам соблюдения трудового законодательства и охраны труда, пожарной безопасности, безопасной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений (выполнение предписаний, плановая работа (регистрация, освидетельствование, разрешения на ввод) и т.д.);

- разработка и пересмотр производственных инструкций, инструкций по охране труда и пожарной безопасности, проведение всех видов инструктажей;

2. Обучение и аттестация персонала, в том числе:

- обучение работников безопасным методам и приемам выполнения работ, оказанию первой помощи пострадавшим на производстве;

- проведение стажировки на рабочем месте, дублирование;

- специальная подготовка (проработка обзоров несчастных случаев и технологических нарушений, изучение внесенных изменений в технологические схемы и оборудование, ознакомление с распорядительными документами, разбор отклонений технологического процесса, тренажерная подготовка);

- дополнительное профессиональное обучение и повышение квалификации;

- проверка знаний требований инструкций, действующих норм и правил.



3. Обеспечение работников средствами защиты, инструментом и приспособлениями, в том числе:

- специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, включая защиту от термических рисков электрической дуги;
- электрозащитными средствами, специальным инструментом и приспособлениями, средствами коллективной защиты;

4. Проведение санитарно-гигиенических мероприятий, в том числе:

- проведение предварительных и периодических медицинских осмотров;
- приобретение аптек и медикаментов для их наполнения;
- содержание медпункта, проведение вакцинации персонала;
- проведение предрейсовых медосмотров;

5. Улучшение общих условий труда, в том числе:

- проведение аттестации рабочих мест;
- проведение ремонта в санитарно-бытовых помещениях, помещениях приема пищи, помещениях рабочих мест оперативного персонала;
- оснащение рабочих мест климатическим оборудованием;
- обеспечение персонала питьевой водой.

В своей деятельности ПАО "ВОЭ" руководствуется требованиями внешних нормативных документов по охране труда и промышленной безопасности и неукоснительном их исполнении.

В обществе создана комиссия производственного контроля, осуществляющая периодические проверки по соблюдению требований промышленной безопасности и охраны труда.

В 2015 году продолжилась практика комплексных проверок по филиалам МЭС ответственными лицами за соблюдением требований нормативных документов охраны труда и пожарной безопасности, при выполнении работ на объектах ПАО "ВОЭ". Силами службы охраны труда и производственного контроля ПАО "ВОЭ" проведены комплексные и внезапные проверки в 7 филиалах общества: *Заволжские, Пригородные, Суворовкинские, Северные, Жирновские, Камышинские, Михайловские*. По итогам проверок подготовлены акты и разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений.

Также были организованы и проведены: целевые проверки по подготовке электрооборудования и сетей к эксплуатации в осенне-зимний период, контрольные проверки исполнения выданных предписаний.

Во всех структурных подразделениях общества, филиалах МЭС организовано обучение безопасным методам труда, проводятся инструктажи, подготовка и повышение квалификации персонала, организована проверка знаний. За 2015 год, проверку знаний требований электробезопасности, охраны труда и промышленной безопасности, в постоянно действующих комиссиях ПАО "ВОЭ" прошли работников общества, из них по электробезопасности – 248 чел., по охране труда – 6 чел., по промышленной безопасности - 168 чел.

Работникам, занятым на работах с вредными условиями труда выдается денежная компенсация в размере 468,49 руб. взамен молока и других равноценных пищевых продуктов (согласно принятому коллективному договору).



Во всех структурных подразделениях работает программа компьютерного обучения, самоподготовки и приемки экзаменов по электробезопасности, промышленной безопасности и охране труда. Программы позволяют качественно готовиться по электронной библиотеке, состоящей из действующих документов по промышленной безопасности, электробезопасности, охране труда, пожарной безопасности.

В 2015 году расходы ПАО "ВОЭ" на обеспечение безопасных условий и охрану труда было направлено 32 173 тыс.руб., к 2014 году увеличение составило 136,7% (18 579,1 тыс.руб.) Значительное увеличение расходов на охрану труда произошло:

1. на приобретение работникам более износостойкие и эффективные защитные средств и спецодежда;

2. на приобретение защитных средств для обеспечения безопасности при выполнении работ на высоте, в связи с вступлением в силу в мае 2015 года новых "Правил по охране труда при работе на высоте", которые в свою очередь расширили и ужесточили требования к обеспечению работников специальными защитными средствами;

3. на проведение в 2015 году "Специальной оценки условий труда" на рабочих местах ПАО "ВОЭ", в связи с окончанием сроков действия (5 лет) ранее проведенной "Аттестации рабочих мест";

4. на проведение технического обслуживания приборов безопасности в соответствии с требованиями "Правил безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения".

## 6. Охрана окружающей среды

ПАО "ВОЭ" рассматривает деятельность по охране окружающей среды, как неотъемлемую часть своей повседневной работы, в полной мере осознавая необходимость поддержания экологического равновесия и обеспечения экологически устойчивого социально-экономического развития общества.

Одной из целей мероприятий по охране окружающей среды ПАО "ВОЭ" является рациональное использование и сохранение природных ресурсов, сокращение негативного воздействия на окружающую среду, снижение уровня значимости экологических аспектов.

В 2015 году деятельность по охране окружающей среды осуществлялась в соответствии с планом мероприятий по экологической безопасности и рациональному использованию природных ресурсов на 2015 год. Запланированные мероприятия, так и объемы финансирования были выполнены.

Основная деятельность велась по направлениям:

**Охрана атмосферного воздуха.** Проводился регулярный производственный аналитический контроль соблюдения нормативов выбросов загрязняющих веществ. Были проведены замеры промышленных выбросов ПАО "ВОЭ" аккредитованной лабораторией. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух составил в 2015 год 5,86 т.

**Охрана водных ресурсов.** Самостоятельный забор воды из поверхностных и подземных источников предприятия в 2015 году не осуществлялся. Источником



водоснабжения производственных подразделений ПАО "ВОЭ" является городской водопровод муниципального предприятия. Объем использованных водных ресурсов (принятых от сторонних организаций) в 2015 году составил 9 тыс. м<sup>3</sup> (в 2014 – 8,5 тыс. м<sup>3</sup>).

**Охрана и рациональное использование земель.** В 2015 году большое внимание уделялось мероприятиям по оборудованию мест временного накопления отходов, заключались договоры на размещение и утилизацию отходов производства и потребления (отработанных масел, аккумуляторов, люминесцентных ламп, шин, металлолома) со специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии.

Объем образовавшихся отходов производства и потребления составил в 2015 году 194 тыс. т (в 2014 был аналогичный показатель – 194 тыс. т).

### **Применение перспективных технологий и решений.**

Замена масляных выключателей на более современные вакуумные, которые имеют высокие технические показатели, обладают высокой степенью надежности, являются пожаробезопасными и экологически чистыми.

Так в 2015 году установлено 239 вакуумных выключателей 6-10 кВ. Также применение самонесущих изолированных проводов (СИП) позволяет повысить надежность, а так же полностью исключить гибель птиц на воздушных линиях. В 2015 году протяженность линий электропередач ВЛ -6-10/0,4кВт с применением самонесущих изолированных проводов (СИП) составила 6402 км (2014 – 9070 км).

Изоляция токоведущих частей ошиновки подстанций не только повышает надежность и безопасность энергоснабжения, но и исключает гибель животных и птиц. Мероприятия по изоляции токоведущих частей подстанции ПАО "ВОЭ" выполняются регулярно.

В рамках выполнения программы энергосбережения в обществе проводится реконструкция внутренних сетей освещения зданий с заменой стандартных люминесцентных ламп на энергосберегающие, что в итоге приведет к снижению объема образования отходов I -го класса опасности.

По составу отходов, образовавшихся в процессе производственной и хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2015 году, наибольшую часть составляют отходы IV (89,28%) и V (3,08%) классов опасности. Удельный вес отходов I-III классов опасности относительно невелик – 7,64%.

Воздействие на окружающую среду отходов, временно хранящихся на территории промышленных площадок подразделений минимально, в связи с тем, что в обществе реализуются следующие мероприятия:

- для всех образующихся отходов установлен класс опасности для окружающей среды, определяющий способы обращения с ними;
- назначены должностные лица, ответственные за обращение отходов производства и потребления;
- на территориях подразделений оборудованы места для временного накопления отходов (площадки, контейнеры) в соответствии с санитарно-гигиеническими и природоохранными требованиями;
- регулярно проводится производственный экологический контроль, что позволяет предупредить негативное воздействие.



**Динамика объемов образования отходов производства и потребления за 2013-2015 гг.**

Класс	2013 год	2014 год	2015 год
I-III	15,0 т	14,897т	14,897т
IV	177,8 т	174,1 т	174,1 т
V	6,7 т	5,0 т	5,0 т

**Динамика затрат на охрану окружающей среды за 2013-2015 гг., тыс. руб.**

Год	Обращение с отходами производства и потребления	На охрану атмосферного воздуха	На охрану и рациональное использование водных ресурсов
2013	152,68	0	0
2014	214,7	0	0
2015	245	147	5

**Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду 2014-2015гг., тыс. руб.**

Год	За сбросы в водные объекты	За выбросы в атмосферный воздух	За размещение отходов
2014	55,49	0,31	250,48
2015	74,46	0,42	336,13

На сегодняшний день передовыми методами защиты птиц от воздействия электрического тока на воздушных линиях (ВЛ) является применение самонесущего изолированного провода (СИП). На основании этого снижается влияние негативного воздействия линиями электропередач на окружающую среду.

Основными задачами ПАО "Волгоградоблэлектро" в сфере охраны окружающей среды являются:

- проведение технических мероприятий по внедрению современного оборудования, эксплуатация которого уменьшает риски негативного воздействия на окружающую среду;
- проведение технических мероприятий на ВЛ 6-10 кВ (применение СИП);
- рациональное использование природных и энергетических ресурсов на стадиях передачи, распределения и потребления электрической энергии;
- создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду,
- сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними.

**Использование обществом топливно-энергетических ресурсов в 2015 году.**

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Кол-во	Стоимость (без НДС в тыс.руб.)
Атомная энергия	эВ	0	0,00
Тепловая энергия	Гкал	186,25	290,19
Электрическая энергия	тыс.кВт	239 14	85 496,50
Электромагнитная энергия	Дж	0	0,00
Нефть	баррель	0	0,00



Газ естественный (природный)	м3	68958	440,46
Бензин автомобильный	литр	327 212	9 587, 312
Топливо дизельное	литр	355 534	10 417, 146
Иные виды топлива (сжиженный углеводородный газ, керосин, мазут)	литр	51 936	872, 524
Прочие виды топлива (уголь, горючие сланцы, торф, мазут топочный и др.)	ед.изм.	0	0,00

## 7. Деятельность по технологическому присоединению в 2015 году

Основными нормативными документами, регулирующими деятельность по технологическому присоединению являются:

- Федеральный закон от 23 марта 2003 года №35-ФЗ "Об электроэнергетике";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 "Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- Приказ ФСТ РФ от 11 сентября 2012 года №209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".

42

За отчетный 2015 год:

1. Выдано 2 539 технических условий, из них по центральной ремонтно-производственной базе (ЦРПБ) и филиалам МЭС:

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество технических условий, шт.
Заволжские МЭС	544
Камышинские МЭС	297
Михайловские МЭС	242
Северные МЭС	232
Жирновские МЭС	159
Суровикинские МЭС	221
Пригородные МЭС	634
Центральная ремонтно-производственная база	210
<b>Всего:</b>	<b>2 539</b>

2. Направлено заявителям 1 780 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (льготная категория заявителей), из них заключено 1 768. Исполнено 1 640 договоров общей присоединенной мощностью 17 008, 88 кВт.



Филиал МЭС, ЦРПБ	Кол-во заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс.руб. с НДС	Кол-во исполненных договоров шт.	Присоединенная мощность, кВт
Заволжские МЭС	429	4 973,81	235,95	329	4 048,70
Камышинские МЭС	238	2 346,58	130,90	261	2 398,26
Михайловские МЭС	220	2 287,80	121,00	255	2 357,15
Северные МЭС	164	885,16	90,20	157	1 437,33
Жирновские МЭС	65	589,85	35,75	73	663,7
Суровикинские МЭС	202	2 148,00	111,10	210	2 218,2
Пригородные МЭС	450	5 049,98	247,50	355	3 885,54
Центральная ремонтно-производственная база	-	-	-	-	-
<b>Всего:</b>	<b>1 768</b>	<b>18 281,18</b>	<b>972,40</b>	<b>1 640</b>	<b>17 008,88</b>

3. Направлено заявителям 452 договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (с применением ставок платы), из них заключено 320. Исполнено 326 договора общей присоединенной мощностью 496,11 кВт.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Кол-во исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
Заволжские МЭС	104	83,58	254,34	64	130,40
Камышинские МЭС	39	58,17	193,98	93	112,98
Михайловские МЭС	8	22,86	82,09	53	48,73
Северные МЭС	30	42,77	58,52	30	63,59
Жирновские МЭС	32	13,35	46,84	33	28,35
Суровикинские МЭС	3	20,75	63,46	4	35,75
Пригородные МЭС	102	75,55	33,70	49	76,31
Центральная ремонтно-производственная база	2	6,0	38,60	.*	.*
<b>Всего:</b>	<b>320</b>	<b>323,03</b>	<b>771,53</b>	<b>326</b>	<b>496,11</b>

\*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС.

4. Направлено заявителям 196 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт, заключено 137. Исполнен 141 договор общей присоединенной мощностью 10 961,01 кВт.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Кол-во исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
Заволжские МЭС	19	1 067,00	736,70	24	2 146,10
Камышинские МЭС	17	782,00	539,93	30	1 311,50
Михайловские МЭС	14	614,00	421,64	25	1 572,81
Северные МЭС	12	557,00	381,63	15	849,00
Жирновские МЭС	6	104,00	71,81	6	886,40
Суровикинские МЭС	14	427,50	295,16	17	2 155,20



Пригородные МЭС	13	655,40	450,22	24	2 040,00
Центральная ремонтно-производственная база	42	10 839,80	25 688,54	-*	-*
<b>Всего:</b>	<b>137</b>	<b>15 046,70</b>	<b>28 585,63</b>	<b>141</b>	<b>10 961,01</b>

\*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС

Кроме того, подготовлены и направлены в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области материалы на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям по индивидуальному проекту для ООО "Родниковая долина" (восемь проектируемых ТП-6/0,4 кВ с трансформаторами 2х630 кВА для электроснабжения жилой застройки, расположенной по ул. Родниковая, Советский район, г. Волгоград). В объеме указанных материалов представлен проект договора, индивидуальные технические условия, являющиеся неотъемлемым приложением к договору, калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления сетевой организацией технологического присоединения по индивидуальному проекту, а также расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению.

Комитет тарифного регулирования Волгоградской области после проведения экспертизы представленных материалов Приказом от 23 сентября 2015 года №38/1 утвердил плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" по индивидуальному проекту присоединяемой мощностью 4 900 кВ по второй категории надежности в размере 164 578 916,44 руб. с НДС. При заключении договора об осуществлении технологического присоединения ООО "Родниковая долина" воспользовалось правом самостоятельно осуществить строительство ЛЭП-6 кВ от ПС 110/6 кВ "Гидролизная", принадлежащей ПАО "ВОЭ" до РУ-6 кВ восьми проектируемых ТП-6/0,4 кВ. При этом размер платы за технологическое присоединение составил 54 705,98 руб. с НДС.

В 2015 году освоено 93 180,6 тыс. руб. без НДС капитальных вложений за счет средств технологического присоединения, направленных на строительство электрических сетей для присоединения энергопринимающих установок потребителей.

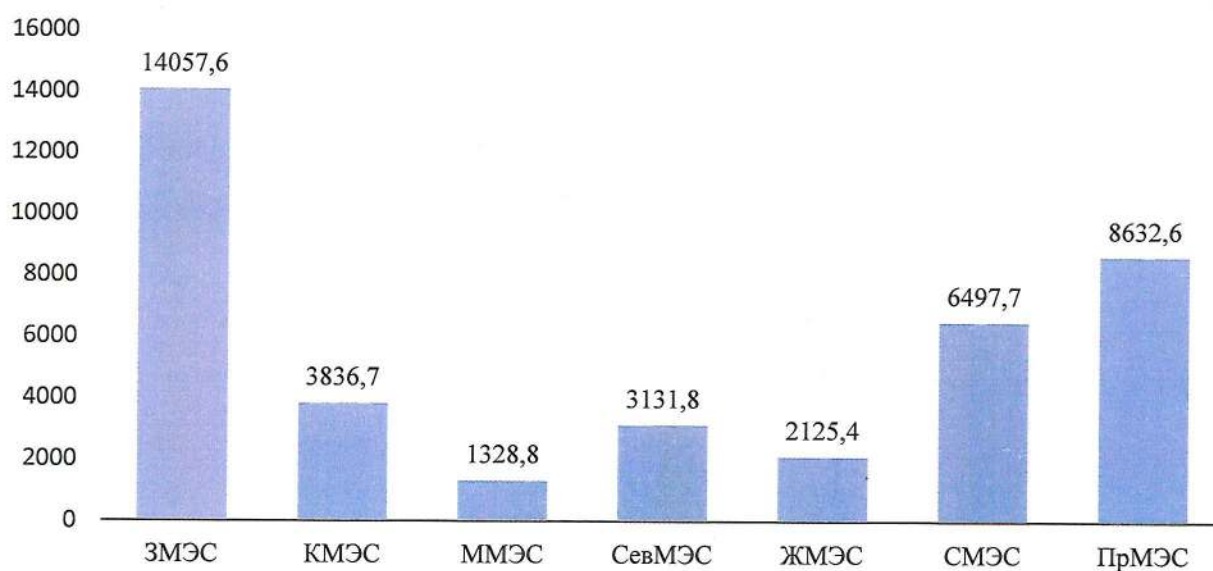
При этом смонтировано 18 новых трансформаторных подстанций с трансформаторами (в том числе 1 двухтрансформаторная), построено 43,833 км ЛЭП-6-10-0,4 кВ, установлен один распределительный пункт 10 кВ.

Введено 10,146 МВА дополнительной мощности и 45,171 км ЛЭП-10-0,4 кВ.

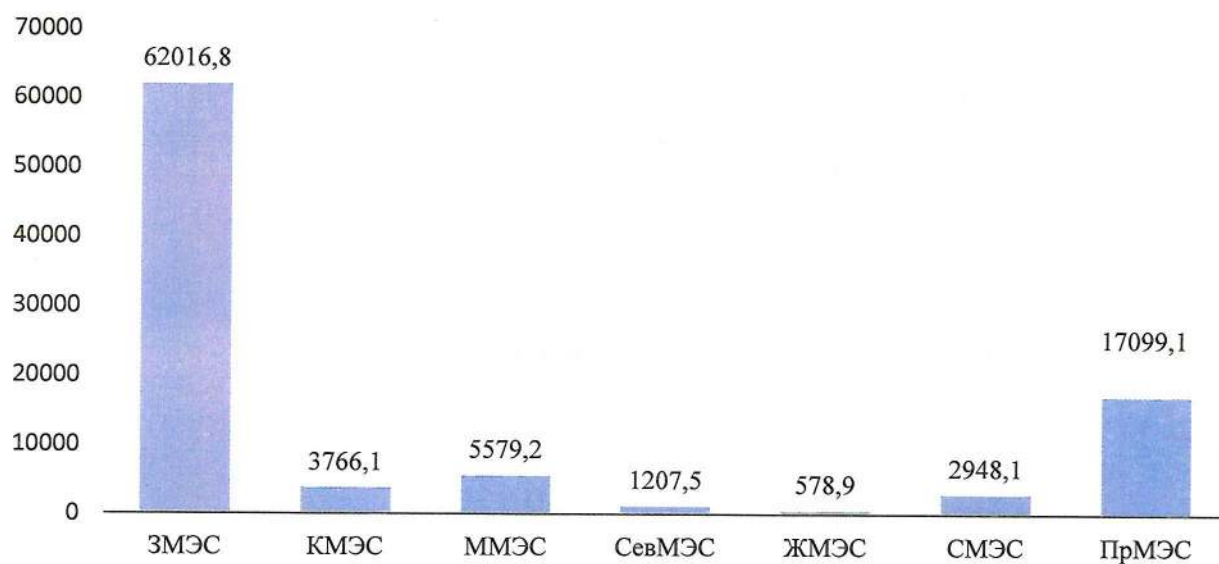
Анализ деятельности по технологическому присоединению по годам в разрезе филиалов приведен на гистограммах.



**Поступление средств от технологического присоединения по филиалам  
ПАО "ВОЭ" в 2015г., тыс.руб. с НДС**

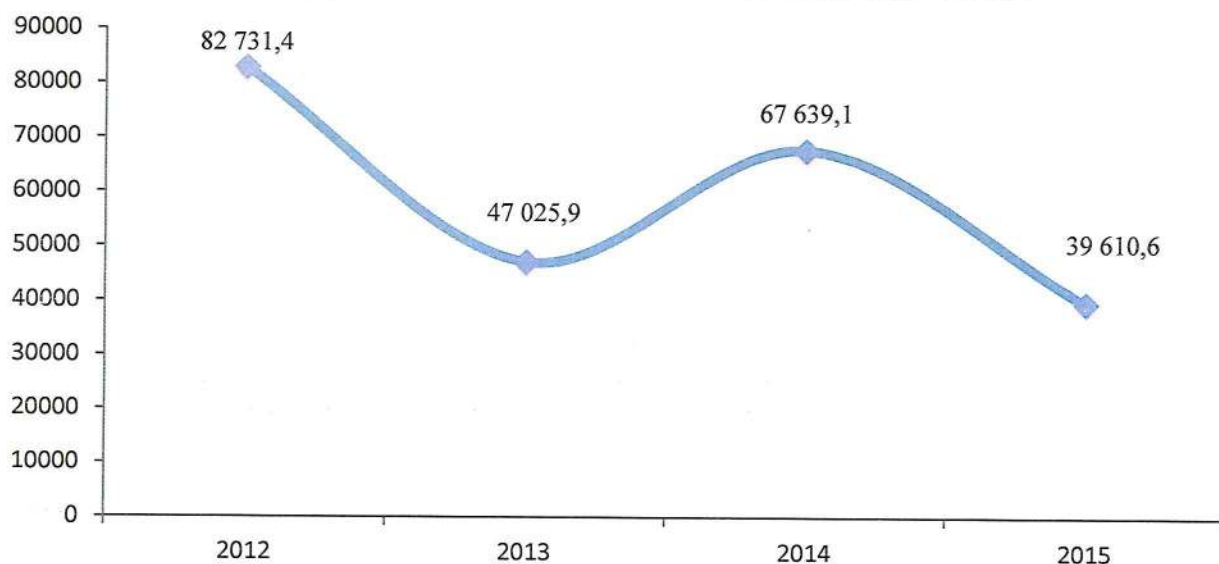


**Освоение средств от технологического присоединения (капиталовложения)  
по филиалам ПАО "ВОЭ" в 2015г., тыс. руб. без НДС**

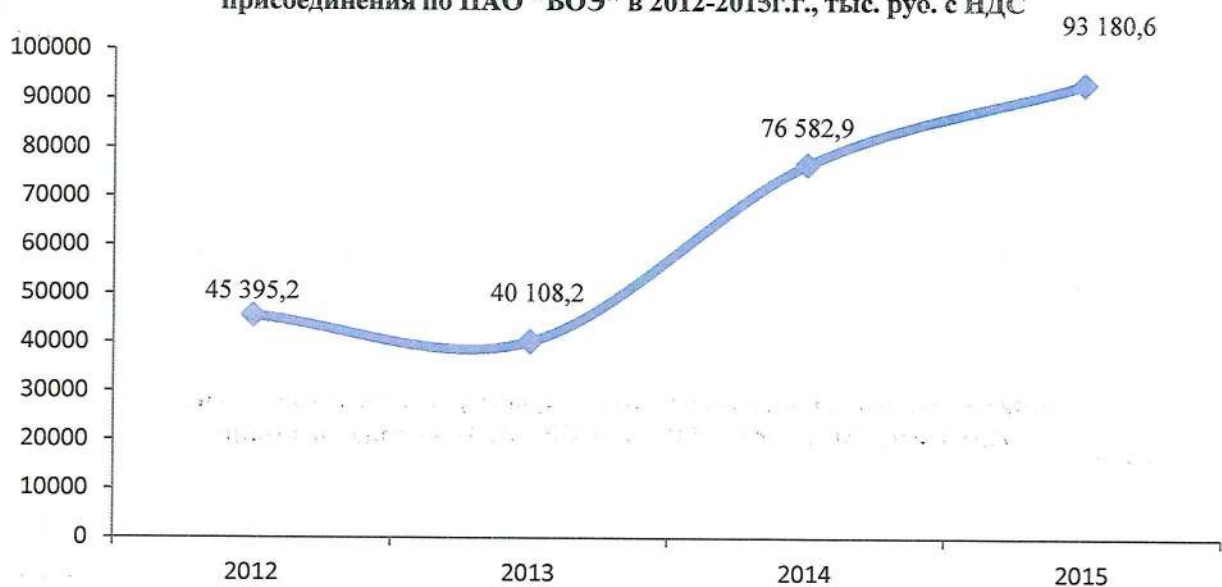




**Поступление средств по договорам об осуществлении технологического присоединения по ПАО "ВОЭ" в 2012-2015г.г., тыс. руб. с НДС**



**Освоение средств по договорам об осуществлении технологического присоединения по ПАО "ВОЭ" в 2012-2015г.г., тыс. руб. с НДС**



Для выдачи технических условий на технологическое присоединение потребителей Волгоградской области с их подключением к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэнерго" было направлено в смежную сетевую организацию филиал ПАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго" 7 заявок на увеличение мощности по существующим точкам общей мощностью 2 005,60 кВт. Заключено 7 договоров на общую сумму 2 281 466,31 руб. с НДС, закрыто 5 договоров присоединенной мощностью 1 118,4 кВт на сумму 504 307,21 руб. с НДС.

Кроме того, ПАО "Волгоградоблэнерго" направило в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области материалы для утверждения тарифных ставок, содержащие статистические данные за 2012 – 2014 гг. о фактически произведенных затратах на строительство объектов электросетевого хозяйства для присоединения заявителей, физических объемах строительства, присоединенной мощности. Также был



представлен расчет выпадающих доходов от присоединения льготных категорий потребителей, в том числе для обеспечения инфраструктурой земельных участков, сформированных для строительства индивидуальных жилых домов для многодетных семей.

По результатам проведенной экспертизы представленных материалов Комитет тарифного регулирования Волгоградской области Приказом от 16 декабря 2015 года №53/2 утвердило стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро", а также формулы для расчета платы. Рост ставок платы к 2015 году составил в среднем 10%.

## 8. Капитальное строительство и проектирование

Освоение капитальных вложений в 2015 году в стоимостном выражении характеризуется следующими показателями, тыс. руб.:

№	Статья расходов	Сумма выполнения, тыс. руб. без НДС
<b>1.</b>	<b>Всего освоено капитальных вложений:</b>	<b>395 053,4</b>
	из них:	
1.1.	за счет амортизационных отчислений (износ)	301 860,0
1.2.	за счет средств на технологическое присоединение	93 193,4
<b>2.</b>	<b>Строительство, модернизация и реконструкция объектов:</b>	<b>297 459,40</b>
2.1.	Строительство производственной базы в г. Суровикино Суровикинские МЭС	16 689,9
2.2.	Обеспечение бытовых условий персонала Красноярского участка	70,0
2.3.	Модернизация ТП-6(10)/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии	16 223,9
2.4.	Прочее строительство	264 475,6
<b>3.</b>	<b>Внедрение новой техники, автоматизация и механизация производственных процессов</b>	<b>65 054,5</b>
	из них:	
3.1.	Приобретение и модернизация оргтехники	1 098,3
3.2.	Оборудование, не требующее монтажа (спецавтотехника и средства малой механизации)	57 248,8
3.3.	Модернизация и комплектование электротехнических лабораторий. Поддержание системы контроля качества электроэнергии	2 242,1
3.4.	Приборы и оборудование для метрологического сопровождения средств учета электрической энергии	929,3
3.5.	Прочее приобретение основных средств	3536,0

В 2015 году построено, реконструировано, модернизировано 122,37 км линий электропередач, в том числе:

Воздушные линии ВЛ-0,4-10 кВ - 89,43 км;

Кабельные линии КЛ-0,4-10 кВ - 32,94 км;

Реклоузер - 6 шт.;



Распределительная подстанция РП – 1 шт.  
 Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО – 7 шт.  
 Щит освещения ЩО – 4 шт.  
 Вакуумный выключатель – 9 шт.

Смонтировано комплектных трансформаторные подстанции КТП-10/0,4 кВ - 74 шт.;

Трансформаторов – 125 шт. (Замене подлежали трансформаторы со сроком службы превышающем 30 лет на трансформаторы с группой соединения "зигзаг" обеспечивающие поддержание симметричности фазных напряжений в сетях ПАО "Волгоградоблэлектро" и потребителей электроэнергии с неравномерной нагрузкой, а так же и энергосберегающие трансформаторы, уровень потерь холостого хода и короткого замыкания в данной серии трансформаторов установлен в соответствии с рекомендациями Европейского комитета электротехнической стандартизации (CENELEC) и снижен (по сравнению с трансформаторами других серий, а также трансформаторами других производителей), что позволяет существенно уменьшить затраты в процессе эксплуатации оборудования. При этом улучшены шумовые характеристики трансформаторов).

Была проведена работа на объектах производственно-бытового назначения:

- Начаты работы по оформлению документации для реконструкции производственной и строительство административно-производственной базы в г.Суровикино для филиала Суровикинские МЭС.

Силами проектной группы ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2015 году было запроектировано и выпущено в работу 97 проектных решения по капитальным вложениям и технологическому присоединению

**На 2016 год поставлены задачи:**

1. Реконструкции трансформаторных подстанции с трансформаторами Строительство воздушных и кабельных линий энергоснабжения, тыс. руб.	- 258 551,0
2. Строительства и реконструкции производственных баз, монтаж систем ПОС, тыс. руб.	- 9 350,8
3. Модернизации электрических сетей 0,4-6-10 кВ по филиалам (АИИС КУЭ), тыс. руб.	- 874,5
4. Внедрения новой техники, автоматизации и механизации производственных процессов тыс. руб.	- 35 552,5
- приобретение и модернизация оргтехники и средств связи	- 1 323,9
- приобретение спецавтотехники и средств малой механизации (в т. ч. лизинг)	- 28 616,9
- приборы метрологических служб, электротехнических лабораторий, диспетчерской службы	- 5 611,6
5. Модернизации ТП-6(10)/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии, тыс.руб.	- 8 773,0
6. Осуществлять работы по технологическому присоединению потребителей к сетям ПАО "ВОЭ", тыс.руб.	- 31 3101,8
<b>Итого без работ по технологическому присоединению</b>	



## 9. Недвижимое имущество

В части управления собственностью в ПАО "Волгоградоблэлектро" приоритетным направлением является оформление прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформление или переоформление прав пользования на земельные участки. В 2015 году увеличены темпы регистрации прав на недвижимое имущество, продолжается системная работа начатая в 2014 году.

Регистрация недвижимого имущества в 2015 году проводилась и имеет следующие показатели:

### 1. Электросетевые объекты:

1.1. По состоянию на 31.12.2015 в собственности ПАО "ВОЭ" находится 9 070 электросетевых объектов, без учета земельных участков, из них:

- Зарегистрировано в установленном порядке 5 594 объектов или 61,68% от общего количества объектов.

- Не зарегистрировано – 3 476 объектов или 39,64% от общего количества.

1.2. В 2015 году были получены свидетельства о праве собственности на 586 электросетевых объектов, что на 66% больше, чем в 2014 году.

Получены свидетельства о праве собственности на электросетевые комплексы г. Камышин (4 комплекса – 153 объекта), г. Михайловка (2 комплекса – 127 объектов).

### 2. Земельные участки для эксплуатации электросетевых объектов:

2.1. По состоянию на 31.12.2015 ПАО "ВОЭ" использует земельные участки для эксплуатации 9 070 электросетевых объектов, из них:

- Оформлено в установленном порядке земельных участков под 3 910 электросетевых объектов или 43,11% от общего количества.

- Не оформлено – под 5 160 электросетевых объектов или 56,89% от общего количества.

2.2. В 2015 году оформлены земельные участки для эксплуатации 185 электросетевых объектов. Оформление земельных участков производится с учетом Постановления Правительства РФ от 3 декабря 2014 г. № 1300 "Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов".

Обществом ведется работа по практическому применению нормативных актов, действия которых направлены на упрощение работы и сокращение сроков оформления исходно-разрешительной и правоустанавливающих документов, а именно Постановление Администрации Волгоградской области от 23 октября 2015 года №630-п, Приказ министерства строительства Волгоградской области от 16 июля 2014 года №622-ОД, Градостроительного кодекса Волгоградской области.

## 10. Материально-техническое обеспечение

Для своевременного выполнения работ по строительству, капитальному и текущему ремонту в 2015 году, было заключено 310 договоров на приобретение необходимых материалов и оборудования на общую сумму 406 383 966,46 руб. с учетом НДС, что на 86 % больше по сравнению с 2014 годом, за аналогичный период было



заключено 43 договора на приобретение материалов и оборудования на общую сумму 238 637 124, 86 рублей.

При закупке товаров, работ, услуг ПАО "Волгоградоблэлектро" руководствуется нормами действующего законодательства Российской Федерации, Уставом, а также Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" (протокол №3 от 10.11.2014 заседания Совета директоров).

В 2015 году отделом организован входной контроль качества, количества, комплектности материально-технических ресурсов при приеме их на склад, а так же проведена работа по организации разработки нормативов аварийного запаса материальных ресурсов.

## 11. Информационные технологии

В 2015 году IT-специалистами общества была проведена большая работа по интеграции, модернизации во всех производственных подразделениях и филиалах ПАО "ВОЭ". Компьютеризированные рабочие места, которые составили на конец 2015 года 601 единицу, объединены в группы и локальные вычислительные сети для выполнения технологических задач по каждому структурному подразделению. Для совершенствования рабочих процессов и обмена информацией все филиалы и центральная ремонтно-производственная база объединены сетью Интернет. Осуществлено объединение баз бухгалтерского учета филиалов и центральной ремонтно-производственной базы, посредством внедрения централизованной системы бухгалтерского учета на базе 1С: Бухгалтерии Корп, версия 3. В новой программе сохранена ранее внесенная информация по всем филиалам и центральной базе, также действуют единые справочники материалов, контрагентов, статей затрат, и предусмотрена возможность работы удалено, одновременно из разных мест и на различных устройствах.

Внедрен программно-аппаратный комплекс сетевого маршрутизатора, основанного на свободном программном обеспечении, для балансировки нагрузки и резервирования каналов при доступе пользователей и сервисов центральной ремонтно-производственной базы в сеть Интернет.

Внедрена система информационно-правового обеспечения "Гарант", работающей по клиент-серверной технологии, с возможностью одновременного доступа к единой базе данных "Гарант" работников центральной ремонтно-производственной базы, филиалов и участков по защищенной корпоративной сети ПАО "ВОЭ".

На корпоративном сайте ПАО "ВОЭ" разработан программный интерфейс для подачи заявки на технологическое присоединение через Интернет на платформе 1С: Предприятие 8.3, в личном кабинете пользователя интернет приемной, значительно переработаны формы обратной связи и разработаны формы опроса пользователя личного кабинета.

Разработана и внедрена во всех подразделениях общества программа по учету путевых листов и горюче-смазочных материалов на платформе 1С: Предприятие 8.3.

Активно функционировала и развивалась автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ). Введена в эксплуатацию новая версия программного комплекса sEnergo v4.5 для сбора показаний АСКУЭ, был проведен перенос старой версии ПО АСКУЭ на виртуальную машину,



разработана загрузка данных из XML-файлов с точек учета ПАО "МРСК Юга". На веб-портале АСКУЕ переработан раздел анализа статистики ошибок сбора показаний с точек учета (ТУ), оптимизирован алгоритм выборки нерабочих ТУ, разработаны новые отчетные формы.

В рамках сопровождения бухгалтерского комплекса "Инфо-Бухгалтер" разработаны новые разделы, позволяющие усовершенствовать бухгалтерский учет, также расчетные документы.

## 12. Релейная защита, автоматика, испытания и измерения (изоляция, заземление, перенапряжения, метрология) электрооборудования

### 12.1. Релейная защита и автоматика

Для обеспечения надежности электроснабжения потребителей путем своевременного и качественного эксплуатационного обслуживания устройств релейной защиты и автоматики, средств измерения, защиты от перенапряжений, испытания изоляции и заземлений оборудования электрических сетей, а также для надежной и экономичной работы энергетического оборудования подстанций службы общества проводят необходимые работы.

Всего на конец 2015 года в ПАО "ВОЭ" находилось в эксплуатации 749 устройств релейной защиты и автоматики (без учета автоматического повторного включения (АПВ)). Из них 551 устройств защиты, 73 устройства автоматического ввода резерва (АВР-10кВ, АВР-0,4кВ), 89 трансформаторов напряжения и 36 устройств центральной сигнализации.

За отчетный 2015 год устройства релейной защиты и автоматики сработали 135 раз, а именно в филиале: Пригородные МЭС - 27, Камышинские МЭС - 34, Михайловские МЭС - 23, Северные МЭС - 8, Жирновские МЭС - 5, Суrowsикинские МЭС - 22, Заволжские МЭС - 16.

В 10 случаях видимая причина срабатывания защиты не установлена (возможная причина - схлестывание проводов при сильных порывах ветра). Повторное введение в работу электрооборудования было успешным. В 2015 году 21 раз работало АВР-10кВ, АПВ-10кВ.

Все случаи работы АВР и АПВ были успешными. Ложных срабатываний устройств РЗА не отмечено. В 2015 году службой наладки, испытаний, измерений электрооборудования произведена пуско-наладка и ввод в работу новой блочной комплектной распределительной подстанции (БКРП) в филиале Заволжские МЭС, замена 9 выкатных элементов с вакуумными выключателями с монтажом на микропроцессорные защиты ячеек пс "Гидролизная", монтаж и ввод в работу совместно с филиалами 6 вакуумных реклоузеров, 8 вакуумных выключателей.

В рамках муниципального контракта "Реконструкция резервного электроснабжения канализационно-очистой станции "Станция Аэрации, остров Голодный" службой произведена замена 8 выкатных элементов с вакуумными выключателями с монтажом на микропроцессорные защиты ячеек канализационной насосной станции и распределительной подстанции РП-6кВ остров Голодный, монтаж и пуско-наладка новой ячейки на канализационной насосной станции, монтаж и пуско-наладка новой распределительной полстанции на острове Голодный.



Проведен инспекционный контроль показателей качества электрической энергии. Подтвержден сертификат соответствия качества электрической энергии поставляемой по распределительным сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" согласно ГОСТ 32144-2013.

### **12.2. Изоляция, заземление, перенапряжения, метрология.**

В результате проведенных в 2015 году работ по испытаниям и измерениям, а именно 1853, в сетях 6-10 кВ было испытано 174 кабельные линии и определено 118 мест повреждения. Профилактические испытания в отчетном году показали, что изоляция электрооборудования РП и ТП находится в удовлетворительном состоянии. Изоляция высоковольтных кабельных линий остаётся в пределах нормированных значений в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

В отчетном году отмечено 118 повреждений КЛ-6, 10 кВ, из которых на сторонние организации приходится 13.

Основными причинами выхода из строя кабелей остаются:

- старение изоляции;
- выработка ресурса свинцовых и эпоксидных муфт;
- прямые механические повреждения при производстве земляных работ сторонними организациями.

Запланированные на 2015 год работы по метрологии выполнены.

## **13. Учет электроэнергии и реализации услуг транспорту электроэнергии**

Для учета электроэнергии и реализации услуг по транспорту электроэнергии ПАО "Волгоградоблэлектро" ведет работы по следующим направлениям:

- выполнение плана организационно-технических мероприятий по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях общества;
- повышение точности расчётных приборов учёта (замена электросчетчиков класса точности 2,5 на 2,0);
- замена и установка электросчетчиков потребителям;
- проверка состояния расчетного учета с поставщиками и потребителями электрической энергии;
- контроль за состоянием средств учета электроэнергии у юридических и физических лиц филиалами;
- ведение договорных отношений по оказанию услуг по передаче электрической энергии (мощности).

По результатам выполнения плана организационно-технических мероприятий по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях общества филиалами МЭС получены следующие результаты: при плановом количестве 522, проведено 603 рейда по проверке состояния расчетного учета у юридических лиц и потребителей бытового сектора.

В ходе рейдов:

1. проведены проверки абонентов, при этом у 12 475 абонентов юридических лиц, 168 549 абонентов физических лиц и 3 865 счетчиков на вводах в многоквартирные дома, каждый расчетный счетчик в среднем был проверен не менее двух раз, что соответствует нормативной периодичности проверки средств учета электроэнергии;
2. составлено актов неучтенного (в т.ч. бездоговорного) потребления электроэнергии: по юридическим лицам в количестве – 423 шт., по физическим лицам в количестве – 630 шт.;



3. выдано 827 предписаний на замену средств учета, из которых:

- установлено новых электрических счетчиков, приобретенных за счет средств абонентов: однофазных – 1 806 шт., трехфазных – 313 шт.

Анализ реализации счетчиков электрической энергии за 2007-2014 гг., показывает, что более 90% абонентов бытового сектора ведут расчеты по счетчикам электрической энергии, приобретенных у общества. Снижение показателя реализации однофазных счетчиков электрической энергии (9 376 шт. в 2014 г.) вызвано практически полным отсутствием у абонентов счетчиков класса точности 2,5 с истекшим межповерочным интервалом.

В результате работы по контролю состояния расчетных учетов абонентов, выявлению фактов хищения и недоучета электроэнергии, замене средств учета с недостаточным классом точности или истекшим сроком поверки, был выполнен процент потерь электрической энергии в сетях Общества, равный 15,334 %, при плане потерь 16,330 %.

Для снижения потерь электроэнергии, выполнения производственных планов и внедрения нового оборудования в 2016 году:

1. осуществлять контроль над состоянием средств коммерческого учета электроэнергии.

2. обеспечить выполнение плана по ремонту, поверке и замене приборов учета с истекшим межповерочным интервалом с целью повышения точности расчетных приборов учета, установленных у абонентов.

3. обеспечить выполнение плана по реализации электросчетчиков абонентам с целью замены устаревших приборов учета (класс точности 2,5) на новые с требуемым классом точности.

4. в связи с возрастающей долей электронных счётчиков электрической энергии в парке приборов учета и появлением новых способов хищения электроэнергии, продолжать анализировать данные способы и разработать методики по их обнаружению.

5. обеспечить контроль за состоянием средств учета электроэнергии у юридических и физических лиц филиалами МЭС.

6. модернизировать АИИС КУЭ общества с учетом изменений в схемах коммерческого учета электрической энергии.

7. поддерживать в актуальном состоянии однолинейные схемы присоединения к внешней электрической сети.

8. продолжить установку измерительных комплексов электроэнергии на энергообъектах, на которых нет приборов технического учета, для обеспечения возможности составления полного баланса электроэнергии по фидерам и трансформаторным подстанциям общества.

9. вести контроль за составлением балансов электроэнергии по фидерам и трансформаторным подстанциям для выявления участков сетей с высокими коммерческими потерями электроэнергии, на основе полученных данных организовывать проверку абонентов, присоединённых к данным участкам сетей (с целью уменьшения коммерческих потерь электроэнергии).

## **14. Работа цеха по ремонту электрооборудования и изготовления металлоконструкций**

В 2015 году цех выполнял работы по изготовлению металлоконструкций для производства капитальных, текущих ремонтов, капитального строительства объектов



линий электропередач, подстанций, а также работы по ремонту и обслуживанию центральной ремонтно-производственной базы.

В 2015 году, практически на 25% в сравнении с 2014 годом, произошло уменьшение объёмов изготовления траверс и мачтовых конструкций для воздушных линий ВЛ-6кВ; ВЛ-10кВ, траверс для линий 0,4кВ, что обусловлено увеличением объёмов строительства и капитального ремонта линий ВЛ-6кВ, ВЛ-10кВ и линий 0,4кВ силами подрядных организаций. Всего за 2015 год изготовлено продукции на 6 087 471 рублей.

## **15. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро"**

Организация правовой работы в обществе осуществляется по следующим направлениям: участие в разработке локальных правовых актов; организация договорной работы, а именно правовая экспертиза гражданско-правовых договоров, приказов, распоряжений, инструкций, положений, регламентов и иных локальных нормативных актов, подготовка правовых заключений по вопросам деятельности общества, разработка и согласование типовых форм хозяйственных договоров, иных документов. А также ведение претензионно-исковой работы, предоставление консультаций и разъяснений другим службам, в т.ч. и в филиалах по вопросам действующего законодательства; защита интересов предприятия в судах по различным категориям дел; осуществление взаимодействия с государственными органами.

В рамках претензионно-исковой работы были своевременно и эффективно соблюдены интересы общества, как в досудебном порядке, так и в судебных процедурах. Эффективность данного направления деятельности обеспечивается четким регулированием локальными нормативными актами, принятыми в обществе, действий всех служб и подразделений в случаях возникновения спорных и конфликтных ситуаций с контрагентами общества, органами государственной власти и управления, муниципальными органами.

Большая часть споров и конфликтных ситуаций с контрагентами общества возникали в связи с заменой приборов учёта электрической энергии, а также авариями в электрических сетях в зимний период. В основном споры урегулированы в досудебном порядке.

В судебном порядке разрешено 241 дело, по 227 вынесены решения в пользу общества. Общая цена исков составляет 45489,24 тыс.руб. Из взысканной суммы на 31.12.2015 года в бюджет общества поступили 27 014,4 тыс.руб.

## **16. Средства механизации и автотранспорт**

В целях эффективности использования транспортных средств, оптимизации затрат на её содержание, обществом за прошедший 2015 год, проводилась плановая работа по:

- частичному обновлению транспорта и средств механизации, с целью замены эксплуатируемого, технически устаревшего транспорта, несоответствующего условиям и требованиям производственной безопасности, выработавшего свой технический ресурс;
- выводу из эксплуатации и реализации изношенной техники;
- перераспределению специальной техники на участках филиалов, в связи с востребованностью и для эффективного использования.



Для улучшения качества обслуживания потребителей, в 2015 году общество приобрело 30 единиц автотранспортных средств: так в качестве аварийно-ремонтных и оперативных машин пятиместные грузопассажирские автомобили УАЗ-390945; для оперативно-выездных бригад на центральные участки филиалов автомобили ГАЗ-27527 "Соболь" (4x4), а также легковые автомобили. Данная техника оснащена и укомплектована оборудованием, инструментом и средствами индивидуальной защиты, необходимых для выполнения работ оперативно-диспетчерской службой (ОДС), что позволит выполнять работы по бесперебойному обслуживанию и ремонту электросетевого хозяйства.

В прошедшем году была проделана работа по выведению из эксплуатации на реализацию 87 единиц транспорта и специальной техники, выработавших свой нормативный срок, технически устаревших и требующих больших материальных затрат на горюче-смазочные материалы, запасные части, узлы и детали, ежегодное диагностирование. На конец 2015 года реализовано 65 единиц техники, что позволило количество техники отработавшей свой нормативный срок, свыше 10-ти лет сократить до 73 ед., которая составляет 21,5% от общего количества.

В результате обновления и сокращения количества автопарка значительно уменьшились расходы по приобретению запасных частей, по сравнению с предыдущими годами, так в 2015 году потрачено 4 575,43 тыс. руб., за аналогичный период прошлого года 5 162,87 тыс.руб.

На протяжении 2015 года посредством приборов мониторинга системы ГЛОНАСС осуществлялся контроль за достоверностью представляемых сведений о пробегах и отработанных моточасах транспорта и спецтехники, путём предоставления сверок показаний одометров и мониторинга.

Из всего транспортного парка машин, среднегодовой коэффициент технической готовности транспорта составляет 0,93-0,94, что позволяет выполнять работы по бесперебойному обслуживанию и ремонту электросетевого хозяйства.

На протяжении 2015 года обеспечивалась доставка материалов и оборудования для проведения ремонтно-строительных работ а установленные сроки. Было вывезено за 2015 год - 4 406 тонн, грузооборот составил - 851 788 тон/километров.

В рамках выполнения требований федерального законодательства в области обеспечения безопасности дорожного движения, было организовано и проведено обучение 12 сотрудников общества, по квалификационной и пред аттестационной подготовке для должностных лиц, ответственных за выпуск транспорта на линию в исправном состоянии на участках филиалов МЭС. Созданы аттестационные комиссии для проверки профессионального мастерства, приобретённых знаний у водителей. По результатам 2015 года по вине водителей общества не было совершено ни одного дорожно-транспортного происшествия.

На 2016 год намечены мероприятия по модернизации, обновлению транспорта, средств механизации; приобретение новой специальной и автомобильной техники в лизинг, реализация выведенной из эксплуатации изношенной техники.

Будут проведены профилактические работы в области безопасности дорожного движения, повышения профессионального мастерства водителей и машинистов.

Также работы продолжатся по эффективности использования транспортных средств и сокращению расходов горюче-смазочных материалов, с помощью контроля за пройденным расстоянием, отработанными часами через мониторинговую систему ГЛОНАСС.



## 17. Капитальный и текущий ремонты

В 2015 году обществом планировалось выполнить капитальный ремонт на сумму 110 495,0 тыс.руб., фактическое выполнение составило 110 902,5 тыс.руб., или 100,3% от плановых объемов.

По текущему ремонту и эксплуатации в 2015 году обществом фактически выполнено работ на сумму 32 164,3 тыс.руб. (2014 год - 17 557,1 тыс.руб.). Все филиалы общества выполнили объемы работ по текущему ремонту и эксплуатации в физическом и стоимостном выражении. Для повышения надежности электроснабжения, технологичности ремонтных и эксплуатационных работ, сокращения потерь электроэнергии, экономии трудовых и материальных ресурсов проводились плановые работы с использованием новых современных материалов.

Физический объем выполненных работ отражен в приложении № 1.

Ремонт основного оборудования выполнялся, зданий административно-производственного назначения, автотранспорта и механизмов выполнялся хозяйственным и подрядным способами.

Капитальный ремонт в денежном выражении отражен в приложении № 2.

В целом по обществу за счет средств капитального ремонта основных фондов в 2015 году отремонтировано:

1	Воздушных линий 6-10 кВ	77,47 км
2	Воздушных линий 0,4 кВ	240,09 км
3	Кабельных линий 6-10/0,4 кВ	4,84 км
4	Капитально отремонтировано распределительных пунктов	18 шт.
5	Капитально отремонтировано трансформаторных подстанций 101	85 шт.
6	Отремонтировано административно-производственных зданий	19 шт.
7	Произведен капремонт ВЛ-0,4 кВ с заменой голого провода на СИП:	57,04 км
8	Произведен капремонт вводов с заменой провода	5642 шт.

Всего по капитальному и текущему ремонту выполнены работы по замене ответвлений к зданиям на самонесущем изолированном проводе (СИП) в количестве 8 505 шт.

За счет средств капремонта выполнен демонтаж голого провода в количестве 228,16 км и подвешен вместо него самонесущий изолированный провод (СИП) - 57,04 км.

Проведены работы по капитальному ремонту силового трансформатора мощностью 25 МВА подстанции 110/6 кВ "Гидролизная" в Советском районе Волгограда, что в свою очередь позволит повысить надежность электроснабжения потребителей и повысить качество передаваемой электрической энергии.

В 2015 году завершился капитальный ремонт строительной части производственных зданий и ограждения базы филиала Михайловские межрайонные электрические сети, выполнен капитальный ремонт асфальтового покрытия территории производственной базы филиала Камышинские межрайонные электрические сети, завершен капитальный ремонт административного здания Киквидзенского участка филиала Северные МЭС, завершен капитальный ремонт административного здания Палласовских РЭС филиала Заволжские МЭС. Выполнен капитальный ремонт кровли здания гаража производственной базы Котельниковского участка и здания гаража Октябрьского участка филиала Пригородные МЭС. Капитально отремонтировано здание электроподстанции с гаражом Кумылженского участка филиала Михайловские МЭС. Выполнен капитальный ремонт раздевалки и душевой Новониколаевского участка филиала Северные МЭС. Выполнен капитальный ремонт здания конторы Красноярского



участка филиала Жирновские МЭС. Проведен капитальный ремонт заглубленного склада инвентаря на центральной ремонтно-производственной базе ПАО "ВОЭ".

В целом по обществу за счет средств текущего ремонта и эксплуатации:

1. Произведена замена опор на ж/б ВЛ-0,4-6,10 кВ	216 шт.
2. Произведена замена ж/б приставок	80 шт.
3. Произведена замена провода на ВЛ-0,4-6,10 кВ	87,23 км
4. Произведена замена кабеля КЛ-0,4-10 кВ	1,68 км
5. Произведен текущий ремонт вводов с заменой провода	2863 шт.
6. Произведен текущий ремонт ТП-6-10 кВ	1731 шт.
7. Произведен текущий ремонт РП-6-10 кВ	37 шт.
8. Произведен текущий ремонт административных зданий	23 шт.
9. Произведена перетяжка провода	503 км
10. Произведена выправка опор	1218 шт.

## 18. Инвестиционная программа на 2015 – 2019 годы, структура капитальных вложений по направлениям

Постановлением Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 29 декабря 2015 года №146-ОД утверждена долгосрочная инвестиционная программа ПАО "Волгоградоблэлектро" на период 2015 – 2019 гг. в новой редакции.

Инвестиционная программа ПАО "Волгоградоблэлектро" разработана на основании проведенного анализа состояния систем электроснабжения населенных пунктов области, и включает в себя первоочередные задачи по развитию и модернизации электрических сетей общества на ближайшие годы, увеличению пропускной способности электрических сетей и созданию технической возможности для подключения новых абонентов.

Целью разработки Программы является обеспечение функционирования и дальнейшего развития электрических сетей населенных пунктов области в соответствии с потребностями развивающейся инфраструктуры муниципальных образований.

Для поддержания стабильной работы общества, особенно в сложных экономических условиях, требуется постоянное изучение и внимательный анализ состояния электросетевого хозяйства, обобщение информации о новой технике и прогрессивных технологиях, разработка как ежегодных, так и долгосрочных программ развития предприятия, предусматривающих выполнение особо важных мероприятий, направленных на решение основных задач: повышение надежности электроснабжения, улучшение качества поставляемой электроэнергии, эффективное использование энергетических и материальных ресурсов.

Основными проблемами текущего состояния электрохозяйства в муниципальных образованиях, обслуживаемых ПАО "Волгоградоблэлектро", являются недостаточные объемы инвестиций за прошедшие годы и не только физическое, но и моральное старение основного оборудования. В настоящий момент износ имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, составляет 63,6%. Анализ технического состояния электрохозяйства показывает: около половины трансформаторного парка предприятия – силовые масляные трансформаторы, находящиеся в эксплуатации с 60 – 70 –х годов прошлого века. Кроме того, каждый десятый трансформатор имеет старую шкалу мощности с большими паспортными значениями потерь электроэнергии. Значительная часть бесхозяйных ТП, принимаемых на баланс Общества, не только



физически изношены, но и небезопасны в эксплуатации. Особенностью сетей 0,4 кВ, обслуживаемых предприятием, является то, что большей частью это воздушные линии с сечением магистрального провода менее 50 мм<sup>2</sup>, что не соответствует современным требованиям ПУЭ, значительным количеством скруток, в основной массе отслужившими свой век деревянными опорами, вводами в индивидуальные жилые дома, выполненными неизолированными проводами различных марок и сечений. Более того, сложившаяся структура сетей такова, что фидера имеют значительную протяженность. Все это создает в электрических сетях дополнительные потери электроэнергии, ухудшает ее качество и снижает надежность электроснабжения. Поэтому приоритетным направлением Инвестиционной программы общества на 2015 – 2019 годы является техническая реконструкция, модернизация действующих трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, демонтаж морально и физически устаревшего и изношенного оборудования, реконструкция электрических сетей среднего и, особенно, низкого напряжения, внедрение только современного, в том числе энергосберегающего оборудования и материалов.

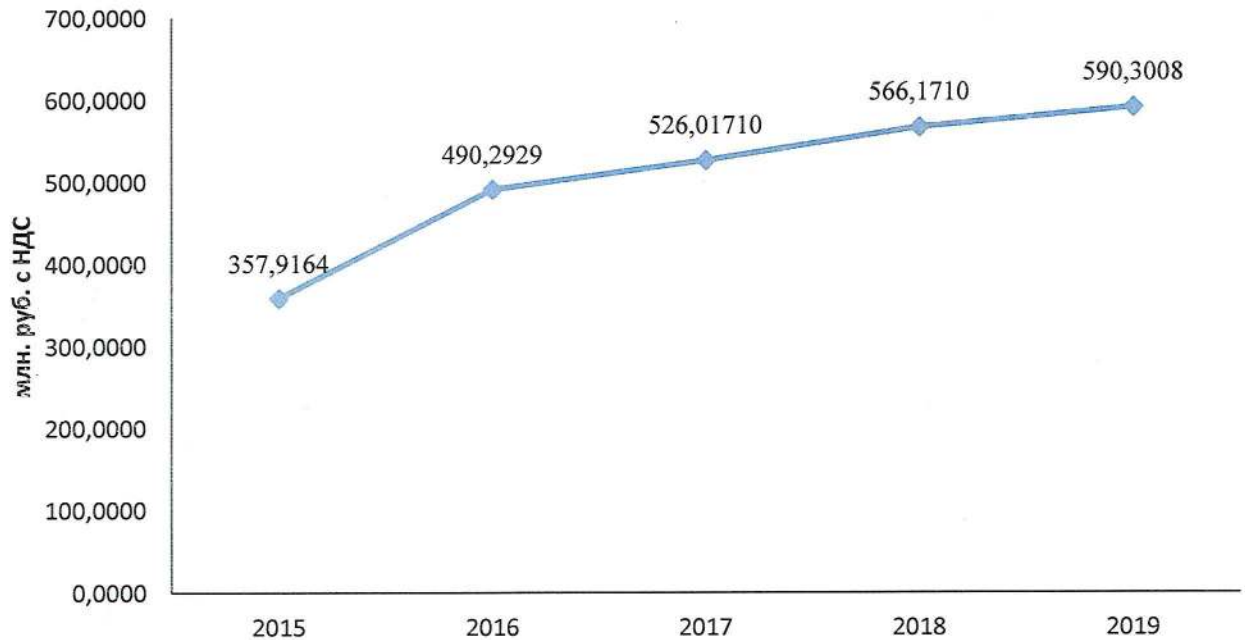
Вторая часть Программы – новое строительство электрических сетей – совместно с первой частью призвана решать задачу пропускной способности электрических сетей, создания и обеспечения возможности подключения к электрическим сетям новых абонентов, обеспечения требуемой категоричности, не снижая при этом надежности существующей схемы электроснабжения и не ухудшая качества поставляемой энергии. Резюмируя вышесказанное, выделяем основные направления инвестиционной программы на 2015 – 2019 годы:

- восстановление существующих и строительство новых электросетевых объектов;
- доведение состояния сетей до требований нормативных документов;
- обеспечение качества электроэнергии у потребителей;
- снижение потерь в распределительных сетях и обеспечения надежности электроснабжения;
- приобретение спецавтотехники и прочих основных средств;
- создание условий работы персонала.

Для реализации технических проектов программой предусмотрены инвестиции в объеме 2 530,6982 млн. руб. в том числе:



### Инвестиции для реализации технических проектов



За счет этих средств планируется выполнить:

№	Наименование мероприятий	Всего	в том числе по годам				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	Строительство ТП-6 (10) /0,4 кВ, шт.	49	18	14	6	8	3
2	Реконструкция и модернизация ТП-6(10)/0,4 кВ, шт	232	66	39	35	31	61
3	Замена ТП-6 (10)/0,4 кВ, шт.	178	50	35	47	21	25
4	Реконструкция ПС 110/6 кВ Гидролизная	1	1	0	0	0	0
5	Реконструкция ПС 35/10 кВ Центральная	1	0	1	0	0	0
6	Реконструкция РП, шт.	16	0	5	3	5	3
7	Замена КРН, монтаж пунктов секционирования, реклоузеров, шт.	20	7	7	2	4	0
8	Реконструкция ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км	467,658	51,76	71,581	94,889	82,716	147,916
9	Строительство ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км	66,064	19,765	21,049	9,86	9,32	6,07

### Основные направления инвестиционных проектов:

#### Реконструкция, модернизация, замена ТП-6(10)/0,4 кВ

Основными дефектами, выявленными при осмотре трансформаторных подстанций, предлагаемых к замене, являются: коррозия металла корпуса, деформация дверей, наличие следов перекрытия изоляторов, износ оборудования в виде оплавления и разрушения рабочих и дугогасящих контактных соединений, выработка подвижных частей проводов рубильников. Потеря герметичности влечет попадание атмосферных осадков и как следствие, отключение оборудования. Электроустановки небезопасны в обслуживании.

Стоимость проведения ремонтных работ сопоставима со стоимостью приобретения нового современного оборудования. Причем в ряде случаев ремонт просто невозможен – отсутствуют необходимые узлы и детали.



Кроме того, конструктивные особенности ряда подстанций не позволяют произвести установку дополнительных коммутационных аппаратов для увеличения числа отходящих групп. Это, в свою очередь, не позволяет создавать дополнительные возможности для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

Предлагаемая реконструкция части подстанций с переводом их в режим проходного типа снизит время оперативных переключений, улучшит управление схемой электроснабжения населенных пунктов, а также уменьшит недоотпуск электрической энергии на время проведения ремонтных работ.

Планируется замена морально и физически устаревших подстанций на современные для обеспечения надежного электроснабжения потребителей и безопасной эксплуатации оборудования.

#### Реконструкция ВЛ(КЛ)-6(10)-0,4 кВ.

Как показывают результаты обследований воздушных линий электропередачи напряжением 0,4-6-10 кВ, типичные дефекты вызваны длительным сроком эксплуатации объектов электросетевого хозяйства. В основном линии смонтированы на деревянных опорах с железобетонными приставками, зафиксировано более 70 % разрушения деревянных опор (загнивание стоек, трещины раскрытием более 0,5 см и суммарной длиной свыше 1,5 м), на железобетонных приставках имеются трещины раскрытием более 1 мм суммарной длиной свыше 1 м, арматура приставок оголена и подвержена коррозии, поперечный наклон опор на протяжении всей ВЛ превышает 0,5 м. По длине всей линии стрела провеса проводов увеличена, перетяжка проводов невозможна из-за плохого крепления крюков в подгнившей древесине, некоторые крюки под изоляторы закрепить невозможно из-за подгнившего дерева опоры, на проводах имеются многочисленные скрутки и обрывы проволоки (обрывы проволоки верхнего повива видны с земли), на некоторых участках ВЛ-0,4 кВ отсутствует полнофазный режим, на опорах ВЛ отсутствуют повторные заземления (отсутствие заземления крюков и штырей, предусмотренное нормативными документами). Возросшие нагрузки и малое сечение проводов приводят к снижению уровня напряжения в удаленных точках, что не отвечает требованию ГОСТ. Вместе с тем присоединение новых потребителей к электрическим сетям Общества не представляется возможным без проведения реконструкции.

Кроме того, в ряде случаев линии проходят по земельным участкам жилой застройки, над строениями. Охранные зоны не соблюдаются собственниками земельных участков, что может привести к электротравматизму людей. Затруднена эксплуатация линий, образка зеленых насаждений. Проектами реконструкции таких объектов предусмотрен вынос с застроенных территорий, а также территорий учебных заведений.

Инвестиционной программой ПАО "Волгоградоблэлектро" предусмотрена реконструкция ВЛ-0,4-6-10 кВ с заменой деревянных стоек на железобетонные, заменой провода на большее сечение, уменьшением протяженности фидеров 0,4 кВ в связи с установкой дополнительных трансформаторных подстанций в центрах нагрузок.

Реконструкция кабельных линий 0,4-6-10 кВ вызвана, в основном, аварийным состоянием последних. Длительный срок эксплуатации привел к старению изоляции. Ремонт существующих кабельных линий с установкой муфт в местах повреждений (количество которых и так велико) приводит к длительным перерывам в электроснабжении потребителей, и, как следствие, многочисленным жалобам. Кроме того, сечения существующих кабелей не соответствуют возросшим нагрузкам. Для бесперебойного электроснабжения планируется провести замену КЛ на новые.



### Строительство ТП-6(10)/0,4 кВ и ЛЭП-0,4-6-10 кВ

Расчеты показывают, что значительная доля технических потерь электроэнергии приходится на сети 0,4 кВ, в том числе из-за большой протяженности этих сетей. В отдельных населенных пунктах протяженности воздушных линий 0,4 кВ от некоторых ТП составляют более трех километров, а напряжение в конце линий – 180-190 В! При этом решить проблему качества поставляемой электрической энергии невозможно только заменой проводов на большее сечение. Требуется установка в центрах нагрузок дополнительных трансформаторных подстанций и разделение фидеров на более короткие.

Вместе с тем практически в каждом населенном пункте встречаются сети, собственник которых не определен (так называемые бесхозные). Появление таких объектов связано, в первую очередь, с ликвидацией балансодержателей. Из-за длительного отсутствия обслуживания электрических сетей, последние пришли в упадок, их состояние может нанести вред здоровью и жизни населения. Для недопущения подобных случаев ПАО "Волгоградоблэлектро" планирует осуществить строительство собственных объектов электросетевого хозяйства и переключить потребителей на новые сети, соответствующие требованиям всех нормативных документов.

Также необходимость строительства новых трансформаторных подстанций и ЛЭП-0,4-6-10 кВ вызвана развитием новых районов жилой застройки и перспективой подключения новых потребителей.

### Реконструкция распределительных подстанций (РП)

РП являются ключевыми узлами электроснабжения населенных пунктов и обеспечивают резервирование по сетям 6 (10) кВ. Техническое состояние большинства распределительных пунктов, введенных в эксплуатацию во второй половине прошлого века, не соответствует современным требованиям управления электрическими сетями. Устаревшая конструкция установленных ячеек КСО (камеры сборные одностороннего обслуживания) не позволяет установить современное оборудование и обеспечить электроснабжение потребителей должным образом. Это, в свою очередь, ведет к снижению качества жизни населения, приводит к перебоям с водоснабжением, водоотведением, обеспечением электроэнергией котельных, школ, больниц и других социально значимых объектов. Устаревшее оборудование, установленное на РП, требует постоянных усилий персонала не только по поддержанию его в рабочем состоянии, но и на выполнение оперативных переключений, часто приводящих к перебоям в электроснабжении, хоть и кратковременным. Ячейки КСО с масляными выключателями в связи с длительным периодом эксплуатации пришли в полную негодность и не обеспечивают возложенные на них функции. Устаревшая конструкция ячеек не позволяет произвести замену коммутационных аппаратов на новые. Для обеспечения надежной схемы электроснабжения и безопасной эксплуатации необходимо произвести замену морально и физически устаревшего оборудования на КСО нового типа, обеспеченного необходимыми коммутационными аппаратами.

Реконструкция РП с заменой ячеек на современные с меньшими габаритами, в свою очередь позволит установить дополнительные ячейки без внесения изменений в строительную часть здания и создать техническую возможность технологического присоединения новых потребителей с минимальными затратами.



#### Монтаж пунктов секционирования (реклоузеров)

Установка пунктов секционирования (реклоузеров) выполняется для улучшения надежности электроснабжения населенных пунктов, а также повышения оперативности при производстве переключений. Замена линейных разъединителей на вакуумные выключатели, а также монтаж дополнительного оборудования значительно сократит неоправданные перебои электроснабжения потребителей и повысит оперативную гибкость работы схемы питания населенных пунктов.

#### Модернизация электрических сетей 0,4-6-10 кВ по филиалам (АИИС КУЭ)

В 2012 году произведено окончание работ по модернизации АИИС КУЭ (Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии) по 612 точкам поставки электрической энергии в сети ПАО "Волгоградоблэлектро" из сетей смежных сетевых организаций. АИИС внесена в Госреестр средств измерений, запущена в промышленную эксплуатацию.

Однако, вследствие принятия на баланс общества электрических сетей от других организаций, а также вследствие регулярного строительства новых сетей, общее число точек коммерческого учета непрерывно меняется. На 2015 - 2019 годы планируется новое строительство 18 (восемнадцати) объектов электросетевого хозяйства (трансформаторных подстанций), с помощью которых будет осуществляться передача электрической энергии конечным потребителям электрической энергии.

#### Модернизация ТП-6 (10) /0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии

Трансформаторный парк, обслуживаемый филиалами МЭС, представляет собой силовые масляные трансформаторы различной мощности типа ТМ, находящиеся в эксплуатации с 60 – 70 х годов прошлого века. Из 2 415 шт. трансформаторов ТМ-6(10)/0,4 кВ, находящихся на балансе ПАО "Волгоградоблэлектро", более половины имеет срок службы более 30 лет. Силовые трансформаторы (в настоящее время снятые с производства) мощностью 60, 180, 200, 315, 320 и 325 кВА имеют значительно худшие паспортные характеристики по потерям холостого хода и короткого замыкания, что создает дополнительные потери электроэнергии. Дополнительные потери электроэнергии создает и неравномерная загрузка фаз силовых трансформаторов ТМ, характерная для наших электрических сетей с однофазной и смешанной нагрузкой у бытовых потребителей.

Анализ технического состояния оборудования показал, что уже давно назрела необходимость замены морально и физически устаревших силовых трансформаторов.

Для увеличения надежности электроснабжения, улучшения оперативного обслуживания, снижения потерь электроэнергии часть трансформаторов необходимо заменить на современные с улучшенными эксплуатационными характеристиками и имеющими меньшие паспортные потери холостого хода и короткого замыкания.

В 2010 году была разработана и с 2011 года начата реализация программы замены силовых трансформаторов. Эта программа является частью "Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2012 - 2016 г.г.". За 2011-2014 г.г. было заменено 984 силовых трансформатора различной мощности.

Представленная Программа ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2015-2019 г.г. предусматривает замену 218 шт. силовых трансформаторов, отработавших более 40 лет.



#### Обновление спецавтотехники

В соответствии с программой перспективного развития с 2014 года по 2017 год действует договор лизинга на приобретение 49 единиц спецавтотехники с улучшенными техническими характеристиками взамен морально и физически изношенной:

1. Автокран КС-35714К-3 "ИВАНОВЕЦ" - 6 единиц.
2. Автогидроподъемник SOCAGE, - 10 единиц.
3. Экскаватор - погрузчик Caterpillar 428 F - 4 единиц.
4. Бурильно-крановая машина БКМ-317 (ГАЗ - 33081) - 7 единиц.
5. Электротехническая передвижная лаборатория ЭТЛ-10 - 2 единицы.
6. Тракторы, прицепы-ропуски, грузовые автомобили, дежурные УАЗы и прочая техника – 20 ед.

Учитывая месторасположение и отдалённость энергообъектов, обслуживаемых обществом, текущие неэффективные затраты на ремонт техники, вероятность простоя техники на период ремонта, а также этапность во времени финансирования проекта по обновлению спецтехники Правлением было принято решение о приобретении техники в лизинг до 2017 года.

В соответствии с программой обновления спецавтотранспорта за период 2017 – 2019 планируется приобрести для нужд ПАО "Волгоградоблэлектро" еще 41 единицу спецтехники.

#### Приобретение и модернизация оргтехники

Необходимость инвестирования финансовых средств по указанному направлению вызвана потребностью качественного изменения процессов ввода, обработки и накопления информации, внедрения современных программных комплексов, новые требования к технологиям организации доступа, хранения и передачи информации между рабочими местами. Приобретение серверов в количестве 9 шт. – 2,1262 млн.руб. с НДС обеспечит полноценное функционирование автоматизированных систем, сосредоточения и упорядочения всей служебной информации филиалов, внедрения в филиале единой информационной политики безопасности.

63

#### Развитие средств связи

На 2015-2019 годы запланировано внедрение телекоммуникационных средств на организацию каналов связи на основе волоконно-оптических линий связи (ВОЛС), приобретение 4 шт. мини-АТС для производственных участков Общества, повышающих оперативность и качество связи.

#### Оборудование мехмастерской

Программа развития до 2019 года включает в себя модернизацию цеха по ремонту электрооборудования и изготовления металлоконструкций с объемом капиталовложений 1,1948 млн.руб. , а именно приобретение:

- гильотины СТП9АН, снабженной лазерным индикатором линии реза и автоматическим перемещением заднего упора,
- комбинированных пресс-ножниц НГ 5223 (НВ 5223), предназначенных для резки различных видов полосового, фасонного, сортового проката, и пробивки в нем отверстий.

#### Оборудование диспетчерских служб



Модернизация оборудования диспетчерских служб в 6 филиалах МЭС и ЦРПБ с капиталовложениями 12,1297 млн.руб. создаст условия ее эффективной работы и решения задач:

- снижение плотности отображения элементов сети и повышение их визуального восприятия,
- увеличение отображаемого оборудования и рабочей площади диспетчерского щита в связи с приемом на баланс новых электрических сетей,
- исключение ошибочных действий при производстве оперативных переключений и, как следствие, исключение случаев повреждения оборудования, повышение уровня безопасности оперативного персонала.

#### Строительство и реконструкция производственных баз

С целью создания нормальных санитарно-бытовых условий труда персонала производственных участков Общества, а также создание комфортных условий обслуживания клиентов на период 2015-2019 г.г. программа предусматривает реконструкцию 7 производственных баз с объемом финансирования 120,8816 млн.руб., включая ремонт административных зданий, гаражей, мастерских, складских помещений в населенных пунктах р.п. Даниловка, с. Ольховка, г. Фролово, р.п. Светлый Яр, р.п. Красный Яр, р.п. Чернышковский, ст. Нижний Чир.

Большая часть помещений, подлежащих реконструкции не имеет элементарных условий, не обеспечена коммунальными удобствами, ремонт не проводился более двадцати лет. Предполагается перепланировка помещений, оборудование раздевалок, комнат приема пищи, душевых, туалетов с учетом требований санэпиднадзора. Одновременно будут смонтирована противопожарная сигнализация, обеспечены аварийные пути эвакуации, спецавтотранспорт обеспечат крытыми гаражами.

64

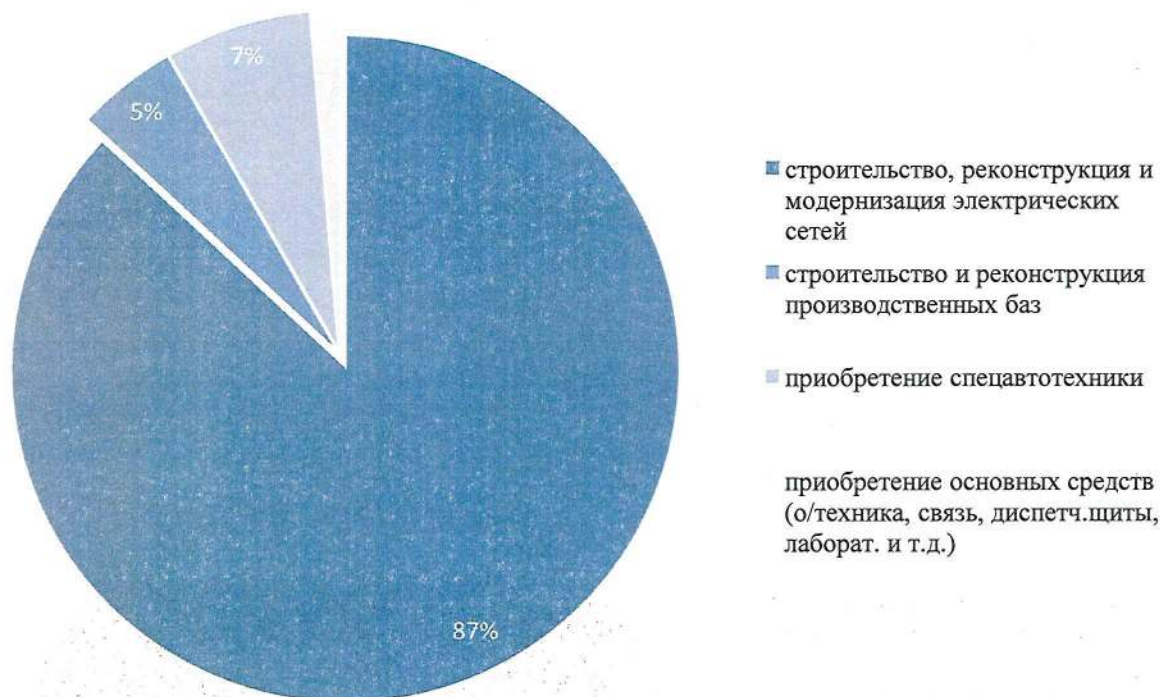
#### **Основные направления реализации инвестиционной программы ПАО "ВОЭ" на 2015 - 2019 г.г.**



■ млн. руб. с НДС



**Структура капитальных вложений ПАО "ВОЭ"  
на 2015 - 2019 г.г.**



Реализация "Инвестиционной программы по строительству и реконструкции электрических сетей, производственных баз, приобретению автотранспорта, оборудования, механизмов и ввода основных фондов на 2015 – 2019 гг." позволит надежно обеспечить возрастающие потребности наших абонентов в качественной электроэнергии, поднять предприятие на новый технический уровень, повысит финансовую устойчивость общества.

## **18. Анализ отключений и повреждений электрооборудования и линий электропередачи**

В 2015 году в электросетях 6-10 кВ было допущено 148 аварийных отключений в сетях общества.

Статистика общего количества отключений, имевших место в электросетях ПАО "ВОЭ", составила:

- 21 отключение не было связано с погашением потребителей, так как сработали устройства автоматического повторного включения и автоматического включения резерва (АПВ и АВР);

- 124 отключения связано с погашением потребителей на время продолжительностью до 3-х часов, что допустимо по требованиям категорийности потребителей;



- 2 отключения продолжительностью от 3-х часов до 10-ти часов связано с погашением потребителей на время, допускаемое требованиями "Правил устройства электроустановок" и Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 года №530 гл.VIII. "Обеспечение надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества";

- 1 отключений привело к погашению потребителей бытового сектора сроком более 10-ти часов.

Филиал	Условные единицы
Пригородные МЭС	7418,556
Камышинские МЭС	9803,276
Михайловские МЭС	8601,136
Северные МЭС	9078,488
Жирновские МЭС	5021,089
Заволжские МЭС	6970,395

Анализируя количество, продолжительность и причины аварийных отключений в сетях ПАО "ВОЭ" необходимо отметить, что общее количество отключений в 2015 году уменьшилось по сравнению с 2014 годом на 26 ед (-17,1%).

Незначительный рост количества аварийных отключений произошёл в филиале Пригородные МЭС (+3,2%).

Не изменилась ситуация с аварийными отключениями в филиале Жирновские МЭС (5 отключений).

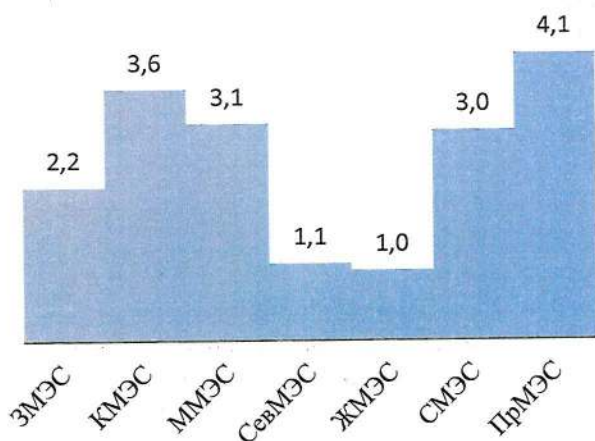
Наибольшее снижение по отключениям продолжительностью до 3-х часов на 15 ед. (-2,9 %).

По отключениям продолжительностью от 3-х до 10-ти часов снижение количества на 12 ед. (-550%).

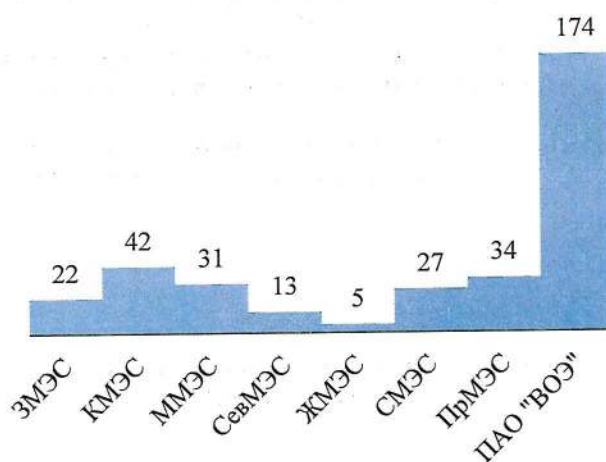
По отключениям: продолжительностью свыше 10-ти часов: на 1 ед. (100%); без погашения потребителей на 2 отключения (9,5%).

Средняя продолжительность времени отключения уменьшилась с 1,76 часа (2014г.) до 0,99 часа (2015 г.). (-77,7%)

Сравнительный анализ отключений по филиалам МЭС приведенный к относительным единицам в 2015 году



Количество отключений по ПАО "ВОЭ" в 2015 году





В настоящее время проведен анализ причин аварийных отключений, разработаны мероприятия по недопущению подобных технологических нарушений и ведутся работы согласно плана организационно-технических мероприятий.

**Анализ отключений электрооборудования и линий электропередач 6/10 кВ в 2015 году по временным и количественным характеристикам**

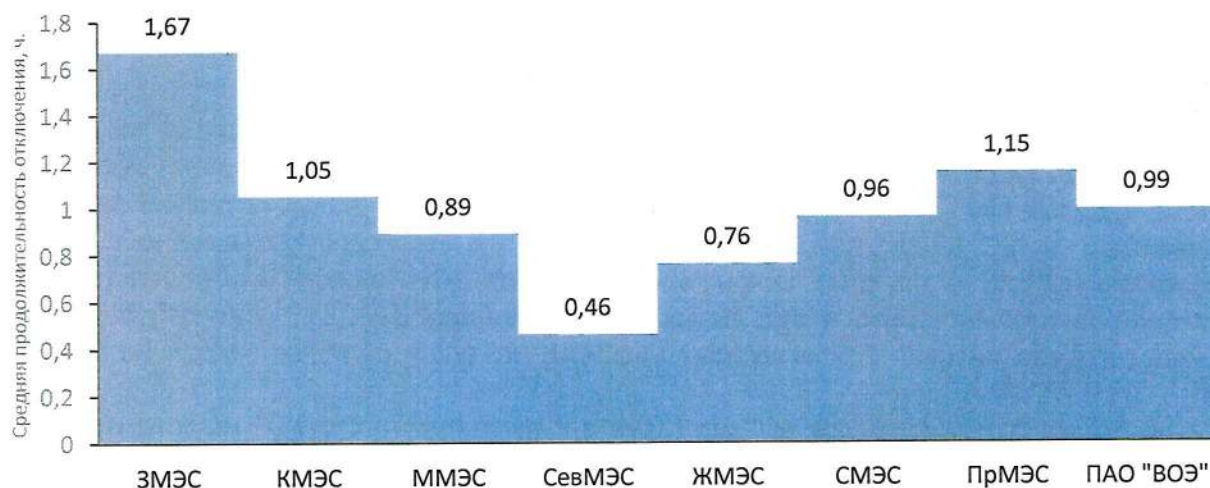
Наименование	Количество отключений			
	2014 г.	2015 г.	2015г к 2014г	
	шт.	шт.	шт.	%
<b>Всего отключений</b>	174	148	26	-17,6
Отключения не связанные с погашением потребителей (работа АПВ, АВР)	19	21	2	9,5
Отключения продолжительностью до 3-х часов	140	124	15	-12,9
Отключения продолжительностью до 10-ти часов	13	2	12	-550,0
Отключения продолжительностью свыше 10-ти часов	0	1	1	100,0

**Анализ удельной повреждаемости линий электропередач и трансформаторов на 100 км линий**

Наименование	Удельная повреждаемость	
	2014	2015
Кабельные линии напряжением 6-10 кВ	27,7	22,02
Воздушные линии 6-10 кВ	21,1	14,12
Кабельные линии 0,4 кВ	7,7	6,70
Воздушные линии 0,4 кВ	33,8	26,12
Силовые трансформаторы	0,58	0,45

67

**Средняя продолжительность времени отключения в 2015 году**





## 20. Бухгалтерская отчетность за 2015 год

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2015 год проведен независимой аудиторской фирмой ООО "Листик и Партнеры" в соответствии с контрактом от 20.05.15 №108-05/2015. Выдано аудиторское заключение от 29.03.2016 №О-6, согласно которому бухгалтерская отчетность ПАО "Волгоградоблэлектро" отражается достоверно во всех существенных отношениях по состоянию на 31 декабря 2015 года результаты его финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Выручка общества за 2015 год в разрезе по видам деятельности составила:

Вид реализации	Выручка, тыс. рублей		Себестоимость, тыс. рублей		Прибыль, тыс. рублей	
	2014 год	2015 год	2014 год	2015 год	2014 год	2015 год
Передача электроэнергии	1 895 088	2 198 631	1 799 547	1 890 941	95 541	307690
Технологическое присоединение	35 578	80 591	56 498	57 524	-20 920	23067
Прочая выручка из них	49 292	83 548	27 034	89 046	22 258	-5498
Выполнение работ по муниципальному контракту	0	40 785		63 753		-22968
Техобслуживание энергообъектов	17 212	15 781	13 308	13 218	3 904	2563
Реализация счетчиков	6 926	3 659	6 386	3 525	540	134
Прочая	25 154	23 323	7 340	8 550	17 814	14773
Итого	1 979 958	2 362 770	1 883 079	2 037 511	96 879	325 259

Выручка от реализации продукции, товаров и услуг за 2015 год составила 2 362 770 тыс.руб., что на 382 812 тыс.руб. или на 19,3 % больше, аналогичного показателя за 2014 год. Увеличение сложилось за счет индексации единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии на основании решения, принятого Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области и увеличения объема услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Себестоимость возросла на 154 432 тыс.руб. или на 8,2% и составляет 2 037 511 тыс.руб. В процентном отношении изменение выручки (+19,3%) опережает изменение расходов (+8,2%). Наибольший удельный вес в себестоимости составляют расходы по предоставлению услуг по передаче электрической энергии потребителям - 92,8%.

По данным "Отчета о финансовых результатах" за весь рассматриваемый период организация получила прибыль от продаж в размере 325 259 тыс.руб., что равняется 13,8% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж выросла на 228 380 тыс.руб., или в 3,4 раза.



Затраты общества в 2015 году составили:

Наименование показателя	за 2015 год		за 2014 год		отклонения		темп роста, %
	тыс. руб.	уд. вес, %	тыс. руб.	уд. вес, %	тыс. руб.	уд. вес, %	
Материальные затраты	676 513	33,2	622 099	33	54 414	0,2	108,8
в том числе электроэнергия на технологические цели и хозяйственные нужды	465 073	22,8	462 805	24,6	2 268	-1,8	100,5
Расходы на оплату труда	503 372	24,7	488 236	25,9	15 136	-1,2	103,1
Отчисления на социальные нужды	148 891	7,3	140 456	7,5	8 435	-0,2	106
Амортизация	311 362	15,3	329 335	17,5	-17 973	-2,2	94,54
Прочие затраты	397 373	19,5	302 953	16,1	94 420	3,4	131,2
в том числе услуги по передаче электроэнергии	158 994	7,8	178 687	9,5	-19 693	-1,7	88,98
Итого по элементам	2 037 511	100,0	1 883 079	100,0	154 432	0,0	108,2

Наибольший удельный вес в структуре затрат общества за 2015 год составляют материальные затраты 33,2 %.

Расходы на оплату труда составляют 24,7% в удельном весе, что на 1,2% больше аналогичного показателя 2014 года - темп роста 103,1 %

Прибыль до налогообложения составила 295 680 тыс. рублей, что на 191 682 тыс. руб. или на 2,84 раза выше аналогичного показателя 2014 года.

Чистая прибыль Общества по итогам работы за 2015 год составила 189 111 тыс. рублей, что на 154 612 тыс.руб. выше аналогичного показателя 2014 года.

Обществом выполнены все запланированные на 2015 год показатели экономической эффективности деятельности.

Дебиторская задолженность на 31.12.2015 составила 448 613 тыс.руб., против 377 745 тыс.руб. на 31.12.2014. Увеличение составило 18,8% (70 868 тыс. руб.) против 2014 года, основная статья образовавшегося долга связана с выполнением работам согласно контракта по о.Голодный 43,99 млн.руб., и увеличения долга ООО "Волгоградоблэлектросбыт" по договору уступки с ПАО "Волгоградэнергосбыт" за оказание услуг по передаче электрической энергии на 37,54 млн.руб.

Крупнейшие дебиторы общества за 2015 год

п/п	Наименование дебитора	ИНН дебитора	Сумма задолженности	%
1.	ПАО "Волгоградэнергосбыт"	3445071523	193 755	59,7
2.	Открытое акционерное общество "КамышинТеплоЭнерго"	3436048361	10 110	3,1
3.	Служба единого заказчика – застройщика администрации Волгограда МКУ	3444192839	40 032	12,3
4.	Прочие		80 739	24,9
	<b>Итого</b>		<b>324 636</b>	<b>100,0</b>



Кредиторская задолженность на конец отчетного года уменьшилась на 9,5% (32 606 тыс.руб.) и составила 344 067 тыс.руб., против 376 673 тыс. рублей на начало 2015 года. Крупнейшие кредиторы общества за 2015 год:

п/п	Наименование кредитора	ИНН	Сумма задолженности	%
1.	Филиал ПАО "МРСК Юга- "Волгоградэнерго""	6164266561	19 968	10,7
2.	"Волгоградэнергосбыт" ПАО	3445071523	64 699	34,9
3.	"Волгоградоблэлектросбыт" ООО	3443062227	7 517	4,1
4	Энергия ЮГА ООО	3446034468	64 945	35,0
5	Прочие		28 244	15,3
	<b>Итого:</b>		<b>185 373</b>	<b>100,0</b>

Общество осуществляет начисление и уплату платежей в бюджет и взносов в государственные внебюджетные фонды строго в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами. Оплата осуществлялась своевременно, без нарушения сроков и порядка оплаты, и в полном объеме. Возникновение кредиторской задолженности в бухгалтерском учете обоснованно и подтверждается первичными учетными документами по приобретению товарно-материальных ценностей и получению услуг, оформленными с соблюдением норм действующего законодательства РФ.

Налоги и взносы в государственный бюджет и внебюджетные фонды за 2015 год были уплачены в размере 395 602,50 тыс.руб., налоги в областной бюджет направлены в размере 124 173,60 тыс.руб.

70

### Структура баланса за 2015 год ПАО "Волгоградоблэлектро"

Показатели	значение показателя				изменения за анализируемый период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса		тыс. рублей (гр2-гр3)	%, (гр2-гр3):гр3
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014		
1	2	3	4	5	6	7
<b>АКТИВ</b>						
I. Внеоборотные активы, в том числе:	2 960 493	2 808 958	83,9	85	+ 151 535	+5,4
основные средства	2 934 822	2 768 721	83,1	83,8	+166 101	+6
нематериальные активы	17	2	-	-	+15	+7,5 раза
II. Оборотные активы, в том числе	570 119	495 568	16,1	15	+74 551	+15
запасы	57 607	31 055	1,6	0,9	+26 552	+85,5
дебиторская задолженность	448 613	377 745	12,7	11,4	+70 868	+18,8
денежные средства	62 881	85 316	1,8	2,6	-22 435	-26,3
<b>ПАССИВ</b>						
III. Собственный капитал	3 098 665	2 802 548	87,8	84,8	+296 117	+10,6
IV. Долгосрочные обязательства, в том числе:	57 900	70 732	1,6	2,1	-12 832	-18,1
заемные средства		-		-		
V. Краткосрочные	374 047	431 246	10,6	13,1	-57 199	-13,3



обязательства*, том числе	в					
заемные средства		-	18 232	-	0,6	-18 232
Кредиторская задолженность		344 067	376 673	9,7	11,4	-32 606
<b>Валюта баланса</b>		<b>3 530 612</b>	<b>3 304 526</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>+226 086</b>

\*без доходов будущих периодов, включенных в собственный капитал.

Активы на 31.12.2015 характеризуются следующим соотношением: 83,9% внеоборотных активов и 16,1% текущих. Активы организации за весь период увеличились на 226 086 тыс.руб. (на 6,8%). Отмечая увеличение активов, необходимо учесть, что собственный капитал увеличился еще в большей степени - на 10,6%. опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов следует рассматривать как положительный фактор.

Рост величины активов организации связан, главным образом, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- основные средства - 166 101 тыс. руб. (59,9%)
- дебиторская задолженность - 70 868 тыс.руб (25,6%)
- запасы -26 552 тыс.руб (9,6%)

В пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 174 968 тыс.руб. (59,1%)
- переоценка внеоборотных активов - 121 149 тыс.руб. (40,9%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "денежные средства и денежные эквиваленты" в активе и "кредиторская задолженность" в пассиве (- 31 007 тыс.руб. и – 32 606 тыс.руб. соответственно)

Значение собственного капитала на 31.12.2015 составило 3 098 665 тыс.руб. за последний год отмечено явное повышение собственного капитала на 296 117 тыс. руб. или на 10,6%.

Чистые активы ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2015 году составили:

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± %, ((гр.3- гр.2) : гр.2)
	31.12.2014	31.12.2015	на начало анализируемого периода (31.12.2014)	на конец анализируемого периода (31.12.2015)		
1. Чистые активы	2 803 392	3 099 397	84,8	87,8	+296 005	+9,55
2. Уставный капитал	83 492	83 492	2,5	2,4	-	-
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1- стр.2)	2 719 900	3 015 905	82,3	85,4	+296 117	+10,9

Чистые активы организации на 31 декабря 2015 года намного (в 37,1 раза) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации.



К тому же, определив текущее состояние показателя, необходимо отметить увеличение чистых активов на 10,6% за год. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

Показатели рентабельности за 2015 год ПАО "ВОЭ" составили:

Показатели рентабельности	значение показателя (в %, или в копейках с рубля)		изменение показателя	
	2014	2015	коп., (гр3- гр2)	+ - % (гр3- гр2):гр2
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки), Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%	4,9	13,8	+8,9	+181,3
Рентабельность продаж по ЕВИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки)	5,5	12,5	+7	+126,9
Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки)	1,7	8	+6,3	+4,6 раза
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	5,1	16	+10,9	+3,1 раза

За отчетный период общество получило прибыль от продаж, а также и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что обусловило положительное значение всех трех представленных в таблице показателей рентабельности.

Рентабельность продаж за период 01.01-31.12.2015 составила 13,8%, имеет место рост рентабельности продаж по сравнению с данными показателями за аналогичный период прошлого года на + 8,9%.

За отчетный 2015 год в каждом рубле выручки общества содержалось 12,5 копеек прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

#### **Финансово-кредитная политика**

В июле 2015 года общество подписало договор о предоставлении банковской безотзывной гарантии №005-054-БГ-2015 от 28.07.2015. Гарантом выступил Банк "Возрождения" ПАО. Банковская гарантия предоставлена в пользу МКУ "Служба единого заказчика-застройщика администрации Волгограда" во исполнение контракта на выполнение комплекса работ по строительству объекта "Реконструкция резервного электроснабжения канализационно-очистой станции "Станция Аэрации" о.Голодный. Срок действия до 31.01.2018г. на сумму 15 490 тыс.руб.

Заемные средства в 2015 году общество не привлекало.

#### **События после отчетной даты**

В текущем 2016 году, в связи с увеличением с 01.01.2016 ставки по налогу на имущество в отношении линий электропередач, а также сооружений являющихся их неотъемлемой технологической составляющей, с 1% до 1,3% ожидаемое увеличение налога составит 7 700 тыс. руб.

В 2016 году в связи с корректировкой начислений по ПАО "Волгоградэнергообл" будут внесены изменения в договора уступки прав требований с ООО "Волгоградоблэлектросбыт" в размере 368 тыс.руб.

С 1 января 2016 года в Коллективный договор ПАО "ВОЭ" внесены изменения на 2015-2017 годы: пересмотрены положения об организации труда работников, положение



о премировании, положение о порядке выплаты вознаграждения за выслугу лет работникам ПАО "ВОЭ".

С 1 апреля 2016 года для приведения в соответствие с отраслевым тарифным соглашением и коллективным договором планируется провести индексацию тарифной ставки рабочего 1 степени (разряда) в пределах фонда заработной платы, предусмотренного в уровне тарифов на передачу электроэнергии в 2016 году – на коэффициент 1,1 с учетом инфляции за 2015 год (1,129).

Минимальную тарифную ставку рабочего 1 степени (разряда) отплаты труда при работе в нормальных условиях, при условии полной отработки нормы рабочего времени с 01.04.2016г. планируется установить в сумме 7 550 рублей.

**Бухгалтерская отчетность за 2015 год соответствует требованиям законодательных и нормативных актов Российской Федерации и не содержит искажений. Сведения, отражённые в бухгалтерской отчетности, соответствуют данным аналитического и синтетического учёта.**

**Нарушений правовых актов при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, в части ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, которые могли бы существенно повлиять на результаты финансовой деятельности общества, не выявлено.**

**По итогам работы за 2015 год обществом получена чистая прибыль в сумме 189 111 тыс. рублей**

**Финансовое состояние общества по итогам 2015 года характеризуется как достаточно устойчиво, финансовые результаты – как удовлетворительные.**



## 21. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2015 года

Финансово-хозяйственная деятельность ПАО "Волгоградоблэлектро" осуществляется в соответствии с нормативной базой, определяющей основные принципы государственного регулирования тарифов в области электроэнергетики на оказываемые услуги по передаче электроэнергии и платы за технологическое присоединение к сетям энергопринимающих устройств потребителей.

Постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее КТР) от 30.12.2014 года № 57/5, (с изменениями от 16.06.2015 года № 22/1) установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей региона, принадлежащих к однородной группе, независимо к какой сетевой компании подключен потребитель.

Для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказанные услуги на розничном рынке электрической энергии Волгоградской области Постановлением КТР Волгоградской области от 30 декабря 2014г. № 57/6 (с изменениями от 16 июня 2015 года № 22/1) установлены индивидуальные тарифы, включающие в себя ставку на содержание электрических сетей за 1 кВт мощности и ставку на оплату потерь электрической энергии в сетях за 1 кВт час для расчетов со смежной сетевой компанией ПАО "МРСК Юга" филиал "Волгоградэнерго".

Постановлением КТР 17 декабря 2014 года № 52/3 установлены ставки за 1 км строительства ЛЭП и за 1 квт мощности, применяемые для определения платы заявителю, подавшему заявку на технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств к сетям ОАО "Волгоградоблэлектро".

Необходимая валовая выручка ОАО "Волгоградоблэлектро" в 2015 году формировалась по двум регулируемым видам деятельности:

- услугам по передаче электрической энергии по сетям в зависимости от применяемых в отношении потребителей тарифов соответствующего уровня напряжения;
- выполненным мероприятиям технологического присоединения к сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" энергопринимающих устройств заявителей по соответствующим утвержденным ставкам.

В электрические сети Общества в отчетном 2015 году поступило **1 269 770,6** тыс. кВт час, что на **3 411,3** тыс. кВт час или на **0,3%** больше, чем в 2014 году. Увеличение объемов поступления электроэнергии в сеть в 2015 году обусловлено ростом объема оказанных услуг по передаче электрической энергии потребителям ПАО "Волгоградоблэлектро" на **13 607,8** тыс. кВт час.

Выполненные сетевой компанией организационно-технические мероприятия в соответствии с программой по энергосбережению, утвержденной Постановлением Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 29.12.2015г. № 146-ОД, позволили при росте объемов поступления в сеть не только не допустить увеличения нагрузочных потерь в сетях, но и снизить фактический процент потерь против норматива, утвержденного КТР Волгоградской области на 2015 год на **0,036%** (15,37-15,334). Фактические потери в сетях ОАО "ВОЭ" составили – **15,334** %, в абсолютном исчислении - **194 705,5** тыс. кВт час. Данный фактор оказал влияние на снижение затрат на оплату технологического расхода электрической энергии на **113,7** тыс. руб.



Фактический объем услуг по передаче электроэнергии по сетям в 2015 году составил **1 075 061,1** тыс. кВт час, при росте на **1,3%** по сравнению с 2014 годом, что сохранило позитивную динамику роста объемов оказанных услуг ПАО "Волгоградоблэлектро".

Рост объемов передачи электроэнергии произошел по следующим основаниям:

- расширение зоны обслуживания на территории Волгоградской области,
- снижение потерь электроэнергии в сетях,
- технологическое присоединение к сетям новых потребителей.

В разрезе групп потребителей объем услуг по передаче электрической энергии увеличился:

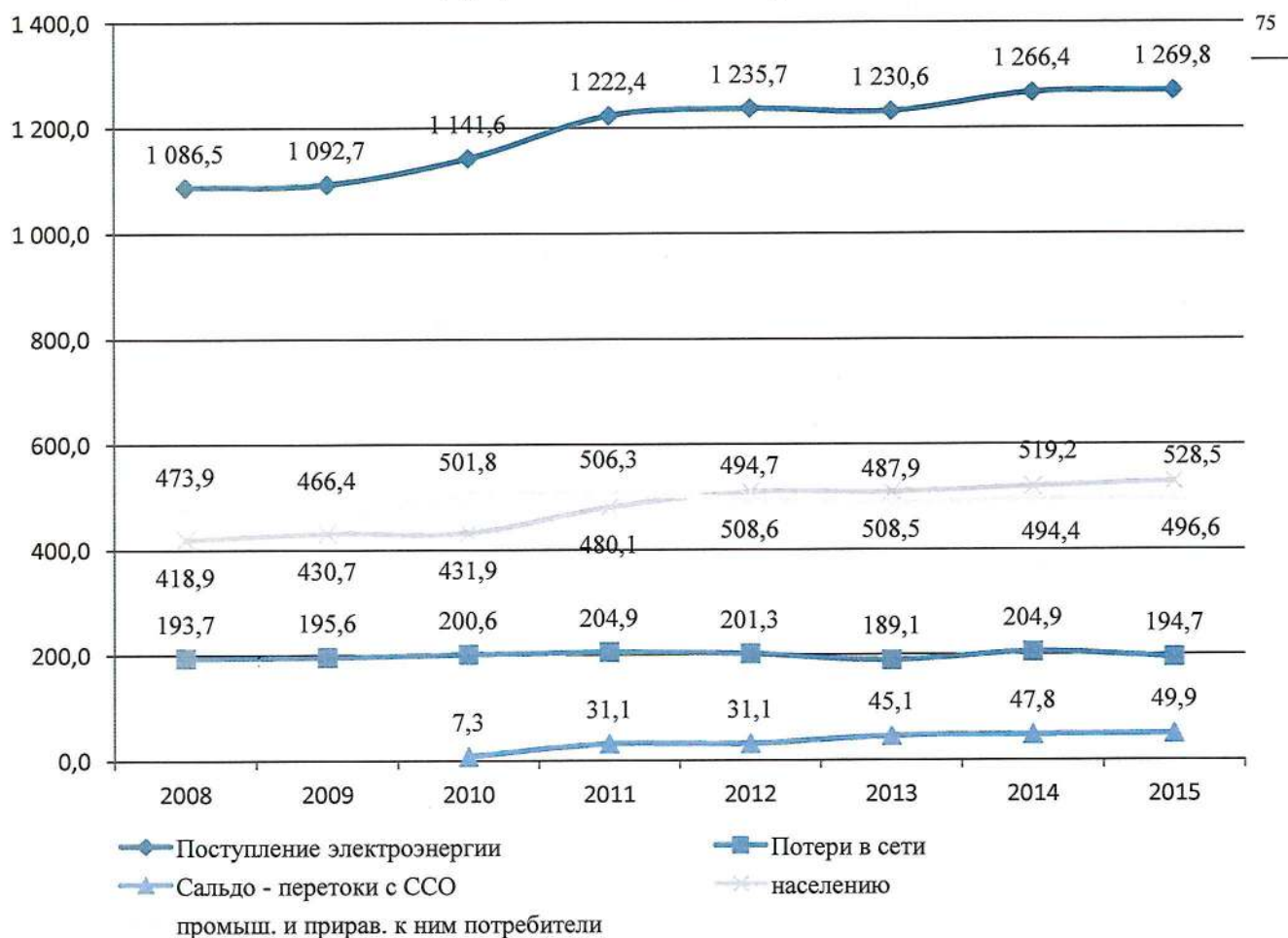
- промышленным и приравненным к ним потребителям - на **2 218,3** тыс. кВт час или на **0,5 %**,

- населению - на **9 249,6** тыс. кВт час или на **1,8 %**, в результате роста энергооборуженности бытовых потребителей, и технологического присоединения новых потребителей.

Потребление на хозяйственные нужды сетевой компании осталось на уровне 2014 года - **17504,0** тыс. кВт час.

Сальдо-переток электрической энергии в смежные сетевые организации увеличился на **2 142,8** тыс. кВт час, или на **4,5 %**.

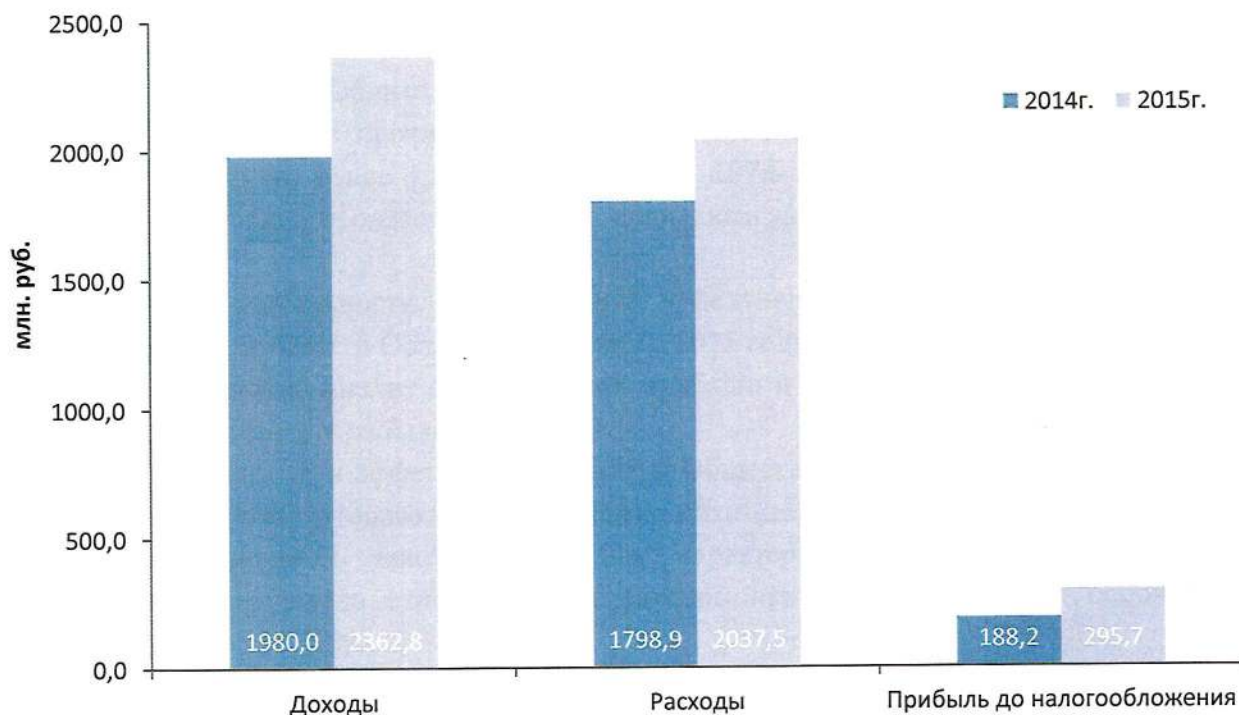
**Динамика показателей деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро"  
по оказанию услуг по передаче электрической энергии  
(в разрезе показателей по годам)**





На вышеприведенной диаграмме видно, что динамика объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии положительна, и связана с развитием инфраструктуры городов и поселков области, строительством новых производственных и социальных объектов, ростом жилищного строительства.

Основные финансово-экономические показатели деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро" за 2014-2015 гг.



76

В 2015 году Обществом получена выручка от реализации работ, услуг в сумме **2 362,8** млн. рублей, в том числе:

- от передачи электрической энергии **2 198,6** млн. рублей,
- от технологического присоединения **80,6** млн. рублей,
- от прочих услуг **83,5** млн. рублей.

Выручка от передачи электрической энергии увеличилась на **303,5** млн. рублей или на **16,0** % по сравнению с 2014 годом. Увеличение сложилось за счет индексации единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии на основании решения, принятого КТР Волгоградской области и увеличения объема услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Себестоимость по всем видам деятельности за 2015 год составила **2 037,5** млн. рублей, в том числе:

- от передачи электрической энергии **1 890,9** млн. рублей,
- от технологического присоединения **57,5** млн. рублей,
- от прочих услуг **80,0** млн. рублей.

Фактическая себестоимость услуг по передаче электрической энергии потребителям за 2015г. по сравнению с 2014 годом увеличилась на **175,6** млн. рублей, или на **10,2%** и составила **1 890,9** млн. рублей.

Основные составляющие роста эксплуатационных затрат за анализируемый период:



- увеличение износа основных фондов на **68,6** млн. руб. или 28,3 % в результате ввода основных производственных фондов на 384,9 млн. руб., и проведенной переоценки по состоянию на 31.12.2014г.,

- увеличение ФОТ на **21,2** млн. руб. или 4,9 % от уровня прошлого года в связи с индексацией по решению регионального органа по тарифному регулированию и условиями коллективного договора Общества.

- увеличение капитального и текущего ремонтов на **32,5** млн. руб. в связи с увеличением объемов выполненных работ.

Прибыль до налогообложения с учетом технологического присоединения потребителей к сетям Общества, технического обслуживания электрических сетей сторонних организаций и прочих видов деятельности получена в 2015 году в объеме **295,7** млн. рублей, что выше уровня 2014 года на **107,5** млн. рублей. Чистая прибыль Общества от всех видов производственной деятельности за 2015 год составила **189,1** млн. рублей.

Уровень рентабельности, определяющий эффективность финансовых результатов хозяйственной деятельности Общества составил в 2015 году **14,51%**.

Более детальный анализ составляющих прибыли и ее распределение отражено в разделе анализа баланса, прибылей и убытков.

Результативность и эффективность работы Общества в 2015 году по сравнению с 2014 годом можно охарактеризовать следующими показателями:

1. Рентабельность основных фондов, характеризующая эффективность их использования, определена отношением балансовой прибыли к стоимости основных фондов и составила **10,38%**.

2. Объем услуг по передаче электрической энергии в расчете на 1 работающего составил в 2015 году **763,0** тыс. кВт час, в 2014 году **754,4**тыс. кВт час, увеличение на **8,6** тыс. кВт час, или на **1,1%**.

3. Доходы от всех видов деятельности на 1 работающего увеличились в 2015 году на **19,2 %** против 2014 года, в результате увеличения в 2015 году объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и прочих видов деятельности на **1,3 %**, и индексации среднего тарифа на передачу электроэнергии.

Перечисленные выше показатели позволяют сделать вывод о рентабельной и стабильной работе Общества.



Справка  
о выполнении плана капитального ремонта в физическом  
выражении за 2015 год

№ п/п	Наименование МЭС	год	Замена опор ВЛ-6-10/0,4 кВ, шт		Замена и подвеска провода ВЛ-6-10/0,4 кВ		Замена и установка ж/б приставок, шт		Замена вводов, шт	
			план	факт	план, км	факт, км	план	факт	план	факт
1	ПрМЭС	2015	251	251	6,402	6,402	0	0	715	715
2	КМЭС	2015	212	212	5,496	5,496	0	0	646	646
3	ММЭС	2015	341	341	8,701	8,701	0	0	772	772
4	СевМЭС	2015	513	513	14,932	14,932	0	0	1174	1174
5	ЖМЭС	2015	279	279	8,606	8,606	0	0	606	606
6	ЗавМЭС	2015	253	253	8,109	8,109	0	0	1060	1060
7	СМЭС	2015	243	243	4,798	4,798	0	0	669	669
	ПАО "ВОЭ"	2015	2092	2092	57,044	57,044	0	0	5 642	5 642



**ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА**  
по капитальному ремонту за 2015 г.  
по подразделениям ПАО "Волгоградоблэлектро"

№ п/п		Ед. изм.	План на 2015 г.	Факт. выполнение объема кап.ремонта по смет. стоимости	% выполнения			
	Кап. ремонт – всего	тыс.руб.	110495,0	110902,5	100,4			
в том числе								
1.	Здания и сооружения	тыс.руб.	29300,0	29301,1	100,0			
2.	ЛЭП	тыс.руб.	67050,0	67279,2	100,3			
3.	Оборудование	тыс.руб.	13500,0	13674,2	101,3			
4.	Авторанспорт	тыс.руб.	645,0	648,0	100,5			
в том числе по подразделениям:								
№ п/п		2015 г.		% выпол-нения	Хозспособом		Подрядн.	
		план	факт		план	факт	план	факт
1.	ПрМЭС	11260,0	11305,8	100,4	9750,0	9765,1	1510,0	1540,7
2.	КМЭС	16300,0	16329,2	100,2	9110,0	9122,6	7190,0	7206,5
3.	ММЭС	24760,0	24794,0	100,1	6855,0	6873,6	17905,0	17920,3
4.	СевМЭС	16715,0	16734,5	100,1	10015,0	10030,2	6700,0	6704,4
5.	ЖМЭС	15530,0	15558,1	100,2	6150,0	6174,3	9380,0	9383,9
6.	Зав.МЭС	11440,0	11462,7	100,2	6695,0	6715,7	4745,0	4747,0
7.	СМЭС	9610,0	9733,8	101,3	5135,0	5156,1	4475,0	4577,7
8.	База ПАО "ВОЭ"	4880,0	4984,4	102,1	790,0	805,6	4090,0	4178,8
	Итого:	110 495,0	110902,5	100,4	54500,0	54643,2	55995,0	56259,3



