



надежная энергия в надежных руках

**ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО**

РЕКОМЕНДОВАН  
к утверждению  
Советом директоров  
ПАО "ВОЭ" "07" мая 2018  
Протокол № 7  
от "08" мая 2018 года

УТВЕРЖДЕН 14.06.2018 года  
Общим собранием акционеров  
публичного акционерного  
общества  
"Волгоградoblэлектро"  
Протокол №1  
от "15" июня 2018 года

ГODOVOЙ ОТЧЕТ,  
в том числе годовая бухгалтерская отчетность  
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
"ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО"  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2017 ГОД

Достоверность данных  
Годового отчета подтверждена  
Актом ревизионной комиссии  
от 16 апреля.2018

Генеральный директор  
ПАО "ВОЭ"

А.В. Воцко

Волгоград 2018

Настоящий годовой отчет за 2017 год Публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" (далее также ПАО "Волгоградоблэлектро", ПАО "ВОЭ", общество) составлен в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ "О рынке ценных бумаг", Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30.12.2014 №454-П, рекомендациями Кодекса корпоративного управления, одобренного 21 марта 2014 года советом директоров Банка России.



<b>СОДЕРЖАНИЕ</b>	
<b>Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро"</b>	6
<b>Обращение председателя Правления – генерального директора ПАО "Волгоградоблэлектро"</b>	8
<b>1. Информация об обществе</b>	11
1.1. Наименование общества	12
1.2. Местонахождение, почтовый адрес, контактные данные	12
1.3. Сведения об учредительных документах	12
1.4. Основные виды деятельности общества:	12
1.5. Размер уставного капитала, структура акционерного капитала	12
1.6. Регистратор общества	13
1.7. Аудитор общества	13
1.8. Сведения о положении общества в отрасли	13
1.9. Филиалы общества	14
1.10. Участие в обществах	16
<b>2. Факторы риска, связанные с деятельностью общества</b>	16
2.1. Отраслевые риски	16
2.2. Производственные риски	17
2.3. Страновые и региональные риски	17
2.4. Финансовые риски	17
2.5. Правовые риски	18
2.6. Риски потери деловой репутации	19
2.7. Стратегический риск	19
<b>3. Корпоративное управление</b>	20
3.1. Акционерный капитал общества	20
3.1.1. Выпуск акций, зарегистрированный при создании общества	20
3.1.2. Дополнительные выпуски	20
3.2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям в 2016 году	21
3.3. Органы управления и контроля публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро"	22
3.3.1. Общее собрание акционеров	22
3.3.2. Совет директоров	23
3.3.3. Сведения о членах Совета директоров	23
3.3.4. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров	32
3.3.5. Исполнительный орган (Правление)	32
3.3.6. Сведения о членах Правления	34
3.3.7. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления	37
3.3.8. Генеральный директор	38
3.3.9. Сведения о генеральном директоре	38
3.3.10. Критерии определения и общий размер вознаграждения генеральному директору	38
3.3.11. Ревизионная комиссия	39
3.3.12. Состав и сведения о членах ревизионной комиссии	40
3.3.13. Критерии определения и общий размер вознаграждения членам ревизионной комиссии	41
3.4. Информация о совершенных сделках	42



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.	42
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	42
3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления	42
3.6. Приоритетные направления деятельности	43
3.6.1. Стратегия развития в области увеличения количества потребителей и расширения территории присутствия ПАО "Волгоградоблэлектро"	43
3.6.2. Реализация стратегии развития в области надежности и качества услуг	44
3.6.3. Сохранение тарифных источников обеспечения операционной деятельности и инвестиций в обновление и развитие комплекса реализуются следующие задачи	44
3.6.4. Обеспечение повышения операционной и инвестиционной эффективности	45
<b>4. Кадровая и социальная политика</b>	46
4.1. Основные принципы и цели кадровой политики общества	46
4.2. Структура работающих по категориям	46
4.3. Возрастной и гендерный состав работников	47
4.4. Динамика штатной численности ПАО "Волгоградоблэлектро". Текущая численность кадров	47
4.5. Качественный состав работников. Система развития персонала.	48
4.6. Социальная политика	48
4.7. Приоритетные направления работы с персоналом	52
<b>5. Охрана труда и производственный контроль</b>	53
<b>6. Охрана окружающей среды</b>	55
6.1. Использование обществом топливно-энергетических ресурсов в 2017 году	55
<b>7. Технологическое присоединение в 2017 году</b>	58
<b>8. Капитальное строительство и проектирование</b>	63
<b>9. Капитальный и текущий ремонты</b>	64
<b>10. Недвижимое имущество</b>	65
<b>11. Информационные технологии</b>	66
<b>12. Эксплуатация оборудования электрических сетей</b>	66
12.1. Релейная защита и автоматика	66
12.2. Изоляция, заземление, перенапряжения	68
12.3. Метрология	69
<b>13. Учет электроэнергии и реализации услуг в 2017 году</b>	69
13.1. Мероприятия по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях	70
<b>14. Анализ отключений и повреждений электрооборудования и линий электропередачи</b>	71
14.1. Характеристика электрических сетей	71
<b>15. Ремонт и изготовление металлоконструкций</b>	73

16. Закупочная деятельность	74
17. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности	75
18. Средства механизации и транспорт	77
19. Инвестиционная программа на 2015 – 2019 г.г, структура капитальных вложений по направлениям	78
19.1. Основные направления инвестиционных проектов	78
20. Финансово-хозяйственная деятельность за 2017 год	84
20.1. Бухгалтерская отчетность за 2017 год	84
20.2. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро"	87
20.3. Распределение прибыли	91
<b>Приложение №1</b>	
Справка о выполнении плана капитального ремонта в физическом выражении за 2017 год	на 1 л.
<b>Приложение №2</b>	
Выполнение плана по капитальному ремонту за 2017г. по подразделениям ПАО "Волгоградоблэлектро"	на 1 л.
<b>Приложение №3</b>	
Приказ №85-ОД от 22.12.20016 "О внесении изменений в приказ комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 29.12.2015 №146-ОД "Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро"	на 27 л.
<b>Приложение №4</b>	
Выполнение плана по капитальному ремонту за 2014 г. по подразделениям ПАО "Волгоградоблэлектро"	на 1 л.



## Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро"

Уважаемые акционеры, партнеры, коллеги!

ПАО "Волгоградоблэлектро" продолжает успешное развитие, выполняя все обязательства перед акционерами, клиентами и потребителям. В 2017 году общество смогло добиться положительных результатов по основным финансово-операционным и производственным показателям. В отчетном году Общество продолжило свое поступательное развитие в рамках заданных Советом директоров приоритетных направлений деятельности, среди которых: 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; совершенствование системы внутреннего контроля.

Советом директоров проведено 14 заседаний, где были рассмотрены все необходимые вопросы для успешного функционирования и развития общества. ПАО "Волгоградоблэлектро" продолжает выстраивать новые модели управления и развития электросетевого комплекса, а также взаимодействия с потребителями. Решениями Совета директоров были утверждены числовые значения ключевых показателей эффективности на 2018 год и плановый период 2019, 2020 года, принято решение о проведении эмиссии дополнительных акций общества. Важный аспект повышения эффективности работы Компании - оптимизация закупочной деятельности, в рамках которой Советом директоров утверждено положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд предприятия в новой редакции.

Общество уделяет большое внимание комплексной работе с персоналом, отработке практических навыков на учебно-тренировочных полигонах, психологической подготовке работников, грамотно построенной системе производственного контроля, регулярным проверкам рабочих мест и знаний правил электробезопасности. Целый ряд решений органов управления Общества был направлен на обеспечение поддержания и развития кадрового потенциала, сохранение, привлечение и удержание высококвалифицированного персонала, мотивированного на достижение поставленных задач.

Предприятием в 2017 году были реализованные масштабные проекты – завершение реконструкции подстанции "Центральной" в городе Камышине, построенной почти 50 лет назад. Кроме того, Общество реализует социально-значимые проекты по развитию и улучшению инфраструктуры Волгограда и области. К 75-летию контрнаступлений Советской Армии против немецкого захватчика под Сталинградом реконструировано и построено уличное освещение в городе Калаче-на-Дону: при въезде в город, по улице Октябрьской и на бульваре 300-летия. В рамках празднования этой значимой даты на мосту через реку Волгу запущено архитектурно-художественное освещение с возможностью смены цветовых сценариев. Аналогичный проект реализован и на Астраханском мосту в рамках комплексного благоустройства поймы реки Царицы и открытия интерактивного музея "Россия-моя История".

Основными производственными целями ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2018 год является выполнение инвестиционной и ремонтной программ, безаварийное прохождение сезонов пиковых нагрузок, своевременное получение паспорта готовности к работе в осенне-зимний период, снижение потерь. Не менее значимым, с учетом увеличения спроса на электроэнергию и роста нагрузок, является решение вопросов повышения доступности и

прозрачности технологического присоединения, качества и оперативности предоставления услуг.

ПАО "Волгоградоблэлектро" ставит перед собой цель постоянного улучшения финансово-экономических показателей, повышения инвестиционной привлекательности, открытости и прозрачности деятельности для максимального удовлетворения интересов акционеров, и других заинтересованных сторон.

**Председатель Совета директоров**

**В.Б. Яницкий**



## Обращение председателя Правления – генерального директора ПАО "Волгоградоблэлектро"

Уважаемые акционеры!

В течение 2017 года акционерное общество решало следующие приоритетные задачи: стабильная и качественная поставка электроэнергии потребителям области, относящимся к категории население, объектам ЖКХ, объектам малого и среднего предпринимательства, присоединение новых потребителей в результате технологического присоединения к сетям, сохранение финансовой устойчивости общества, закрепление лидирующего положения на региональном энергетическом рынке.

Положительная динамика финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества в 2017 году обеспечена слаженной работой всех составляющих производственного процесса. Наряду с эксплуатацией энергообъектов, включающей все виды ремонтов, модернизацию и расширение производства, решались вопросы увеличения активов предприятия в результате переоценки основных средств, покупки электрических сетей и реализации инвестиционных программ.

Структура предприятия включает в себя центральную ремонтно-производственную базу в г. Волгограде, 7 филиалов межрайонных электрических сетей и 51 производственный участок, персонал которых обеспечивает электроснабжение с учетом консолидации в 113 населенных пунктах Волгоградской области.

Уставный капитал общества на 01.01.2017 составил 83 491,7 тыс. рублей (85,02% акций принадлежит субъекту Российской Федерации – Волгоградской области, в лице Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области).

Общество в отчетном периоде осуществляло свою деятельность в рамках долгосрочных параметров регулирования на период 2015-2019г.г., утвержденных Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области.

В 2017 году за счет всех источников финансирования выполнено работ по модернизации, тех. перевооружению и развитию сетей на сумму 498,8 млн. рублей, в том числе построено 119,17 км линий электропередач, смонтировано 63 КТП - 10/04 кВ, заменено 74 силовых трансформаторов – 6/(10)/0,4 кВ.

За счет выделенных средств на капитальный, текущий ремонты и эксплуатацию электросетевого хозяйства в 2017 году выполнено работ на сумму 192,5 млн. рублей. Строительство и ремонт основного оборудования с целью экономии выделенных средств выполнялся хозяйственным способом.

Выполненные организационно-технические мероприятия позволили своевременно подготовить электросетевое хозяйство Общества к осенне-зимнему периоду 2017-2018г.г. и пройти этот ответственный период в штатном режиме без аварий.

По заявкам на технологическое присоединение выдано 1 943 технических условий. Направлено заявителям 1 509 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (льготная категория заявителей), из них заключено 1 467. Исполнено 1 288 договоров общей присоединенной мощностью 14,6 МВт.

Всего к электрической сети общества технологически присоединено электрооборудование 180 865 абонентов Волгоградской области.

Основными задачами ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2017 году, являлось снижение потерь электроэнергии, выполнение производственных планов, внедрение нового оборудования, повышение надежности и качества обслуживания потребителей.



В 2017 году проведены мероприятия по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях общества. По итогам составлено 1 511 актов на хищение и недоучет электроэнергии, выдано 8 665 предписаний на замену средств учета, установлено 7 449 новых эл. счетчиков, приобретенных за счет средств абонентов. В результате этого фактический процент потерь электрической энергии в сетях ПАО "ВОЭ" снижен на 1,17% от факта 2016 года и достиг значения 13,89%.

В 2017 г. в электросетях 6-10 кВ было допущено 160 аварийных отключений, в 2016 г. 167 отключений (-4,19%).

Средняя продолжительность времени отключения сократилось с 1,59 часа (2016г.) до 1,34 часа (2017 г.) (-16%).

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

Физические объемы услуг по передаче электроэнергии по сетям в 2017 году, выросли на 2,5% по сравнению с 2016 годом и составили 1153,0 млн. кВт час. Рост сложился за счет расширения зон обслуживания на территории Волгоградской области, снижения потерь электроэнергии в сетях и технологического присоединения к сетям новых потребителей.

Выручка от реализации работ, услуг ПАО "Волгоградоблэлектро" за 2017 год по всем видам деятельности составила 2 734,0 млн. руб. По сравнению с 2016 годом выручка увеличилась на 4,9 % преимущественно за счет выручки от передачи электрической энергии по сетям, составляющей в общем объеме – 96,5%.

Фактическая себестоимость работ, услуг за 2017 год составила 2 519,8 млн. рублей, по сравнению с 2016 годом увеличилась на 12,8%.

Прибыль до налогообложения с учетом технологического присоединения потребителей к сетям Общества, технического обслуживания электрических сетей сторонних организаций и прочих видов деятельности получена в 2017 году в объеме 187,8 млн. рублей. Рентабельность производственной деятельности от всех видов деятельности составляет 7,45%.

Чистая прибыль общества за 2017 год составила 111,9 млн. рублей.

На снижение чистой прибыли текущего года в сравнении с 2016 годом на 113,3 млн. рублей оказали влияние следующие факторы;

1. отсутствие в уровне тарифа на 2017 год источника на покрытие затрат по:
  - технологическому присоединению (фактические затраты за 2017 год сложились в сумме 87,9млн.руб.);
  - "консолидированным" сетям (фактические затраты за 2017 г составили 30,3 млн.руб.) *(капитальный ремонт 26,8 млн.руб., установка приборов учета 3,5 млн.руб.)*

2. опережающий темп роста себестоимости от оказания услуг по передаче электрической энергии (16,3%) от темпа роста выручки (6,9%).

Основной фактор роста себестоимости; увеличение стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемые смежными сетевыми организациями на 150,9 млн.руб. (76,1%) обусловлено принятым решением Комитета по тарифному регулированию Волгоградской области от 23.12.2016 года № 51/24.

Размер чистых активов акционерного Общества 3602,2 млн. рублей соответствует требованиям законодательства, рост за отчетный период составил 5,9%. Превышение чистых активов над уставным капиталом в 43,1 раза и увеличение их за отчетный период свидетельствуют об устойчивом финансовом положении Общества. Увеличение размера чистых активов вызвано увеличением остаточной стоимости основных производственных фондов в результате переоценки на 31.12.2017 года.



Анализ финансового состояния акционерного общества по структуре бухгалтерского баланса за 2017 год показал, что коэффициенты, характеризующие параметры финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности имеют допустимые значения и свидетельствуют об устойчивом финансовом положении Общества и независимости от инвесторов и кредиторов.

Решением общего собрания акционеров ПАО "ВОЭ" по итогам работы за 2016 год в 2017 году выплачены дивиденды в сумме 29 567,97 тыс. рублей, из них перечислены в областной бюджет 25 139,72 тыс. рублей.

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2017 год проведен независимой аудиторской фирмой ЗАО "Аналитическая группа" в соответствии с контрактом от 06.04.2016.

Согласно аудиторскому заключению - финансовая (бухгалтерская) отчетность ПАО "Волгоградоблэлектро" отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2017 года.

Обществом получен Акт ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро" за 2017 год от 16 апреля 2018 года, в котором указано, что бухгалтерская отчетность за 2017 год соответствует требованиям законодательных и нормативных актов Российской Федерации и не содержит искажений. Сведения, отраженные 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.

Вопросы кадровой политики, оплаты труда и премирования, охраны труда и техники безопасности, трудовых и социальных льгот, оздоровления работников включены в коллективный договор, все обязательства по которому Администрация общества в 2017 году выполнила. Были приобретены путевки в пионерские лагеря детям работников общества, оказана помощь на лечение, выплачены пособия уходящим на пенсию и юбилярам, а также другие выплаты социального характера на сумму 42,2 млн. рублей.

Рабочие места в ПАО "ВОЭ" укомплектованы обученным и аттестованным в установленном порядке персоналом. В 2017 году прошли обучение 176 человек.

Среднемесячная заработная плата по обществу за 2017 год сложилась в размере 37 039,5 рублей, рост против 2016 года составил 9,9%.

Комитетом топливно-энергетического комплекса Волгоградской области акционерному обществу "Волгоградоблэлектро" присвоено звание "Лучшая организация 2017 года". " Лучший молодой менеджер 2017 года"

**Председатель Правления –  
Генеральный директор**

**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.

Общество было основано в 1970 году, как предприятие коммунальных электрических сетей Волгоградского облунркомхоза. В 1979 году была реорганизация в Производственное энергетическое объединение "Волгоградоблэлектро", согласно приказу по облунркомхозу №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 в 2015 году было перерегистрировано в публичное акционерное общество.

В настоящее время ПАО "Волгоградоблэлектро" является неотъемлемой частью непрерывной цепи "передача - распределение - потребление электрической энергии" в 113 населенных пунктах и непосредственно обеспечивает инфраструктуру населенных пунктов электроэнергией, подавая ее в жилые дома и социально значимые объекты.

В 2017 году общество награждено дипломом победитель Волгоградского областного конкурса "Лучшая организация года".

В 2017 году ПАО "ВОЭ" заняло 1 место в региональном этапе всероссийского конкурса "Российская организация высшей социальной эффективности в номинациях:

- за развитие социального партнерства в организациях производственной сферы;
- за участие в решении социальных проблем территорий и развития корпоративной благотворительности.

В региональном этапе всероссийского конкурса "Российская организация высокой социальной эффективности в номинации "За развитие кадрового потенциала в организациях производственной сферы" общество заняло 2 место.

От ЖКХ и ТЭК Волгоградской области ПАО "ВОЭ" награждено благодарственным письмом "За вклад в развитие энергетической отрасли Волгоградской области".

Также общество удостоено дипломом 1 степени в номинации "Современное производство и развитие ТЭК" за эффективное освещение в регионе проектов, связанных с производственной деятельностью энергетических компаний, внедрением новых технологий, строительством и реконструкций энергообъектов.



## 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, 562088

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 21.06.2017, на основании решения Общего собрания акционеров от 08 июня 2017 года (протокол №1 от 09.06.2017). Ранее действовала редакция Устава ПАО "ВОЭ" зарегистрированная 28.06.2016, на основании решения Общего собрания акционеров от 16 июня 2016 года (протокол №1 от 17.06.2016).

## 1.4. Основные виды деятельности общества:

- передача и распределение электрической энергии;
- эксплуатация/ремонт/наладка/монтаж/проектирование оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи, энергоустановок, систем управления, защиты для электрических распределительных сетей;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергоустановок) юридических и физических лиц к распределительным электросетям;
- строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией (строительство линий распределения электроэнергии, а также зданий и сооружений, которые являются неотъемлемой частью этих систем);
- строительство местных линий электропередачи (воздушных и кабельных линий электропередачи);
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергоснабжения и энергопотребления;
- реализация товаров и продукции электротехнического назначения;
- техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений электрических сетей ПАО "ВОЭ", сторонних организаций; сетей уличного освещения.

## 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.

18 июня 2017 года осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска акций обыкновенных именных бездокументарных в количестве 3 153 066 штук,



выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-02-45278-Е-004D, выпуск находится в размещении. В отчетном году общество изменений уставного капитала не производило.

### **1.6. Регистратор общества**

Ведение реестра владельцев ценных бумаг осуществляет Волгоградский филиал акционерного общества "Новый регистратор" (Волгоградский филиал АО "Новый регистратор").

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13951-000001 выдана 30.03.2006 года ФСФР России без ограничения срока действия, деятельность по ведению реестра осуществляется с 2003 года.

Местонахождение: Российская Федерация, г. Волгоград

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

Тел.: (8442) 399919

### **1.7. Аудитор Общества**

Годовое общее собрание акционеров 8 июня 2017 года (протокол №1 от 09.06.2017) утвердило в качестве независимого аудитора общества на 2017 год – закрытое акционерное общество "Аналитическая группа" ИНН 6315343588, ОГРН 1026300960674, адрес: 443013, г. Самара, ул. Дачная, д. 2, корпус 1, оф. 432. Член саморегулируемой организации аудиторов "Российский Союз Аудиторов" Выписка из реестра аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов "Российский Союз аудиторов" за регистрационным номером: 11603050683.

### **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 113 населенных пунктах Волгоградской области в границах балансовой принадлежности с общей численностью населения порядка 2000 тыс. чел. (общее количество населения составляет более 2 500 000 человек).

Всего к электрической сети общества по Волгоградской области технологически присоединено электрооборудование физических и юридических лиц порядка 294 575 абонентов (в том числе 113 007 физических лица, проживающих в многоквартирных домах,



расчеты по которым производятся по 3 949 общедомовому прибору учета электрической энергии), по которым в расчетах за оказанные услуги по передаче электрической энергии участвует 109 852 прибора учета.

Через сети, эксплуатируемые ПАО "Волгоградоблэлектро", обеспечивается передача электроэнергии потребителям более 1,08 млрд. кВт/ч, общее количество точек поставки электроэнергии потребителям по договорам за 2017 год составляет – 313 864 (в 2016 год составляло – 302 071).

В ПАО "Волгоградоблэлектро" по состоянию на 31 декабря 2017 года находятся в эксплуатации:

- Линии электропередач 0,4-6-10-110 кВ	км	- 6 654,4
- Трансформаторные подстанции 10-6/0,4кВ с установленной мощностью	шт. кВА	- 2 220 - 745 000
- 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 - 5 000

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 зоны и населенные пункты:

**- филиал Жирновские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Еланский, Жирновский, Руднянский районы;



Населенные пункты: г.Жирновск, р.п.Медведицкий, р.п.Красный Яр, р.п.Рудня, р.п.Елань, р.п.Линево, с.Медведица, с.Большое Судаچه, с.Ильмень.

**- филиал Заволжские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Быковский, Ленинский, Николаевский, Палласовский, Среднеахтубинский, Старополтавский районы;

Населенные пункты: с.Иловатка, с.Новая Полтавка, х.Новый Тихонов, с.Валуевка, с.Гмелинка, г.Палласовка, п.Лиманный, г.Ленинск, х.Лесной, с.Царев, п.Тракторострой, п.Приморск, п.Кумысолечебница, с.Раздольное, р.п.Быково, п.Эльтон, п.Новостройка, г.Николаевск, г.Краснослободск, с.Верхнепогромное, х.Бобры, п.Куйбышев, с.Старая Полтавка, р.п.Средняя Ахтуба, п.Суходол, г.Волжский, г. Волгоград.

**- филиал Камышинские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Даниловский, Камышинский, Котовский, Ольховский районы;

Населенные пункты: г.Камышин, р.п.Даниловка, ст - ца Березовская, с.Грязнуха, ж/д станция Лапшинская, с. Нижняя Добринка, с.Антиповка, г.Котово, с.Ольховка, г.Петров Вал, с.Саломатино, с.Костарево, с.Таловка, п.Мичуринский, с.Новоалексеевка.

**- филиал Михайловские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Иловлинский, Кумылженский, Михайловский, Серафимовичский, Фроловский районы;

Населенные пункты: г.Михайловка, с.Лог, р.п.Иловля, х.Зимняцкий, ст-ца Кумылженская, п.Букановское Заготзерно, г.Фролово, п.Железнодорожный, х.Кирпичный, п.Садовый, г.Серафимович.

**- филиал Пригородные межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Городищенский, Дубовский, Котельниковский, Октябрьский районы;

Населенные пункты: р.п.Городище, с.Горный Балыклей, г.Котельниково, г.Дубовка, р.п.Октябрьский, р.п.Ерзовка, п.Радужный, п.Царицино квартал ВЗБТ, Ворошиловский район Волгограда, Дзержинский район Волгограда: п.Аэропорт, п.Каменный Буерак, п.Овражный, п.Гумрак.

**- филиал Северные межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Киквидзенский, Нехаевский, Новоанинский, Новониколаевский, Урюпинский районы;

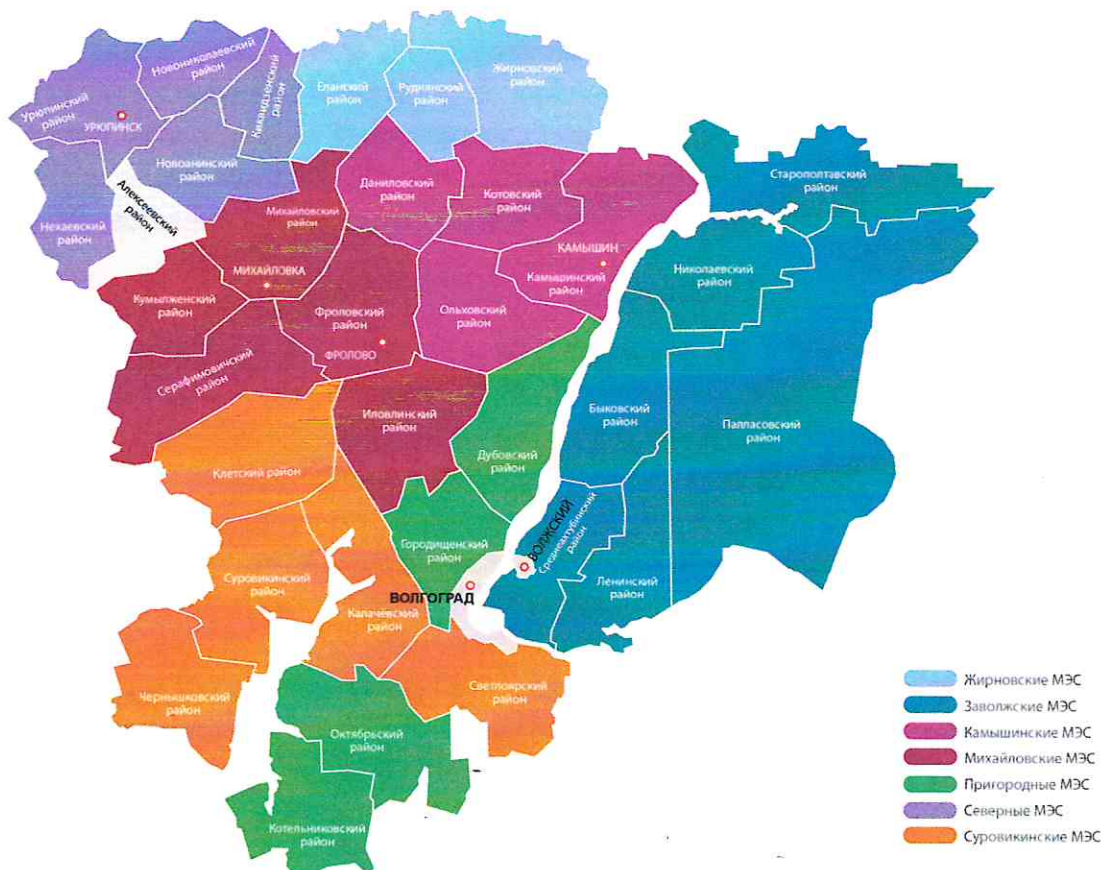
Населенные пункты: г.Урюпинск, р.п.Новониколаевский, ст-ца Преображенская, с.Мачеха, х.Ежовка, х.Черкесовский, ст-ца.Добринка, х.Ольшанка, г.Новоаннинский, п.Панфилово, х.Алимов-Любимовский, х.Труд-Рассвет, х.Красная Заря, п.Совхоз АМО, х.Бочаровский, х.Березовка, п.Полевой, ст-ца.Нехаевская, п.Роднички.

**- филиал Суровикинские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Калачевский, Клетский, Светлоярский, Суровикинский, Чернышковский районы;

Населенные пункты: г.Суровикино, г.Калач-на-Дону, п.Пархоменко, п.Комсомольский, х.Приморский, ст-ца Клетская, х.Саушкин, ст-ца Кременская, х.Мелоклетский, х.Малая Донцинка, х.Липовский, х.Перелазовский, х.Максари, х.Перекопка, х.Венцы, х.Захаров, р.п.Чернышковский, ст-ца Нижний Чир, р.п.Светлый Яр, ст.Абганерово.

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



### 1.10. Участие в обществах

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

Риск определяется вероятностью наступления того или иного события и его ожидаемым воздействием на деятельность общества. ПАО "ВОЭ" проводит политику по предупреждению рисков во всех сферах своей деятельности, занимается оценкой 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.

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**

ПАО "Волгоградоблэлектро", как хозяйствующий субъект, подвержен влиянию различных финансовых рисков. Обслуживание обществом ранее привлеченных кредитов и займов осуществлялось строго в соответствии с установленными сроками погашения либо с их опережением. Финансирование производственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро" осуществляется за счет собственных и заемных средств. Риск ужесточения условий кредитования оценивается как маловероятный.

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 услуги по передаче электрической энергии 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.

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

## **2.5. Правовые риски**

ПАО "Волгоградоблэлектро" осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, руководствуется внутренним налоговым законодательством страны, расчеты ведет в валюте страны, входит в список крупнейших налогоплательщиков Волгоградской области, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности НДС, налога на прибыль, налога на имущество, земельного налога. В своей деятельности общество осуществляет непрерывный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства.

ПАО "ВОЭ", как добросовестный налогоплательщик, стремится четко выполнять требования налогового законодательства, за отчетный год к обществу не предъявлялись налоговые претензии.

В своей деятельности ПАО "ВОЭ" не связано правилами таможенного контроля и не применяет ставки таможенных пошлин.

Правовых рисков, связанных с лишением лицензирования по основному виду деятельности для общества не усматривается.

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



## 2.6. Риски потери деловой репутации

Риск потери деловой репутации характеризуется качественной оценкой деятельности Общества со стороны абонентов, акционеров, средств массовой информации, государственных органов власти и местного самоуправления, и прочих участников рынка. Система управления репутационным риском ПАО "ВОЭ" представляет собой совокупность непосредственно управления репутационным риском, а также организационной структуры, стратегии, политики, методик и процедур, являющихся средствами управления репутационным риском.

Общество дорожит своей деловой репутацией в отрасли и осуществляет ряд мероприятий, способствующих ее поддержке: а) у абонентов: обеспечение бесперебойного снабжения электроэнергией, раскрытие информации в соответствии с законодательством; б) у работников: своевременная выплата заработной платы, обучение, повышение квалификации; в) у подрядчиков: своевременное авансирование и оплата подрядных работ; наличие наработанной базы надежных подрядчиков, осуществляющих работы высокого качества. г) у акционеров: прозрачная финансовая отчетность; выплата дивидендов; регулярное обновление и раскрытие информации на сайте общества и независимого агентства; д) у финансовых институтов: своевременное выполнение всех кредитных обязательств; прозрачная финансовая отчетность; е) у средств массовой информации: регулярные выпуски информации о достижениях общества в различных областях своей деятельности: благотворительность, строительство новых объектов и сдаче их в эксплуатацию, о финансовых результатах и прочих важных событиях. Поэтому риск потери деловой репутации общество оценивает как минимальный.

## 2.7. Стратегический риск

ПАО "Волгоградоблэлектро" может столкнуться с риском возникновения убытков в результате ошибок допущенных при принятии стратегических решений, связанных с долгосрочным развитием общества, в виду отсутствия необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, кадровых) и не обеспечение управленческих стратегических решений.

Для снижения последствий рисков событий в обществе применяются мероприятия:

- коммерческое страхование рисков через страховые компании, в частности, страхование отдельных видов оборудования, персонала предприятия;
- создание резервного фонда не менее 15 % уставного капитала в соответствии со ст.35 закона "Об акционерных обществах";
- создание натуральных запасов материально-технических ресурсов;
- осуществление программы по повышению надежности работы оборудования;
- охрана имущества;
- повышение квалификации сотрудников;
- внедрение мониторинга энергопотребления;
- внедрение системы управления энергопотреблением.

### 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

#### 3.1. Акционерный капитал Общества:

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

Обществом осуществляется дополнительная эмиссия акций обыкновенных именных бездокументарных, государственный регистрационный 1-02-45278-Е-004D от 18.07.2017.

По состоянию на 31.12.2017 года зарегистрировано в реестре акционеров 1 321 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:

##### Обыкновенные акции:

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-Е-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

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е-004D  
Дата регистрации выпуска: 18.07.2017 – Отделение по Ростовской области Южного главного управления Центрального банка Российской Федерации  
Выпуск находится в процессе размещения

Привилегированные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 2-02-45278-Е.  
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 2016 году**

В 2017 году, по результатам деятельности общества за 2016 год, на основании решения годового общего собрания акционеров, состоявшемся 08.06.2017 года, в сроки, установленные законодательством до 26.07.2017, произведена выплата дивидендов за 2016 год в размере 17,00 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию.

Выплата дивидендов в 2016-2017 г.г.

Наименование показателя	2016 год	2017 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	27 830 560,00	29 569 970,00

Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	16,00	17,00
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	16,00	17,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	27 830 560,00	29 569 970,00
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0,00	0,00
Процент от чистой прибыли (%)	8,1	26,42

По результатам деятельности общества за первый квартал, полугодие, девять месяцев 2017 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.

В 2017 году было проведено:

Вид, дата проведения общего собрания	Наиболее важные решения, принятые на собрании акционеров
8 июня 2017 года (годовое общее) протокол №1 от 09.06.2017	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об утверждении Устава публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" в новой редакции.</li> <li>2. Об утверждении годового отчета, в том числе годовой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" по результатам работы за 2016 год.</li> <li>3. О распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, убытков ПАО "Волгоградоблэлектро" по результатам 2016 финансового года.</li> <li>4. Об избрании членов Совета директоров общества.</li> <li>5. Об избрании членов ревизионной комиссии общества.</li> <li>6. Об утверждении аудитора общества на 2017 год.</li> <li>7. Об утверждении Положений, регулирующих внутреннюю деятельность общества: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Положение о Правлении публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро";</li> <li>- Положение о Генеральном директоре публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро".</li> </ul> </li> </ol>
29 марта 2017 года (внеочередное общее) протокол №2 от 30.03.2017	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об увеличении уставного капитала ПАО "Волгоградоблэлектро".</li> </ol>



### 3.3.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью ПАО "ВОЭ", за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" и Уставом общества к компетенции общего собрания акционеров.

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

Процесс выдвижения кандидатов в Совет директоров регламентирован Федеральным законом "Об акционерных обществах". Количественный состав Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" определялся согласно п.26.1 ст.26 Устава в действующей редакции, утвержденной общим собранием 08.06.2017 (протокол №1 от 09.06.2017) в редакции, а также в редакции действовавшей до 08.06.2017, утвержденной годовым общим собранием 16.06.2016 (протокол №1 от 17.06.2016), и составляет 7 (семь) человек

### 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 2017 году управление обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ПАО "ВОЭ" двух созывов.

На начало 2017 года осуществлял полномочия Совет директоров ПАО "ВОЭ", действовавший с 16 июня 2016 года по 07.06.2017 действовал Совет директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров 16.06.2016 (протокол №1), в следующем составе:

<b>ФИО</b>	<b>Место работы</b>	<b>Занимаемая должность</b>
Яницкий Владислав Борисович (председатель)	Правительство Волгоградской области	Советник Губернатора Волгоградской области
Ломов Алексей Викторович	Аппарат губернатора и правительства Волгоградской области	Заместитель начальника государственно-правового управления
Сукиасян Виктор Михайлович	Комитет топливно- энергетического комплекса Волгоградской области	Заместитель начальника
Долматов Виктор Викторович	Комитет по управлению государственным имуществом Волгоградской области	Начальник отдела по работе с юридическими лицами
Борисов Максим Владимирович	ПАО "Волгоградоблэлектро"	Заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам
Воцко Александр Владимирович	ПАО "Волгоградоблэлектро"	Генеральный директор

Касьян Наталья Михайловна	ПАО "Волгоградоблэлектро"	Заместитель генерального директора по финансам и экономике
---------------------------	---------------------------	------------------------------------------------------------

Данные о членах Совета директоров за период с 01.01.2017 по 07.06.2017:

<p><b>Яницкий Владислав Борисович</b></p>	<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>Место работы:</p> <p>- 2006 - 2011 заведующий отделом аппарата Главы Администрации Волгоградской области.</p> <p>С 2011 – 2013 начальник отдела ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 2013 года – наст.вр. советник Губернатора Волгоградской области.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Воцко Александр Владимирович</b></p>	<p>Год рождения: 1970</p> <p>Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.</p> <p>Место работы:</p> <p>С 2006 – 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";</p> <p>С 2008 – 2014 – директор Муниципального казенного 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 0,0077% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций ПАО "ВОЭ" составляет 0,0015%. Акциями дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>В феврале 2017 году свершены сделки по приобретению акций ПАО "ВОЭ": обыкновенных именных бездокументарных в количестве 25 шт.; привилегированных именных бездокументарных в количестве 57 шт.</p>



<p><b>Долматов Виктор Викторович</b></p>	<p>Год рождения: 1976</p> <p>Образование: высшее – Академия государственной службы, 1998 - 2002.</p> <p>Место работы:</p> <p>С 06.2009 - 06.2012 - консультант Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>С 06.2012 - 02.2014 - заведующий сектором договорных отношений по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>С 02.2014 - 03.2014 заместитель начальника отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>С 04.2014 – 11.2017 - начальник отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Ломов Алексей Викторович</b></p>	<p>Год рождения: 1971</p> <p>Образование: высшее – Волгоградская академия государственной службы, 1991 – 1996.</p> <p>С 1996-1999 получил в указанном учебном заведении юридическое образование.</p> <p>Профессиональная переподготовка в Волгоградском государственном университете, 2003-2004.</p> <p>Место работы:</p> <p>С 2008 года по 03.2017 заместитель начальника государственно-правового управления Аппарата губернатора и Правительства Волгоградской области.</p> <p>С 03.2017 по наст вр. Председатель Комитет государственной охраны объектов культурного наследия Волгоградской области.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>

<p><b>Касьян Наталья Михайловна</b></p>	<p>Год рождения: 1982</p> <p>Образование: высшее - Волгоградский архитектурно-строительный университет, 1999 - 2004.</p> <p>Место работы:</p> <p>С 2007 - 08.2014 заместитель директора по экономике Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - г.Волжский Волгоградской области (МКП "ВМЭС");</p> <p>С 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>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Борисов Максим Владимирович</b></p>	<p>Год рождения: 1977</p> <p>Образование: высшее - Волгоградский государственный университет, 1994 – 1997</p> <p>Место работы:</p> <p>С 2008 - 2010 заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";</p> <p>С 2010 – 2013 первый заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";</p> <p>С 2013 - 04.2014 генеральный директор ООО "Волгоградоблэлектросбыт";</p> <p>С 04.2014 - 08.2014 ведущий специалист отдела управления собственностью ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 08.2014 - 10.2014 заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 10.2014 – 22.12.2016 заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам ПАО "Волгоградоблэлектро".</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Сукиасян Виктор Михайлович</b></p>	<p>Год рождения: 1976</p>



	<p>Образование: высшее – Волгоградская академия государственной службы, квалификация "менеджер" специальность "государственное и муниципальное управление", 1993 – 1998.</p> <p>Место работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 06.2006 – 11.2011 консультант отдела газификации и топливного обеспечения Управления по топливно-энергетическому комплексу аппарата Главы Администрации Волгоградской области;</li> <li>- 02.2015 – 10.2015 начальник отдела топливных ресурсов Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области;</li> <li>- 10.2015 – 07.06.2017 заместитель председателя Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.</li> </ul> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

С 08.06.2017 действует Совет директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров 08.06.2017 (протокол №1 от 09.06.2017), в следующем составе:

<b>ФИО</b>	<b>Место работы</b>	<b>Занимаемая должность</b>
Яницкий Владислав Борисович (председатель)	Правительство Волгоградской области	Советник Губернатора Волгоградской области
Ломов Алексей Викторович	Комитет государственной охраны объектов культурного наследия Волгоградской области	Председатель комитета
Евдокименко Александр Сергеевич	Комитет жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области	Заместитель председателя
Долматов Виктор Викторович	Комитет по управлению государственным имуществом Волгоградской области	Начальник правового управления
Федоричев Сергей Сергеевич	ПАО "Волгоградоблэлектро"	Заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам
Воцко Александр Владимирович	ПАО "Волгоградоблэлектро"	Генеральный директор
Касьян Наталья Михайловна	ПАО "Волгоградоблэлектро"	Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Данные о членах Совета директоров за период с 08.06.2017 по настоящее время:

<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>Место работы:</p> <p>С 2006 - 2011 заведующий отделом аппарата Главы Администрации Волгоградской области.</p> <p>С 2011 – 2013 начальник отдела ОАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 2013 года – наст.вр. советник Губернатора Волгоградской области.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</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>Место работы:</p> <p>С 2006 – 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";</p> <p>С 2008 – 2014 – директор Муниципального казенного 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 0,0077% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций ПАО "ВОЭ" составляет 0,0015%. Акциями дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>В феврале 2017 году свершены сделки по приобретению акций ПАО "ВОЭ": обыкновенных именных бездокументарных в количестве 25 шт.; привилегированных именных бездокументарных в количестве 57 шт.</p>



<p><b>Долматов Виктор Викторович</b></p>	<p>Год рождения: 1976</p> <p>Образование: высшее – Академия государственной службы, 1998 - 2002.</p> <p>Место работы:</p> <p>С 06.2009 - 06.2012 - консультант Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>С 06.2012 - 02.2014 - заведующий сектором договорных отношений по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>С 02.2014 - 03.2014 заместитель начальника отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>С 04.2014 – 11.2017 - начальник отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;</p> <p>С 11.2017 – наст.вр. начальник правового управления Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области.</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Ломов Алексей Викторович</b></p>	<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>Место работы:</p> <p>С 2008 – 03.2017 заместитель начальника государственно-правового управления Аппарата губернатора и Правительства Волгоградской области.</p> <p>С 03.2017 по наст.вр. Председатель Комитета государственной охраны объектов культурного наследия Волгоградской области</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Касьян Наталья Михайловна</b></p>	<p>Год рождения: 1982</p>

	<p>Образование: высшее - Волгоградский архитектурно-строительный университет, 1999 - 2004.</p> <p>Место работы:</p> <p>С 2007 - 08.2014 заместитель директора по экономике Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - г.Волжский Волгоградской области (МКП "ВМЭС");</p> <p>С 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>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Федоричев Сергей Сергеевич</b></p>	<p>Год рождения: 1980</p> <p>Образование: высшее – Волжский гуманитарный институт ВолГУ, 1997 – 2002;</p> <p>Волжский инженерно-строительный институт 2002-2005;</p> <p>Место работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2008 - 2012 начальник юридического отдела ОАО "Волгоградоблэлектро";</li> <li>- 2012 – 07.2015 начальник управления правового обеспечения ОАО "Волгоградоблэлектро";</li> <li>- 07.2015 - 12.2016 начальник правового управления ПАО "Волгоградоблэлектро";</li> <li>- 12.2016 – наст.вр. заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам ПАО "Волгоградоблэлектро".</li> </ul> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют..</p>
<p><b>Евдокименко Александр Сергеевич</b></p>	<p>Год рождения: 1963</p> <p>Образование: высшее – Дальневосточный политехнический институт им.В.В. Куйбышева 1980-1985;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Международный институт менеджмента ЛИНК, 2002-2003;</li> <li>- Волгоградский государственный технический университет, 2010.</li> </ul> <p>Место работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 06.2009 – 11.2014 главный инженер муниципального унитарного</li> </ul>



предприятия "Волгоградское коммунальное хозяйство";  
- 11.2014 – 08.2015 технический директор муниципального унитарного предприятия "Волгоградское коммунальное хозяйство";  
- 08.2015 – 10.2015 и.о. директора муниципального унитарного предприятия "Волгоградское коммунальное хозяйство";  
- 10.2015 – 05.2016 заместитель директора по обеспечению производства муниципального унитарного предприятия "Волгоградское коммунальное хозяйство";  
- 05.2016 – 01.2011 заместитель председателя Комитета жилищно-коммунального хозяйства Волгоградской области;  
- 01.2017 – наст.вр. заместитель председателя Комитета жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.  
Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.  
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.

В отчетном 2017 году проведено 14 заседаний Совета директоров общества.

В ходе заседаний были приняты решения, не противоречащие требованиям Устава ПАО "ВОЭ" и федерального закона "Об акционерных обществах", 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 2017 год Советом директоров ПАО "ВОЭ" в сроки, определенные законодательством и Уставом ПАО "ВОЭ" рассмотрены:

- предложения, поступившие от акционеров, в установленные сроки:

- для включения их в повестку дня годового общего собрания акционеров общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год;

- по кандидатурам в списки кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию;

- вопросы: о рекомендации общему собранию размера выплаты дивидендов и распределения прибыли за 2016 год; связанные с организацией и проведением общих собраний акционеров: годового и внеочередного в 2017 году; об утверждении числовых значений ключевых показателей эффективности на 2017 год и плановые периоды 2018, 2019 года; об увеличении уставного капитала; об утверждении цены размещения дополнительных акций; об изменении условий размещения ценных бумаг об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг Проспекта ценных бумаг, также изменения в указанные документы; об определении размера оплаты услуг аудитора на 2017 год и о кандидатуре аудитора; о досрочном прекращении полномочий Правления и избран новый состав Правления

- Устав в новой редакции, "Положение о Правлении", "Положение о Генеральном директоре" и направлены на утверждение общему собранию;

- вопросы, связанные с выплатой премии генеральному директору за 2016 год и за 1, 2 и 3 кварталы 2017 года;



- утверждено в новой редакции: "Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО "Волгоградоблэлектро".

### 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 2017 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 2017 году составили:

Статьи	Суммарные выплаты, тыс. руб.
Заработная плата	2 452,81
Премии	2 322,85
Вознаграждения	2 001,37
ИТОГО:	6 777,03

### 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 08.06.2017 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 период с начала отчетного периода до 09.08.2017 действовали члены Правления, избранные Советом директоров 10.11.2014 протокол №3, с учетом замены в составе Правления, утвержденной Советом директоров 25.06.2015 протокол №1.

ФИО	Занимаемая должность
1. Воцко Александр Владимирович	Генеральный директор – Председатель Правления
2. Косторниченко Ольга Алексеевна	Начальник отдела по труду
3. Зубенко Сергей Владимирович	Главный инженер
4. Рубецкая Наталья Сергеевна	Бухгалтер управления бухгалтерского и налогового учет и отчетности
5. Скачко Юлия Викторовна	Начальник службы перспективного развития



6. Виноградов Александр Владимирович	Начальник контрольного управления
7. Федоричев Сергей Сергеевич	Заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам
8. Галушкин Дмитрий Сергеевич	Начальник отдела управления собственностью
9. Стадник Александр Николаевич	Заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам
10. Ракитов Сергей Александрович	Директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети

В настоящее время действует следующий состав Правления ПАО "ВОЭ", избранный 9 августа 2017 Советом директоров протокол №2:

Воцко Александр Владимирович	Председатель Правления - Генеральный директор
Виноградов Александр Владимирович	Начальник контрольного управления
Галушкин Дмитрий Сергеевич	Начальник отдела управления собственностью и связями с общественностью
Назаренко Ольга Павловна	И.О. заместителя генерального директора по финансам и экономике
Косторниченко Ольга Алексеевна	Начальник отдела по труду
Ракитов Сергей Александрович	Директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети
Ребергер Галина Владимировна	Начальник управления правового обеспечения
Скачко Юлия Викторовна	Начальник службы перспективного развития
Стадник Александр Николаевич	Заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам
Николаев Евгений Викторович	Заместитель главного инженера

В 2018 году в составе Правления общества произошли изменения: решением Совета директоров 08.02.2018 протокол №5, из состава исключен член Правления Зубенко Сергей Владимирович, избранный Советом директоров 09.08.2017. В действующий состав Правления избрана Назаренко Ольга Павловна, и.о. заместителя генерального директора по финансам и экономике.

### 3.3.6. Сведения о действующих членах Правления

<p><b>Воцко Александр Владимирович</b></p>	<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:</p> <p>С 2008 по 2014 – директор Муниципального казенного 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 0,0077% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций ПАО "ВОЭ" составляет 0,0015%. Акции дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>В феврале 2017 году свершены сделки по приобретению акций ПАО "ВОЭ": обыкновенных именных бездокументарных в количестве 25 шт.; привилегированных именных бездокументарных в количестве 57 шт.</p>
<p><b>Косторниченко Ольга Алексеевна</b></p>	<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:</p> <p>С 2010 по 02.2014 ведущий инженер по организации и нормированию труда финансово-экономического управления открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро"</p> <p>С 02.2014 по наст.вр. начальник отдела по труду ПАО "Волгоградоблэлектро"</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Галушкин Дмитрий Сергеевич</b></p>	<p>Дата рождения: 1984</p> <p>Образование: высшее - Московский университет потребительской кооперации", 2001 – 2005.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 01.2014 по 28.02.2018 начальник отдела управления собственностью ПАО "Волгоградоблэлектро";</p>



	<p>С 01.03.2018 по наст.вр. начальник отдела управления собственностью и связями с общественностью ПАО "Волгоградоблэлектро".</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Назаренко Ольга Павловна</b></p>	<p>Дата рождения: 1959</p> <p>Образование: высшее – Шахтинский технологический институт, 1982 – 1989.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 02.05.2007 по наст.вр. начальник финансово-экономического управления ПАО "Волгоградоблэлектро".</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p>
<p><b>Ребергер Галина Владимировна</b></p>	<p>Дата рождения 1974</p> <p>Образование: высшее – Саратовская Государственная Академия права, 1993 – 1998.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 2009 по 02.07.2015 ведущий специалист отдела правового обеспечения открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 03.07.2015 по 27.12.2016 ведущий специалист отдела правового обеспечения ПАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 28.12.2016 по наст.вр. начальник управления правового обеспечения ПАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Скачко Юлия Викторовна</b></p>	<p>Дата рождения: 1976</p> <p>Образование: высшее - Волгоградский государственный технический университет, 1994 – 1999.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 2009 по 2013 ведущий инженер по перспективному развитию и инвестициям производственно-технической службы ОАО "Волгоградоблэлектро";</p>

	<p>С 12.2013 по наст.вр. начальник перспективного развития ПАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Виноградов Александр Владимирович</b></p>	<p>Дата рождения: 1957</p> <p>Образование: высшее – Высшая следственная школа МВД СССР в г.Волгограде, 1977 – 1981.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 2010 по наст.вр. начальник контрольного управления ПАО "Волгоградоблэлектро";</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Ракитов Сергей Александрович</b></p>	<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 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 0,0055% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0,0027%.</p> <p>Акциями дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Стадник Александр Николаевич</b></p>	<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 07.2010 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> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>
<p><b>Николаев Евгений Викторович</b></p>	<p>Дата рождения: 1969</p> <p>Образование: высшее – Волгоградская государственная сельскохозяйственная академия, 1994 – 1999;</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 2011 по 2013 ведущий инженер отдела энергоаудита и консалтинга открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 2013 по 2014 ведущий инженер отдела учета электрической энергии открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 2014 по 23.09.2014 начальник поверочной лаборатории отдела учета электрической энергии;</p> <p>С 24.09.2014 по наст.вр. заместитель главного инженера ПАО "Волгоградоблэлектро".</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</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 2017 году составили:

Статья	Суммарные выплаты, тыс. руб.
Заработная плата	4 826,84

Премии	5 649,93
Вознаграждения	3 084,47
ИТОГО	13 561,24

### 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.1prime.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 составляет 0,0077% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0,0015% от общего числа обыкновенных акций. В 2017 году свершены сделки по приобретению 0,0047% акций эмитента 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. В 2017 году награжден дипломом победителя Волгоградского областного конкурса в номинации "Лучший менеджер".

### 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.

Оплата труда генерального директора регулируется Постановлением Администрации Волгоградской области от 18 марта 2015 года за №113-п "Об условиях оплаты труда руководителей, заместителей руководителей, главных бухгалтеров государственных унитарных предприятий Волгоградской области, акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью, более 50 процентов акций (долей) в уставном капитале которых находится в государственной собственности Волгоградской области" с учетом внесенных постановлениями Администрации Волгоградской области изменений.

В соответствии с вышеназванным Положением заработная плата руководителя Общества формируется из должностного оклада, компенсационных и стимулирующих выплат.

Согласно пункта 3.2. вышеназванного Положения премия по итогам работы за первый квартал, 1-е полугодие, 9-ть месяцев, год выплачивается при соблюдении следующих условий:

- достижение обществом ключевых показателей эффективности;
- отсутствие задолженности по платежам в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды;

Сумма вознаграждения за результаты финансово – хозяйственной деятельности общества за соответствующий период для выплаты генеральному директору ПАО "Волгоградоблэлектро" утверждается решением уполномоченного органа общества (Советом директоров общества).

Информация о размере вознаграждения, льгот и компенсаций Генерального директора, выплаченных в 2017 году, раскрывается в составе вознаграждения членам Совета директоров, Правления, в подразделе "Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров, 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 порядке деятельности ревизионной комиссии ПАО "ВОЭ", утвержденным общим собранием акционеров 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 2018 года членами ревизионной комиссии завершена проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2017 год, по результатам которой к годовому

общему собранию подготовлено заключение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год и Годовом отчете за 2017 год.

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

В 2017 году действовали ревизионные комиссии двух созывов.

С начала 2017 году до 7 июня 2017 года действовала ревизионная комиссия, избранная 16.06.2016 (протокол №1 от 17.06.2016), в ее состав входили: Игнатова Наталья Николаевна, Любиченко Светлана Анатольевна, Юданова Лилия Николаевна.

С 08.06.2017 по настоящее время действует состав, избранный на годовом общем собрании акционеров 08.06.2017 (протокол №1 от 09.06.2017), в состав действующей ревизионной комиссии входят: Игнатова Наталья Николаевна, Золотарева Оксана Михайловна, Юданова Лилия Николаевна.

Сведения о действующих членах ревизионной комиссии:

Игнатова Наталья Николаевна	Дата рождения: 1971  Образование: высшее – Волгоградский государственный аграрный университет.  Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время: С 07.2013 по 02.2015 инженер II категории отдела по расчетам с потребителями УК и ТСЖ коммерческой службы ПАО "Волгоградэнергосбыт"; С 04.2015 по 01.2017 старший консультант отдела экономического анализа комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области; С 01.2017 по наст.вр. начальник сводно-аналитического отдела комитета жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области. Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.  Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.
Золотарева Оксана Михайловна	Дата рождения: 1983  Образование: высшее – Всероссийский заочный финансово-экономический институт, 2002-2006.  Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:  С 10.2009 по 01.2011 ведущий экономист планирования планово-экономического отдела открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";  С 01.2011 по наст.вр. ведущий экономист планирования финансово-экономического управления ПАО "Волгоградоблэлектро".  Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.



	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.
Юданова Лилия Николаевна	<p>Дата рождения: 1969</p> <p>Образование: высшее - Волгоградский политехнический институт, 1986 - 1991.</p> <p>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>С 2001 по 2013 бухгалтер 2 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";</p> <p>С 2013 по наст.вр. бухгалтер 1 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" .</p> <p>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.</p> <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО "ВОЭ" в 2017 году отсутствуют.</p>

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

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

Выплаты членам ревизионной комиссии ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2017 году составили:

Статьи	Суммарные выплаты, тыс. руб.
Заработная плата	571,19
Премии	850,86
Вознаграждения	259,13
<b>ИТОГО</b>	<b>1681,18</b>

### 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 2017 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 не совершались в 2017 году.

### 3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

В целях повышения эффективности корпоративного управления ПАО "ВОЭ" руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Центральным Банком Российской Федерации (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463 "О Кодексе корпоративного управления"). Общество стремится соблюдать принципы и рекомендации корпоративного управления, закрепленные Кодексом. Органы управления общества при осуществлении возложенных функций принимают все необходимые меры для обеспечения соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса. Во взаимоотношении с акционерами и иными заинтересованными лицами общество стремится соблюдать разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров. ПАО "Волгоградоблэлектро" обеспечивает акционерам возможность участия в управлении обществом и ознакомления с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах", Федеральным законом 22.04.1996 №39-ФЗ "О рынке ценных бумаг" и нормативными актами Банка России.

ПАО "ВОЭ" соблюдаются следующие принципы Кодекса (полностью или частично):

1. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.

2. Совет директоров общества определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, контролирует деятельность



исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции. Заседания Совета директоров общества, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров общества.

3. ПАО "ВОЭ" и его деятельность прозрачны для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами. Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.

4. Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон. Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий. Несоблюдение в полном объеме принципов корпоративного управления, определенных Кодексом, обусловлено, в частности, спецификой структуры акционерного капитала общества (например, принцип независимости директоров), оптимизацией организационной структуры общества (например, отсутствие корпоративного секретаря, отдельного структурного подразделения по управлению рисками и внутреннему контролю).

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.

Основная информация об обществе размещается на странице общества на сайте АО "АЭИ "ПРАЙМ" в сети Интернет по адресу: <https://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580> и на официальном сайте общества в сети Интернет по адресу: [www.voel.ru](http://www.voel.ru).

### **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.

#### **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.

Основными направлениями для ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2018 год является 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. Для этого разработан и утвержден руководством Общества план работы ПАО "Волгоградоблэлектро" по содержанию, ремонту и развитию электросетевого хозяйства на 2018 год, которым предусмотрено освоение средств за счет всех источников финансирования на сумму более 700,0 млн. рублей.

## 4. Кадровая и социальная политика

### 4.1. Основные принципы и цели кадровой политики общества

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

Целью кадровой политики общества является сохранение и развитие кадрового потенциала, а также привлечение новых высококвалифицированных специалистов, необходимых для решения поставленных задач. Кадровая политика, реализуемая в обществе, направлена на:

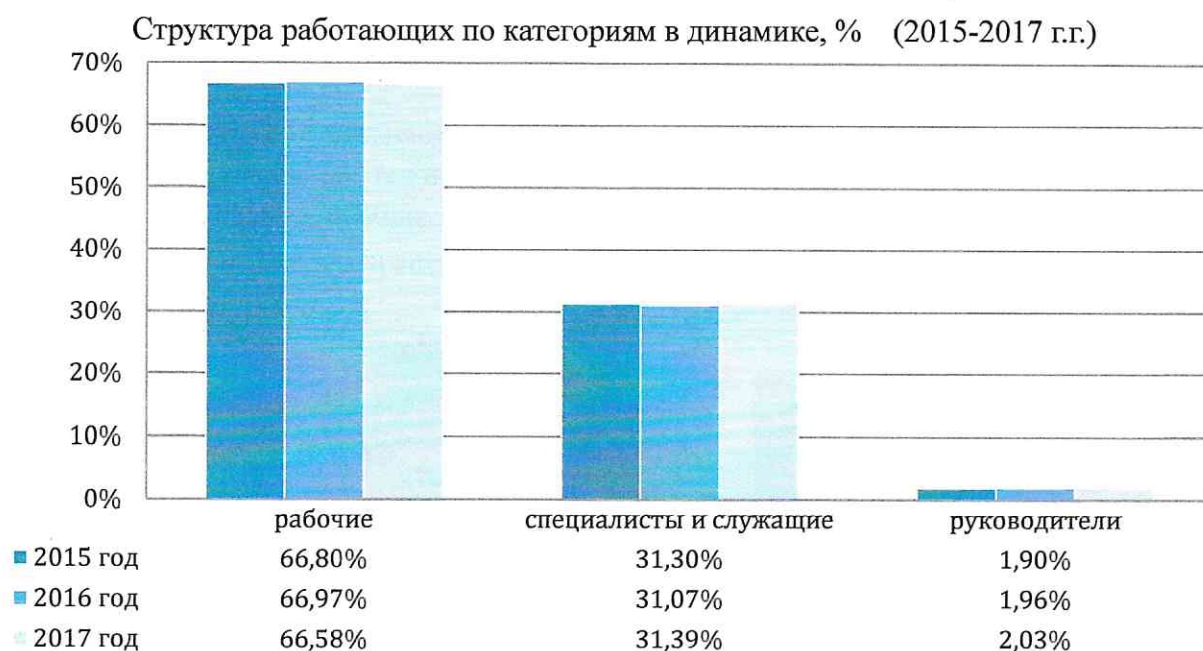
- омоложение трудового коллектива;
- планирование и развитие карьеры работников;
- обучение и развитие персонала; совершенствование системы материальной и нематериальной мотивации работников; дальнейшее развитие социального партнерства;
- создание благоприятного климата в трудовом коллективе и развитие корпоративной культуры;
- формирование имиджа предпочтительного работодателя;
- привлечение высококвалифицированных специалистов.

### 4.2. Структура работающих по категориям

Структура работников общества по категориям обусловлена спецификой деятельности предприятий распределительного сетевого комплекса.

Существенную часть персонала общества составляют рабочие – 66,58%; специалисты и служащие - 31,39%; руководители – 2,03%.

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года составила 1427 человек.





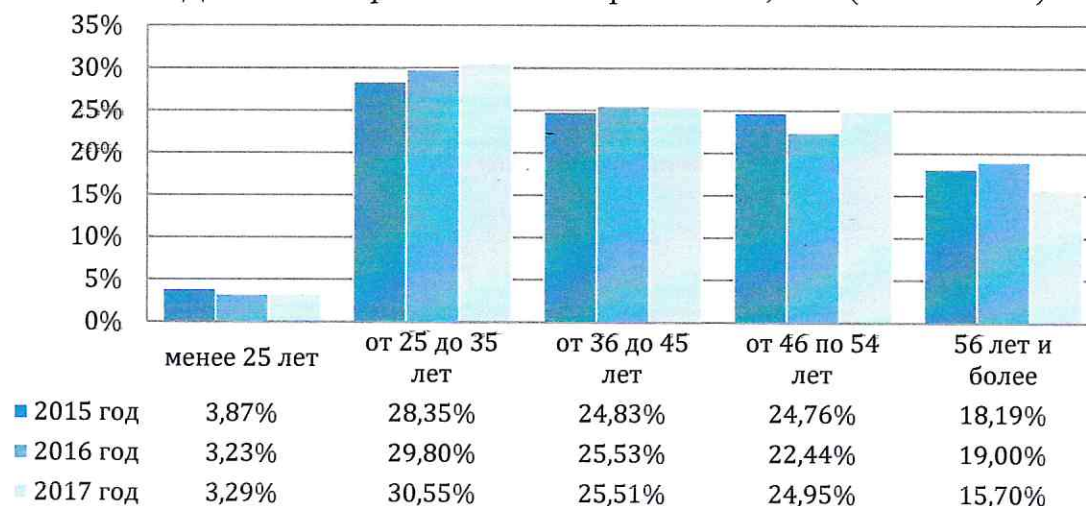
### 4.3. Возрастной и гендерный состав работников

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

Более 83% сотрудников имеют высшее и среднее (начальное) профессиональное образование, что говорит о высоком профессиональном потенциале всех работников. По состоянию на 31 декабря 2017 года высшее профессиональное образование у 500 работников, среднее и начальное профессиональное у 706 работников, среднее (полное) общее у 221 работника.

Возрастная структура работников Общества характеризуется высокой долей работников, находящихся в наиболее продуктивном для профессиональной трудовой деятельности возрасте – доля работников в возрасте от 25 до 45 лет составляет 56,06% от общей численности всего персонала. Работники в возрасте до 25 лет – 3,29%, более 56 лет – 15,7%.

Динамика возрастного состава работников, % (2015-2017 гг.)

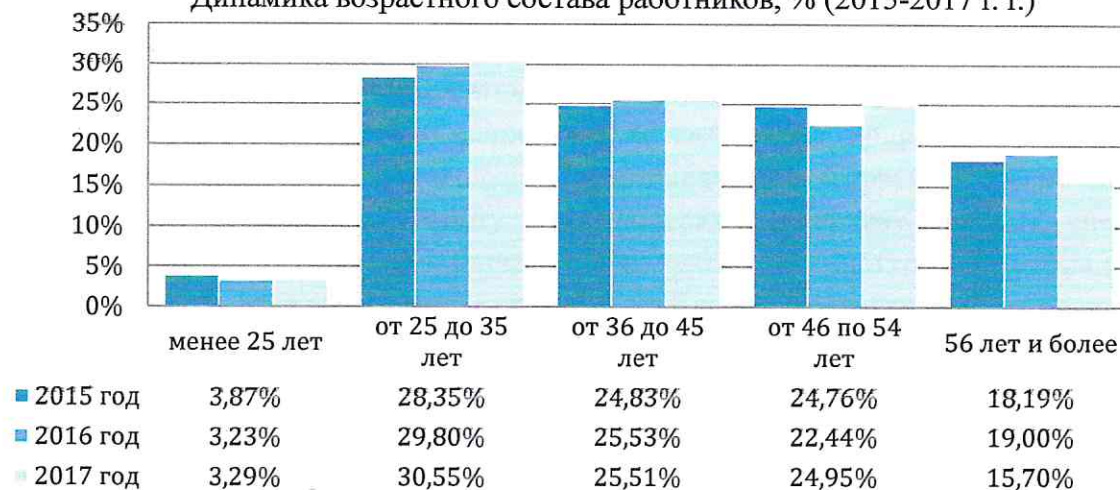


Таким образом, кадровый состав предприятия характеризуется оптимальным сочетанием молодых, инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников, активно передающих свои знания и умения молодежи.

### 4.4. Динамика штатной численности ПАО "Волгоградоблэлектро". Текущая текучесть кадров.

В 2017 году наблюдается небольшое увеличение списочной численности персонала. Текучесть кадров по обществу в целом за 2017 год составила 6,94% (2016 год – 7,8%).

Динамика возрастного состава работников, % (2015-2017 г. г.)



#### 4.5. Качественный состав работников. Система развития персонала.

Система развития персонала общества направлена на повышение уровня квалификации персонала в сфере энергетической деятельности, развитие управленческих компетенций руководителей и кадрового резерва, реализацию ключевых проектов, стоящих перед обществом. Наиболее важными направлениями реализации программ обучения и развития персонала в 2017 году стали программы, направленные на:

- развитие управленческих компетенций руководителей и кадрового резерва.

В 2017 году прошли обучение 176 человек – 12,3% от списочной численности работников Общества.



Обучение персонала осуществляется с учетом следующих критериев:

- необходимость подготовки персонала для выполнения производственных задач;
- периодичность повышения квалификации;
- повышение качества работ и совершенствование навыков и методов безопасного производства работ;
- требования норм и правил охраны труда;
- систематическое обновление знаний сотрудников.

Приоритет отдавался, в первую очередь, профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации рабочих специальностей.

#### 4.6. Социальная политика

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 представляет профсоюзная организация Единый 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 Компании. При этом ряд льгот и компенсаций предоставляется Обществом совместно с Профсоюзной организацией.



Социальная политика ПАО "Волгоградоблэлектро" носит комплексный характер и направлена на создание максимально благоприятных условий для эффективной трудовой деятельности персонала в целях выполнения производственных функций, решения новых задач.

Система оплаты труда, действующая в компании, способствует эффективному функционированию подразделений и филиалов общества за счет обеспечения тесной связи оплаты труда с объемом и сложностью выполняемых каждым работником обязанностей, качеством и результатами труда.

Начисление заработной платы работникам ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2017 году осуществлялось согласно Положению об организации оплаты труда работников ПАО "ВОЭ", разработанному на основании Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ "Об акционерных обществах", Трудового Кодекса РФ, отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы (продолженного на 2016, 2017 год), коллективного договора ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2015-2017 гг.

Для усиления материальной заинтересованности работников в целях реализации стратегии общества в выполнении планов, договорных обязательств, повышения эффективности энергетического производства и качества работы введена система материального стимулирования.

В Обществе действуют положения о премировании работников за месяц, квартал, за выявленное неучтенное потребление электроэнергии, выплаты вознаграждения за выслугу лет и другие поощрения.

Коллективный договор ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2015 - 2017 годы утвержден общим собранием работников общества 25.12.2014, зарегистрирован Государственным казенным учреждением Центр Занятости Населения г. Волгограда 28 января 2015 года, регистрационный номер 91-2015-ВГД.

Оплата труда руководителей, специалистов, служащих и рабочих производится на основе должностных окладов, надбавок, доплат, утвержденных в штатном расписании и в соответствии с приказом по обществу, центральной ремонтно-производственной базе, филиалам МЭС.

ММТС (далее минимальная месячная тарифная ставка) изменяется в соответствии с индексом потребительских цен в РФ на основании данных Федеральной службы государственной статистики.

В целях морального и материального стимулирования работников за достижение высоких результатов в труде в обществе реализуется Программа поощрения работников государственными, ведомственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

В обществе большое внимание уделяется охране труда. В соответствии с законодательством РФ и локальными нормативными актами проводится предаттестационная подготовка специалистов по промышленной безопасности, аттестация рабочих мест на предмет специальной оценки условий труда.

В 2017 году работники ПАО "Волгоградоблэлектро" активно принимали участие в спортивных мероприятиях среди предприятий Волгоградской области, а именно:

- в соревнованиях по военно-прикладным дисциплинам "Вымпел - 2017", посвященным 74 годовщине Победы советских войск под Сталинградом и Дню защитника Отечества (1 место - общекомандное);

- в соревнованиях по плаванию между командами организаций городского округа г. Урюпинск (второе место – общекомандное);



- в спартакиаде среди предприятий города Камышина.

Работникам филиала Жирновские МЭС была предоставлена возможность посещать бассейн и тренажерный зал на базе МАУ "Жирновский физкультурно-оздоровительный комплекс".

В обществе заключен и успешно действует договор на добровольное медицинское страхование работников с ДМС ООО "Росгосстрах" Волгоградской области.

ПАО "Волгоградоблэлектро" совместно с общественной организацией Профсоюз ВОЭ и ВОЭС" выделяют денежные средства для организации социально – культурных и других мероприятий, предусмотренных уставной деятельностью профсоюзных организаций.

Работникам компенсируют расходы, связанные с оплатой услуг на занятие физической культурой и массовым спортом, приобретением путевок в детские оздоровительные лагеря для детей.

В 2017 году работники ПАО "Волгоградоблэлектро" проводили активную работу по профилактике электротравматизма с учащимися образовательных учреждений Волгоградской области. Специалисты ПАО "Волгоградоблэлектро" организовали уроки электробезопасности для учеников более чем 130 школ Волгоградской области. Главной целью проведения встреч с детьми и педагогами является предупреждение случаев электротравматизма.

С целью поддержания положительного имиджа, а также популяризации энергоэффективного образа жизни и бережного отношения к энергоресурсам у подрастающего поколения, администрация ПАО "ВОЭ" принимала участие в церемонии награждения победителей и участников областного конкурса детских рисунков "Энергосберегайка" в апреле 2017 года, организованным Комитетом образования и науки Волгоградской области, ГКУ "Центр развития и организационно-аналитического сопровождения образования Волгоградской области" совместно с ГБУ Волгоградской области "Волгоградский центр энергоэффективности", а именно выделила денежные средства на приобретение спонсорских подарков участникам, представившим работы, наиболее соответствующие деятельности нашего Общества.

В декабре 2017 года ГБУ Волгоградской области "Волгоградский центр энергоэффективности" проводил конкурс детских творческих работ "Энергетика глазами детей" с целью воспитания у подрастающего поколения, проживающего на территории Волгоградской области, сознательного и бережного отношения к природным ресурсам.

Дети работников ПАО "Волгоградоблэлектро" приняли активное участие в данном конкурсе и заняли призовые места.

Для привлечения внимания детей к значению энергетики для развития страны и формированию у подрастающего поколения бережного отношения к энергоресурсам, а также поддержания творческой активности и инициативы у детей на нашем предприятии был проведен конкурс детского рисунка на тему "Энергетика глазами детей" приуроченный к профессиональному празднику – Дню энергетика. Всем участникам конкурса были вручены наборы для творчества.

Администрация ПАО "Волгоградоблэлектро" совместно с общественной организацией "Профсоюз ВОЭ и ВОЭС" организует работникам и их детям возможность бесплатного посещения театров, цирка и новогодних представлений, а также экскурсионные поездки по различным туристическим направлениям России.

С целью повышения культурно-патриотического уровня работников публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" была организована экскурсии в интерактивный музей "Россия – моя история" для сотрудников ПАО "ВОЭ" на безвозмездной основе. Экспозиция музея разделена на четыре раздела: "Рюриковичи", "Романовы", "От



великих потрясений к Великой Победе", "Россия – моя история. 1945–2016 года", которые объединяют 42 исторических периода.

Сотрудники ПАО "ВОЭ" приняли активное участие в мероприятиях, проводимых в рамках второго Всероссийского Фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче-2017:

- поддержали акцию по подписанию личной декларации о намерении бережного отношения к энергии дома и на работе;
- провели день открытых дверей для учащихся старших курсов Волжского филиала национального исследовательского университета МЭИ. Будущие выпускники узнали немало интересного о предприятии, реализуемых проектах, значимых для региона и важности энергосбережения. Студенты познакомились со спецтехникой автопарка предприятия, позволяющей оперативно, эффективно вести обслуживание и ремонт объектов электросетевого хозяйства;
- участвовали в открытии фестиваля и организовали на центральной набережной интерактивную тематическую площадку, где специалисты ПАО "Волгоградоблэлектро" рассказали о важности соблюдения правил безопасности, о том, как правильно пользоваться электроприборами и вести себя вблизи электроэнергетических объектов. Поддерживали хорошее настроение у детей яркие герои мультфильма – фиксика Симка и Нолик. Полученные знания дети закрепили в интересных конкурсах. Мальчики и девочки успешно отвечали на вопросы ведущих, а также рассказывали о том, что они сами знают о правилах безопасного обращения с электричеством. Все участники викторины получили памятные подарки и удостоверения юного электрика. Кроме того, ребята смогли примерить на себя образ инженера-электрика и сфотографироваться на память.

Работники ПАО "Волгоградоблэлектро" принимали участие:

- в праздничных мероприятиях, посвященных Дню работников нефтяной, газовой и топливной промышленности, Дню г. Жирновска и Жирновского района;
- в акции возложения венков в день вывода войск из Афганистана в г. Суровикино;
- в международном общественном движении по сохранению личной памяти о поколении Великой Отечественной войны "Бессмертный полк" (г. Жирновск, г. Суровикино);
- во Всероссийской акции "Зажги свечу памяти" и общегородском митинге, посвященном 76-ой годовщине с начала Великой Отечественной Войны (г. Жирновск).

Сотрудники филиала Жирновские МЭС участвовали в конкурсе "Благоустройство территорий, улучшение архитектурного облика города Жирновска" и заняли первое место в номинации "Самая благоустроенная территория предприятия, учреждения, организаций".

В рамках Волгоградского областного конкурса "Лучший по профессии" 26 сентября и 17 октября были проведены соревнования по номинациям "Лучший электромонтер" и "Лучший электрогазосварщик". Участниками конкурса стали 97 работников из 36 ведущих организаций Волгоградской области. По итогам конкурса работники общества заняли призовые места:

Работники бухгалтерии участвовали в конкурсе "Лучший бухгалтер России" и по его итогам заняли первое место по региону, набрав самый высокий балл по Волгоградской области.

Для повышения профессионального мастерства, а также демонстрации достижений и обменом передовым опытом между работникам ПАО "Волгоградоблэлектро" был проведен конкурс профессионального мастерства "Лучший по профессии" в номинациях:

- лучший электромонтер по эксплуатации распределительных сетей;
- лучший электромонтер оперативно-выездной бригады.

В ПАО "Волгоградоблэлектро" ведется работа с ветеранами, целью которой является востребованность огромного производственного опыта работников, ушедших на заслуженных отдых.

Коллектив общества ежегодно поздравляет участников Великой Отечественной войны, тружеников тыла, ветеранов, имеющих статус "Дети Сталинграда", ранее работавших и ушедших на заслуженных отдых с ПАО "ВОЭ", с днем воинской славы – Днем разгрома советскими войсками немецко-фашистских войск в Сталинградской битве, Днем Победы, профессиональным праздником – Днем энергетика (приобретены цветы, торты, фрукты, вручены поздравительные открытки).

Кроме того, осуществляется адресная поддержка ветеранов путем выплаты материальной помощи.

#### **4.7. Приоритетные направления работы отдела кадров.**

Механизм реализации кадровой политики ПАО "Волгоградоблэлектро" представляет собой систему планов, норм и нормативов, организационных, административных, социальных, экономических и иных мероприятий, нацеленных на решение кадровых проблем и удовлетворение потребностей организации в персонале.

Главные направления кадровой политики:

- определение основных требований к персоналу в свете прогноза перспектив развития организации;
- разработка процедур механизмов управления персоналом;
- выбор путей привлечения, использования, сохранения и высвобождения кадров;
- развитие социальных отношений;
- определение путей развития кадров, обучения, переобучения, повышения их квалификации или переподготовки в случае перехода к новым технологиям, продвижения, омоложения, стимулирования выхода на пенсию лиц, не соответствующих изменившимся требованиям и не способных освоить новые направления и методы работы;
- улучшение морально-психологического климата в коллективе, привлечение рядовых работников к участию в управлении организацией.

Данные направления кадровой стратегии являются целями работы с персоналом и составляют основу кадровой стратегии ПАО "Волгоградоблэлектро", а именно – укрепление и развитие организационной культуры.



## 5. Охрана труда и производственный контроль

Сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности является приоритетной задачей ПАО "Волгоградоблэлектро". Для ее решения общество применяет весь комплекс мероприятий, предусмотренных действующим законодательством, включая правовые, социально-экономические, организационно-технические, санитарно-гигиенические, лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия. Компания полностью соблюдает требования законодательства в части гарантий и компенсаций, полагающихся работникам.

В числе прочих компенсаций, предоставляемых работникам ПАО "Волгоградоблэлектро", следует выделить:

- бесплатное обеспечение, за счет работодателя качественной, сертифицированной специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- обеспечение рабочих мест питьевой водой;
- обеспечение за счет работодателя обязательных предварительных (при поступлении на работу), периодических и углубленных медицинских осмотров, а также внеочередных медосмотров (обследований) по просьбам работников в соответствии с медицинскими рекомендациями, с сохранением за работниками на время прохождения медосмотров места работы и среднего заработка;
- организация профессиональной переподготовки и предоставление другой работы работникам, имеющим медицинские противопоказания для ранее выполняемых ими работ (при наличии свободных вакансий);

В 2017 году на мероприятия по охране труда было выделено и освоено 26 049 тыс. рублей (+29,34%), по сравнению с 2016 годом – 18 400 тыс. рублей.

Увеличение затрат на мероприятия по охране труда в 2017 году, связано с заменой комплектов для защиты от термических рисков электрической дуги, работников организации, проводящих оперативные переключения в электроустановках, выданных в 2015 году, а также обеспечением производственных подразделений ПАО "ВОЭ" специальными средствами индивидуальной защиты при выполнении работ на высоте.

На промышленную безопасность в 2017 году было затрачено 2 035,2 тыс.руб., из них:

- проведение экспертизы промышленной безопасности подъемных сооружений – 351,8 тыс.руб.;
- техническое обслуживание приборов безопасности подъемных сооружений – 1 515,9 тыс.руб.;
- обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте – 77,5 тыс.руб.
- проведение работ по ремонту подъемных сооружений – 90,0 тыс.руб.

Для своевременного выявления и устранения нарушений условий охраны труда и производственной безопасности в 2017 году, аналогично с предыдущими отчетными периодами, ПАО "ВОЭ" проводились комплексные и внезапные проверки филиалов МЭС и производственных участков, а также целевые проверки по подготовке электрооборудования и сетей к эксплуатации в осенне-зимний период.

В 2017 году 562 работника общества прошли проверку знаний требований электробезопасности, охраны труда и промышленной безопасности, из них по электробезопасности – 266 чел., по охране труда – 162 чел., по промышленной безопасности – 134 чел.

Проведены работы по инструментальным измерениям опасных и вредных факторов на 219 рабочих местах.

В 2017 году в учебно-курсовом комбинате общества прошли обучение по специальностям:

1. Рабочие люльки подъемника (вышки) - 35 чел.
2. Стропальщики- 27 чел.
3. Машинист подъемника - 6 чел

В отчетном периоде прошли предэкзаменационную подготовку руководители и специалисты общества, как организации эксплуатирующей электрические сети, а также выполняющей другие виды работ применительно к электросетевому хозяйству.

В 2017 году в ПАО "ВОЭ" произошли 2 легких несчастных случая, причинами которых, по результатам проведенных расследований, стали личная не дисциплинированность работников, снижение контроля за соблюдением производственной дисциплины со стороны руководителей производственных подразделений.

ПАО "ВОЭ" в отчетном периоде выполнены поставленные задачи по охране труда и производственной безопасности:

- обеспечено функционирование и развитие системы управления охраны труда и производственной безопасности в целом по обществу;
- организована работа по обеспечению выполнения работниками организации требований охраны труда, пожарной и промышленной безопасности;
- осуществлен контроль за соблюдением работниками законов и иных нормативных правовых актов по охране труда и производственной безопасности, коллективного договора, соглашения по охране труда, других локальных нормативных правовых актов общества.
- проведены профилактические работы по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний и заболеваний, обусловленных производственными факторами, а также работы по улучшению условий труда;
- осуществлен производственный контроль за работой электроустановок;
- установлены единые формы документов, образцы ведения технической документации в части эксплуатации оборудования, организации работы с персоналом;
- работниками филиалов МЭС выполнены мероприятия, согласно комплексной программы по снижению рисков травматизма сторонних лиц на энергообъектах, в ходе агитационной программы проведены тематические занятия с участием порядка 50 000 школьников 1-11 классов общеобразовательных учреждений Волгоградской области



## 6. Охрана окружающей среды

ПАО "Волгоградоблэлектро" уделяет особое внимание вопросам охраны окружающей среды. Экологическая деятельность ПАО "ВОЭ" проводится в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, в тесном взаимодействии с государственными органами, регулирующими природоохранную деятельность предприятий Волгоградской области.

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

Основным видом негативного воздействия общества на окружающую среду является размещение отходов на специализированных полигонах. В связи с этим основными целями и задачами общества в области охраны окружающей среды являются:

- соблюдение экологических, санитарных и иных требований, установленных законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды и здоровья человека;

- снижение объема отходов, передаваемых на размещение, при помощи выделения вторичного сырья из объема твердых бытовых отходов с последующей передачей на переработку;

- предоставление в установленном порядке необходимой отчетности в области обращения с отходами в уполномоченные органы исполнительной власти.

ПАО "Волгоградоблэлектро" является плательщиком за негативное воздействие на окружающую среду. В 2017 году плата за негативное воздействие на окружающую среду по предприятию в целом составила 198 309 руб. 43 коп., в сравнении с 2016 годом этот показатель составлял 329 433 руб. 68 коп., снижение составило 39,8% и произошло в связи с вступлением в действие нового законодательства и получения разрешительной документации.

Система экологического менеджмента в ПАО "Волгоградоблэлектро" не внедрена, так как деятельность общества не имеет производства. Основным видом негативного воздействия на окружающую среду является размещение отходов на специализированных полигонах. В связи с этим основными целями и задачами общества в области охраны окружающей среды являются:

- соблюдение экологических, санитарных и иных требований, установленных законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды и здоровья человека;

- снижение объема отходов, передаваемых на размещение, при помощи выделения вторичного сырья из объема твердых бытовых отходов с последующей передачей на переработку;

- предоставление в установленном порядке необходимой отчетности в области обращения с отходами в уполномоченные органы исполнительной власти.

### 6.1. Использование обществом топливно-энергетических ресурсов в 2017 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	68 958	440,46
Бензин автомобильный	литр	362 838,6	11 929 306,47
Топливо дизельное	литр	443 278,3	14 256 497,36
Иные виды топлива (сжиженный углеводородный газ, керосин, мазут)	литр	14 230,60	247 929,58
Прочие виды топлива (уголь, горючие сланцы, торф, мазут топочный и др.)	ед.изм.	0	0,00

### **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 2017 год 5,86 т на 50 производственных площадок, в 2016 году этот показатель составлял 5,86 т.

### **Охрана водных ресурсов.**

Самостоятельный забор воды из поверхностных и подземных источников предприятия в 2017 году не осуществлялся. Источником водоснабжения производственных подразделений ПАО "ВОЭ" является городской водопровод муниципального предприятия. Объем использованных водных ресурсов (принятых от сторонних организаций) в 2017 году составил 8,5 тыс. м3 (в 2016 – 8,4 тыс. м3).

### **Охрана и рациональное использование земель.**

В 2017 году также 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 2017 году 194 тыс.т., (в 2016 году был аналогичный показатель – 194 тыс. т).

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

Продолжаются работы по замене масляных выключателей на более современные вакуумные, которые имеют высокие технические показатели, обладают высокой степенью надежности, являются пожаробезопасными и экологически чистыми. На конец 2017 года количество вакуумных выключателей 6-10 кВ составило 317 штук.

Применение самонесущих изолированных проводов (СИП) позволяет повысить надежность, а также полностью исключить гибель птиц на воздушных линиях электропередач. В 2017 году общая протяженность линий электропередач ЛЭП -6-10-0,4 кВ составила 6 903,4 км. из них с применением самонесущих изолированных проводов (СИП) составила 890,25 км. (в 2016 году – 767,8 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 1-го класса опасности.

По составу отходов, образовавшихся в процессе производственной и хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2017 год, 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.

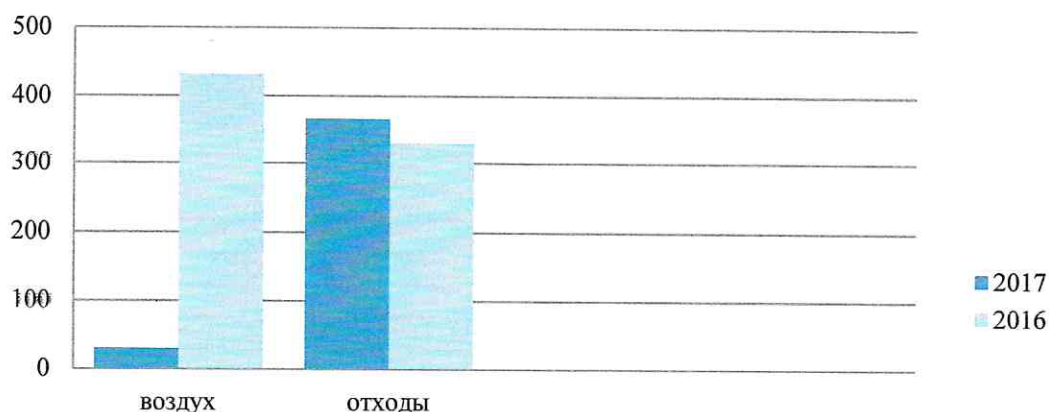
Динамика объемов образования отходов производства и потребления за 2015-2017 гг.

Класс	2015 год	2016 год	2017 год
I-III	14,897т	14,897т	14,897т
IV	174,1 т	174,1 т	174,1 т
V	5,0 т	5,0 т	5,0 т

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду 2016-2017 г.г., руб.

Год	За сбросы в водные объекты	За выбросы в атмосферный воздух	За размещение отходов
2016	0	432,24	329,6
2017	0	29,7	366,2

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2016-2017 г.г., руб.



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.

## 7. Технологическое присоединение в 2017 году

Основными нормативными документами, регулирующими деятельность по технологическому присоединению являются:

- Федеральный закон от 23 марта 2003 г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 №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 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- Приказ Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".

За отчетный 2017 год:

1. Выдано 1 943 технических условий, из них по центральной ремонтно-производственной базе и филиалам МЭС:

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество Технических условий, шт.
ЗМЭС	382
КМЭС	280
ММЭС	265
СевМЭС	138
ЖМЭС	102
СМЭС	215
ПрМЭС	356
ЦРПБ	205
<b>Всего:</b>	<b>1 943</b>

2. Направлено заявителям 1 509 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт



(льготная категория заявителей), заключено – 1 467. Исполнено 1 288 договоров общей присоединенной мощностью 14 585, 44 кВт.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Количество исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
ЗМЭС	330	4 299,03	181,50	269	3 402,04
КМЭС	235	2 260,93	129,25	183	1 926,70
ММЭС	188	2 113,30	103,40	171	1 971,32
СевМЭС	123	1 273,50	67,65	117	1 153,50
ЖМЭС	81	678,02	44,55	58	465,32
СМЭС	184	2 023,50	101,20	171	1 933,00
ПрМЭС	320	3 744,16	176,00	319	3 733,56
ЦРПБ	6	87,00	3,30	-*	-*
<b>Всего:</b>	<b>1 467</b>	<b>16 479,44</b>	<b>806,85</b>	<b>1 288</b>	<b>14 585,44</b>

\*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС

3. Направлено заявителям 110 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (с применением ставок платы), заключено – 97. Исполнено 124 договора общей присоединенной мощностью 126,61 кВт.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Количество исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
ЗМЭС	15	45,14	215,56	18	45,62
КМЭС	26	10,66	50,91	49	7,42
ММЭС	28	9,52	45,44	29	8,02
СевМЭС	1	3,60	17,19	1	3,60
ЖМЭС	12	5,33	25,45	12	5,33
СМЭС	2	17,00	81,18	5	35,00
ПрМЭС	9	10,62	50,73	10	21,62
ЦРПБ	4	18,60	421,28	-*	-*
<b>Всего:</b>	<b>97</b>	<b>120,47</b>	<b>907,74</b>	<b>124</b>	<b>126,61</b>

\*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС

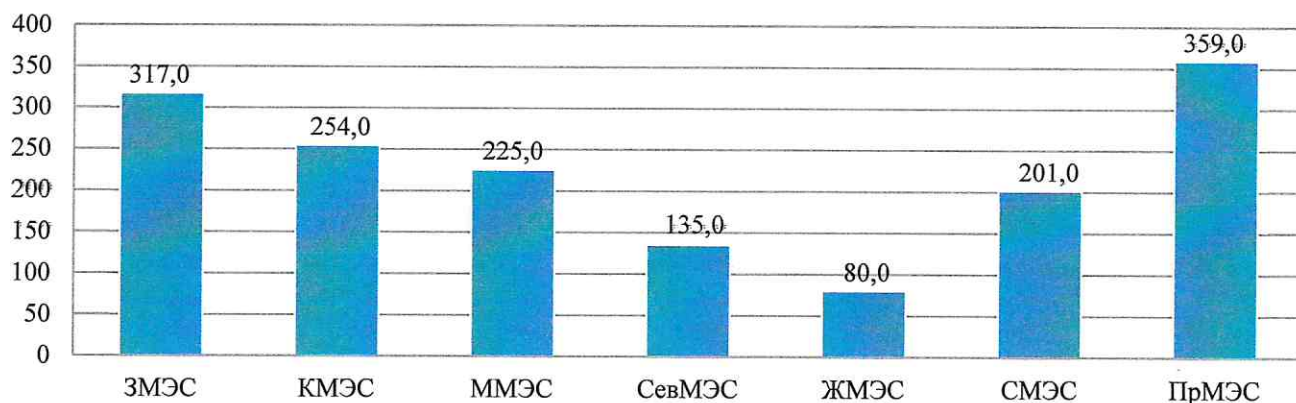
4. Направлено заявителям 226 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт, заключено – 184. Исполнено 159 договоров общей присоединенной мощностью 11 346,0 кВт.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Количество исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
ЗМЭС	26	679,00	483,86	30	2 722,00
КМЭС	17	436,50	312,35	22	1 349,10
ММЭС	21	880,50	628,34	25	1 451,50
СевМЭС	11	339,50	539,88	17	1 586,40
ЖМЭС	10	525,20	374,26	10	450,20
СМЭС	21	568,82	405,35	25	1 030,00
ПрМЭС	23	1 009,30	729,07	30	2 756,80
ЦРПБ	55	9 445,25	21 385,71	-*	-*
<b>Всего:</b>	<b>184</b>	<b>13 884,07</b>	<b>24 858,82</b>	<b>159</b>	<b>11 346,00</b>

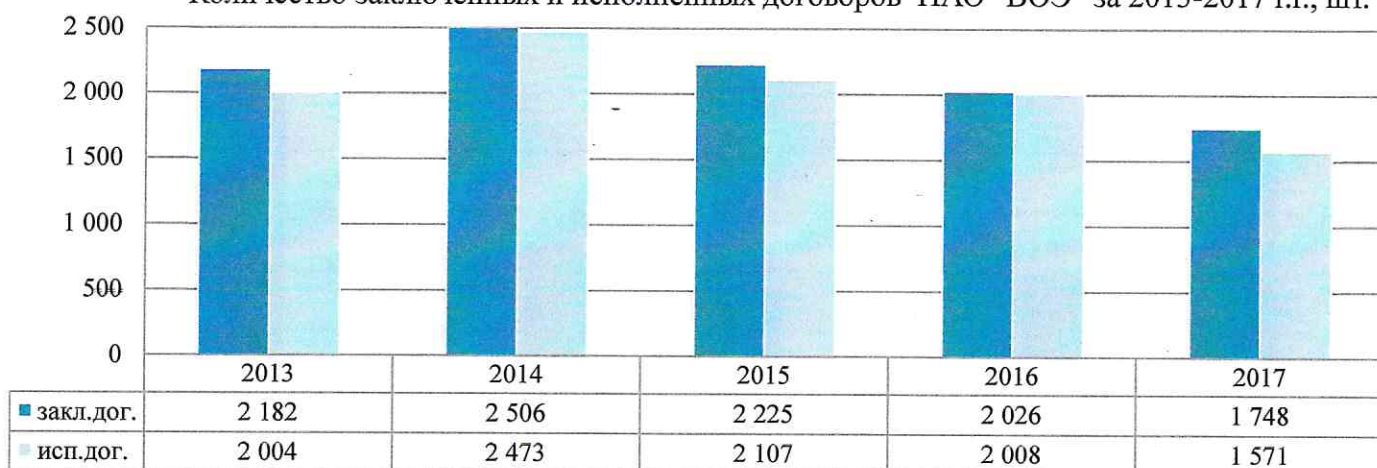
\*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС

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

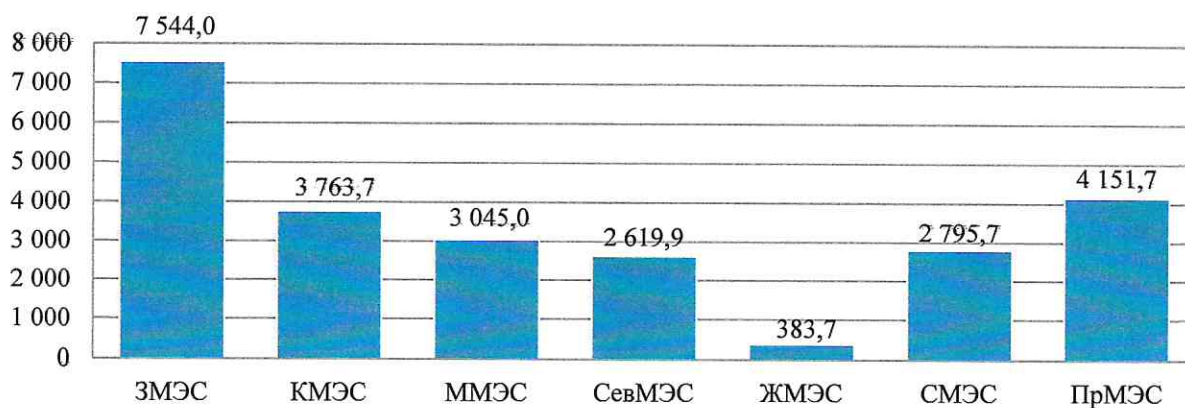
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, закрытых актами выполненных работ по филиалам ПАО "ВОЭ" в 2017 г., шт.



Количество заключенных и исполненных договоров ПАО "ВОЭ" за 2013-2017 г.г., шт.

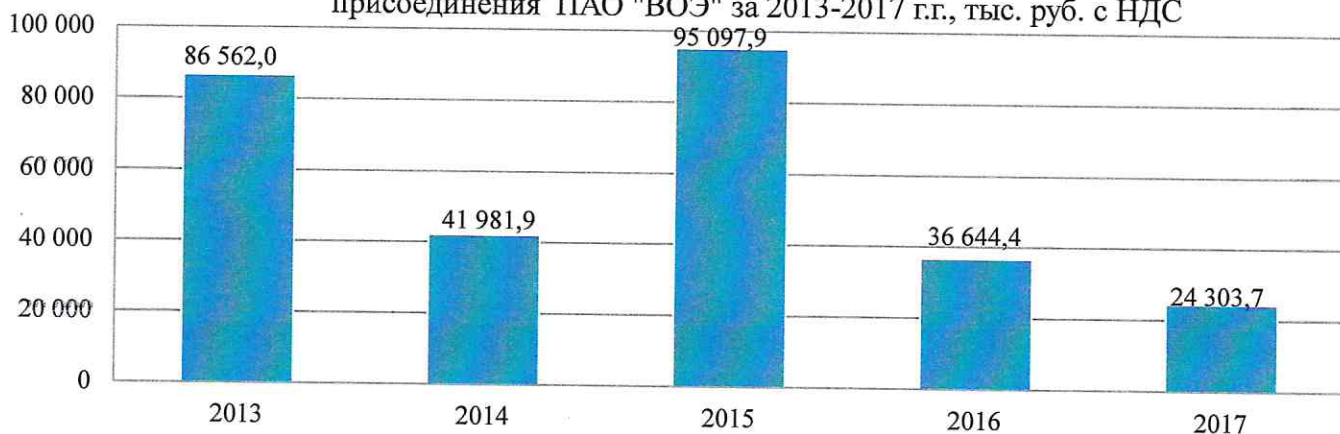


Стоимость оказанных услуг по договорам об осуществлении технологического присоединения по филиалам ПАО "ВОЭ" в 2017 г., тыс. руб. с НДС

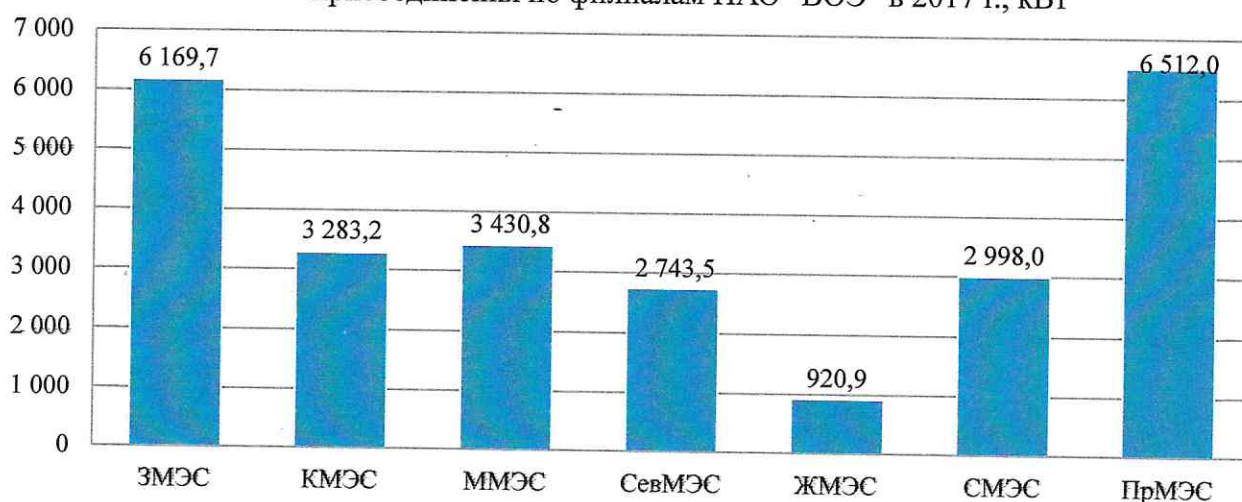




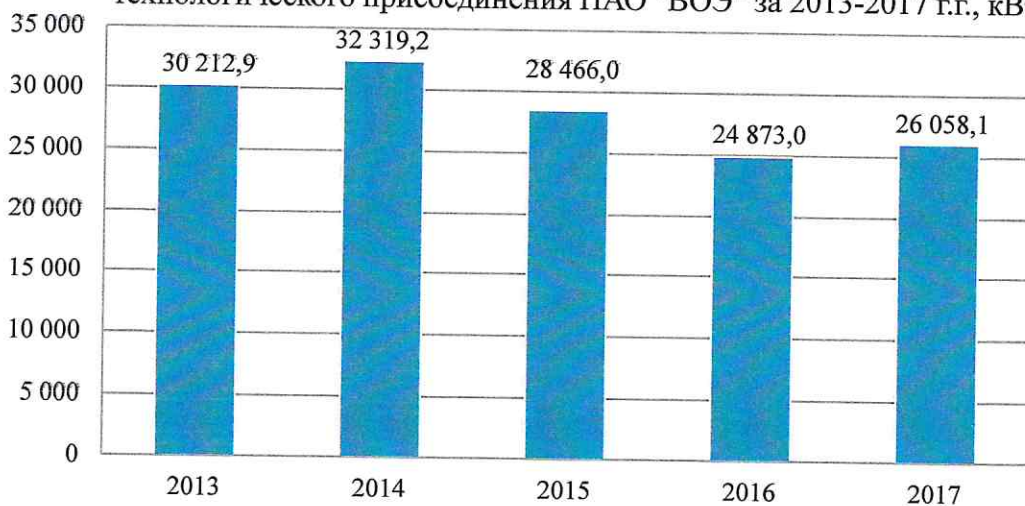
Стоимость оказанных услуг по договорам об осуществлении технологического присоединения ПАО "ВОЭ" за 2013-2017 г.г., тыс. руб. с НДС



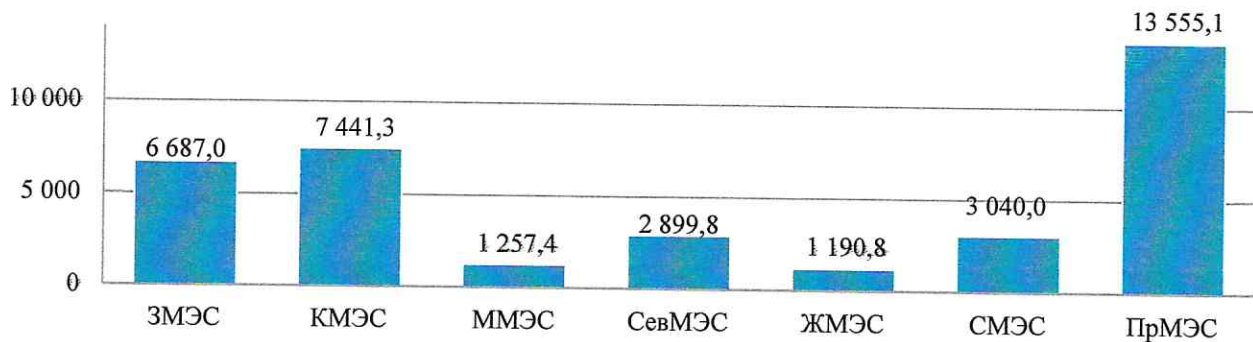
Присоединенная мощность по актам об осуществлении технологического присоединения по филиалам ПАО "ВОЭ" в 2017 г., кВт



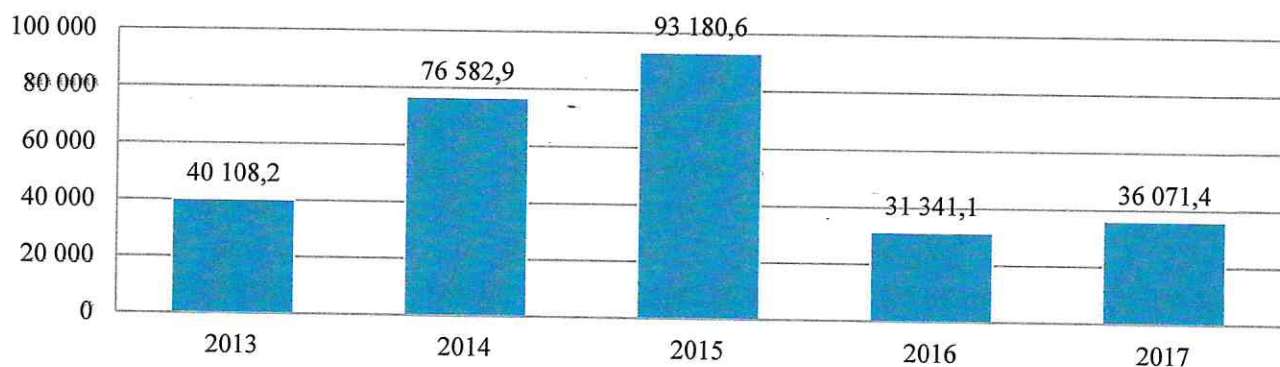
Присоединенная мощность по актам об осуществлении технологического присоединения ПАО "ВОЭ" за 2013-2017 г.г., кВт



Освоение средств от технологического присоединения (капиталовложения) по филиалам ПАО "ВОЭ" в 2017 г., тыс. руб. без НДС



Освоение средств от технологического присоединения (капиталовложения) по ПАО "ВОЭ" за 2013 - 2017 г.г., тыс. руб. без НДС



В 2017 году освоено 36 071,4 тыс. руб. без НДС капитальных вложений за счет средств технологического присоединения, направленных на строительство электрических сетей для присоединения энергопринимающих установок потребителей.

При этом смонтировано 13 новых трансформаторных подстанций с трансформаторами, построено 23,761 км ЛЭП-6(10)-0,4 кВ.

Введено 2,541 МВА дополнительной мощности и 26,471 км ЛЭП-6(10)-0,4 кВ.

В 2017 году в ПАО "Волгоградоблэлектро" провело ряд мероприятий, направленных на совершенствование процедуры технологического присоединения, а именно:

- во исполнение п.3.2. Целевой модели "Технологическое присоединение к электрическим сетям", утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 31 января 2017 г. N 147-р, а также на основании решения рабочей группы по вопросам технологического присоединения к сетям инженерной инфраструктуры коммунального комплекса от 01.02.2017 №97, заключено соглашение о взаимодействии между публичным акционерным обществом "Волгоградоблэлектро" и обществом с ограниченной ответственностью "Волгоградоблэлектросбыт" по созданию условий для упрощения подключения (технологического присоединения) заявителей к электрическим сетям. Заключение аналогичного соглашения прорабатывается с публичным акционерным обществом "Волгоградэнергооблэлектросбыт".

- утвержден регламент проверки проектной и рабочей документации представляемой проектными организациями (заявителями) на согласование в ПАО "Волгоградоблэлектро".

- в связи с внесением изменений в нормативно-правовые акты, регламентирующие процедуру технологического присоединения, специалистами СПР переработаны паспорта на



данную услугу согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг и размещены на официальном сайте ПАО "ВОЭ".

- заключен договор о взаимодействии между государственным казенным учреждением Волгоградской области "Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг" и публичным акционерным обществом "Волгоградоблэлектро" на оказание услуг по приёму на базе Уполномоченного МФЦ заявок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно по одному источнику электроснабжения к электрическим сетям ПАО "ВОЭ".

Для выдачи технических условий на технологическое присоединение потребителей Волгоградской области с их подключением к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" было направлено в смежную сетевую организацию филиал ПАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго" 6 заявок на увеличение мощности по существующим точкам, а также новое присоединение общей мощностью 1 285,75 кВт. Заключено 8 договоров (в том числе по заявкам 2016 года) на общую сумму 3 971 636,40 руб. с НДС, закрыто 6 договоров присоединенной мощностью 2 220 кВт на сумму 1 359 409,60 руб. с НДС.

Кроме того, ПАО "Волгоградоблэлектро" направило в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области материалы для утверждения тарифных ставок, содержащие статистические данные за 2014 – 2016 гг. о фактически произведенных затратах на строительство объектов электросетевого хозяйства для присоединения заявителей, физических объемах строительства, присоединенной мощности.

По результатам проведенной экспертизы представленных материалов Комитет тарифного регулирования Волгоградской области Приказом от 26 декабря 2017 года №53/2 утвердил 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.

Тарифное меню сформировано с разбивкой по уровням напряжения, по категориям населенных пунктов (городские и не относящиеся к городским), с учетом вида используемого материала (в том числе по сечениям провода/кабеля) и способа выполнения работ.

## 8. Капитальное строительство и проектирование

Освоение капитальных вложений в 2017 году в стоимостном выражении характеризуется следующими показателями, тыс. руб.:

п.п.	Статья расходов	Сумма выполнения, тыс. руб. без НДС
1.	Всего освоено капитальных вложений:	498 831,70
	из них:	
1.1.	за счет амортизационных отчислений (износ)	462 749,70
1.2.	за счет средств на технологическое присоединение	36 082,00
2.	Строительство, модернизация и реконструкция объектов:	426 017,70
2.1.	Строительство производственной базы в г. Суrowsикино Суrowsикинские МЭС	878,70
2.2.	Реконструкция административного здания Фроловского участка, г. Фролово	18 067,90
2.3.	Модернизация ТП-6(10)/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии	7 791,40



2.4.	Прочее строительство	399 279,70
3.	Внедрение новой техники, автоматизация и механизация производственных процессов	72 814,00
3.1.	Приобретение и модернизация оргтехники	1 456,60
3.2.	Развитие средств связи (цифровая технологическая радиосвязь)	4 920,00
3.3.	Оборудование, не требующее монтажа (спецавтотехника и средства малой механизации)	62 118,70
3.4.	Модернизация и комплектование электротехнических лабораторий	2165
3.5.	Оборудование рабочих мест диспетчерских служб	2153,7

В 2017 году построено, реконструировано, модернизировано 119,173 км линий электропередач, в том числе:

Воздушные линии ВЛ-0,4-10 кВ – 110,44 км;

Кабельные линии КЛ-0,4-10 кВ – 8,733 км;

Реклоузер-2 шт.;

Распределительная подстанция РП – 1 шт.

Камера сборная одностороннего обслуживания КСО – 39 шт.

Щиты освещения ЩО – 7 шт.

Смонтировано: комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ - 63 шт.;

Трансформаторов – 74 шт. (замене подлежали трансформаторы со сроком службы превышающим 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.)

## 9. Капитальный и текущий ремонты

В 2017 году ПАО "Волгоградоблэлектро" планировало по капитальному ремонту выполнить работ на сумму 150 000,0 тыс. руб. Фактически выполнено работ на сумму 152 954,9 тыс. руб., что составило 100,2 % от плановых объемов.

По текущему ремонту и эксплуатации в 2017 году обществом фактически выполнено работ на сумму 39 535,0 тыс. руб. Все филиалы общества выполнили объемы работ по текущему ремонту и эксплуатации в физическом и стоимостном выражении. Работы проводились в плановом порядке с использованием новых современных материалов для повышения надежности электроснабжения, технологичности ремонтных и эксплуатационных работ, сокращения потерь электроэнергии, экономии трудовых и материальных ресурсов. Физический объем выполненных работ отражен в приложении № 1.

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

Капитальный ремонт в денежном выражении отражен в приложении №2.



В целом по ПАО "Волгоградоблэлектро" за счет средств капитального ремонта основных фондов в 2017 году отремонтировано:

1	Воздушных линий 6-10 кВ	97,91 км
2	Воздушных линий 0,4 кВ	242,83 км
3	Кабельных линий 6-10/0,4 кВ	11,65 км
4	Капитально отремонтировано распределительных пунктов	10 шт.
5	Капитально отремонтировано трансформаторных подстанций	50 шт.
6	Отремонтировано административно-производственных зданий	13 шт.
7	Произведен капремонт ВЛ-0,4 кВ с заменой голого провода на СИП	76,43 км
8	Произведен капремонт вводов с заменой провода	3779 шт.

Всего по капитальному и текущему ремонту выполнены работы по замене ответвлений к зданиям на самоизолированный провод в количестве 5 462 шт.

За счет средств капремонта выполнен демонтаж голого провода в количестве 305,72 км и подвешен вместо него самоизолированный провод 76,43 км.

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

1.	Произведена замена опор на ж/б ВЛ-0,4-6,10 кВ	211 шт.
2.	Произведена замена ж/б приставок	131 шт.
3.	Произведена замена провода на ВЛ-0,4-6,10 кВ	48,74 км
4.	Произведена замена кабеля КЛ-0,4-10 кВ	9,7 км
5.	Произведен текущий ремонт вводов с заменой провода	3668 шт.
6.	Произведен текущий ремонт ТП-6-10 кВ	1664 шт.
7.	Произведен текущий ремонт РП-6-10 кВ	2 шт.
8.	Произведен текущий ремонт административных зданий	26 шт.
9.	Произведена перетяжка провода	456 км
10.	Произведена вышка опор	1223 шт.

## 10. 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.

Регистрация недвижимого имущества в 2017 году проводилась и имеет следующие показатели:

### 1. Электросетевые объекты:

1.1. По состоянию на 31.12.2017 общее количество электросетевых объектов в собственности ПАО "ВОЭ" составляет 9 067, без учета земельных участков, из них:

- Недвижимого имущества – 7 398 объектов, что составляет 82% от общего количества электросетевых объектов:
  - Зарегистрировано в установленном порядке 5 806 объектов или 78% от количества объектов недвижимости.
  - Не зарегистрировано – 1 592 объектов или 22% от количества объектов недвижимости.
- Объектов, не подлежащих регистрации – 1669 объектов, что составляет 18% от общего количества электросетевых объектов.

1.2. В 2017 году были получены свидетельства о праве собственности на 195 электросетевых объектов.

2. Земельные участки для эксплуатации электросетевых объектов:

2.1. По состоянию на 31.12.2017 ПАО "ВОЭ" использует земельные участки для эксплуатации 7 398 электросетевых объектов недвижимого имущества, из них:

- Оформлено в установленном порядке земельных участков под 4031 электросетевых объектов или 54% от общего количества.
- Не оформлено – под 3367 электросетевых объектов или 46% от общего количества.

2.2. В 2017 году оформлены земельные участки для эксплуатации 183 электросетевых объектов.

Вновь построенные объекты электросетевого хозяйства, не требующие разрешения на строительство в соответствии со статьей 35 Градостроительного кодекса Волгоградской области от 24 ноября 2008 года №1786-ОД, оформляются в упрощенном порядке на основании Постановления Администрации Волгоградской области от 23 октября 2015 года №630-п, Приказа министерства строительства Волгоградской области от 16 июля 2014 года №622-ОД. Оформление земельных участков под вновь построенными объектами 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".

---

## 11. Информационные технологии

В 2017 году были проведены работы по внедрению системы удаленного доступа для работы сотрудников филиалов и участков МЭС в базах "1С: Предприятие – учет реализации электроэнергии юридическим лицам, для осуществления коммерческой деятельности (госсектор)".

Для оперативного сбора информации по авариям и отключениям подачи электроэнергии на участках предприятия, фиксации результатов расследования причин аварий разработан внедрён программный комплекс "Журнал учета данных центральной диспетчерской службы".

На новой версии сайте общества, с современным адаптивным дизайном, создан личный кабинет, в котором пользователь может создать обращение, получить документы (счета, договора, акты), написать жалобу, внести показания счетчика или записаться на прием в филиал, помимо этого был создан калькулятор технологического присоединения для расчета стоимости подключения к сетям ПАО "ВОЭ". Новый сайт содержит информацию о плановых/внеплановых отключениях электроэнергии потребителей, а также информацию об общей деятельности организации.

---

## 12. Эксплуатация оборудования электрических сетей

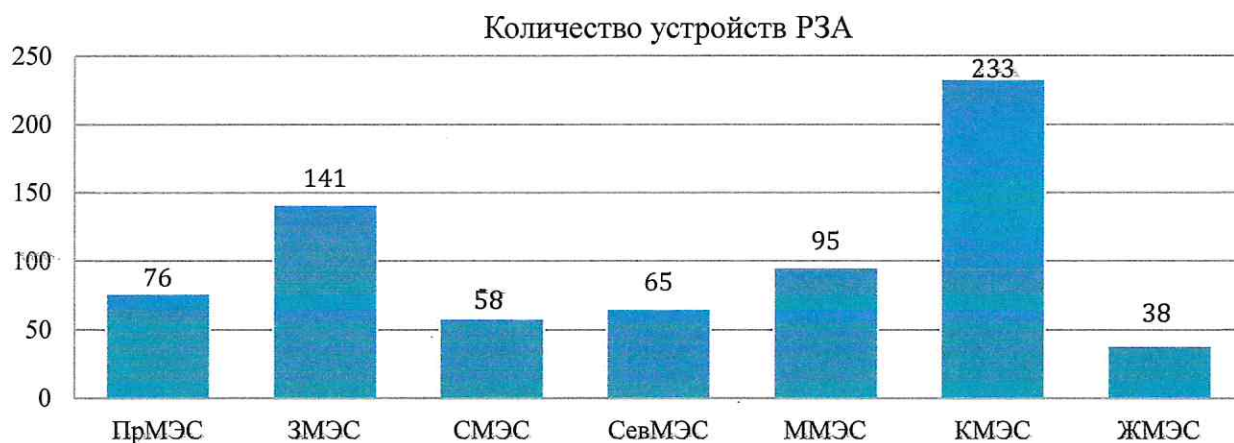
### 12.1. Релейная защита и автоматика

Всего на конец 2017 года в ПАО "ВОЭ" находилось в эксплуатации 705 устройств релейной защиты и автоматики.



## Распределение устройств релейной защиты и автоматики по филиалам МЭС

Филиал	Количество оборудования, шт
ЖМЭС	38
КМЭС	233
СевМЭС	65
СМЭС	58
ПрМЭС	76
ЗМЭС	141
ММЭС	95
Всего по ПАО "ВОЭ"	705



В 2017 году были осуществлены следующие работы:

- по филиалу Камышинские МЭС:

1. Завершающие работы в рамках "Технического перевооружения подстанции ПС 35/10кВ "Центральная". Реконструкция комплектного распределительного устройства наружного типа КРУНН-10кВ ПС 35/10кВ "Центральная" и РП-1 (закрытое распределительные устройства ЗРУ-10кВ)" г.Камышин. Вывод устройств телемеханики (ТУ, ТС, ТИ) на центральной диспетчерской станции филиала Камышинские МЭС. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования.

2. Модернизация распределительного пункта РП-4 с заменой МВ на ВВ, заменой устройств релейной защиты на микропроцессорную типа БМРЗ (блок микропроцессорный релейной защиты);

3. Вывод устройств телемеханики (ТУ, ТС, ТИ) на ЦДС филиала КМЭС. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования.

4. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования вакуумного реклоузера г. Петров Вал.

- по филиалу Пригородные МЭС:

1. Реконструкция ТП-41 г.Дубовка. Замена масляных выключателей на вакуумные в количестве 2 шт. Замена устройств релейной защиты на РС80М2М-14i. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования.

- по филиалу Заволжские МЭС:

1. Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-46 г.Палласовка. Замена масляных выключателей на вакуумные. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования.

2. Замена выкатного элемента с вакуумным выключателем и МПЗ типа БМРЗ ячейки №36, ПС "Гидролизная" 110/6кВ

- по филиалу Северные МЭС:

1. Модернизация РП-5, РП-6, РП-7 г. Урюпинск, с заменой МВ на ВВ, заменой устройств релейной защиты на микропроцессорную типа БМРЗ, установкой шкафов телемеханики, которая обеспечивает возможность приема и передачи информации на ЦДС. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования

- по филиалу Михайловские МЭС:

1. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования вакуумного реклоузера г.Серафимович.

2. Замена ТН-1, ТН-2 в ЦРП-1 г. Фролово.

- по филиалу Жирновские МЭС:

1. Реконструкция ТП-50 г.Жирновск. Замена существующих ячеек КСО 6кВ с ВН в количестве 5шт и ячеек КСО 6кВ с масляными выключателями на вакуумные в количестве 2шт. Замена существующих ячеек 0,4кВ ЩО-59 в количестве 7шт.

Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования.

- по филиалу Суровикинские МЭС:

1. РП-1 п.г.т.Светлый Яр. Замена масляных выключателей на вакуумные. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования.

2. РП-1 г.Калач-на-Дону. Замена масляных выключателей на вакуумные. Пуско-наладка и ввод в работу нового электрооборудования.

В результате планового ежегодного инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией, передаваемой потребителям по распределительным сетям ПАО "ВОЭ" получено решение №И/80/17 о подтверждении и права применения знака соответствия.

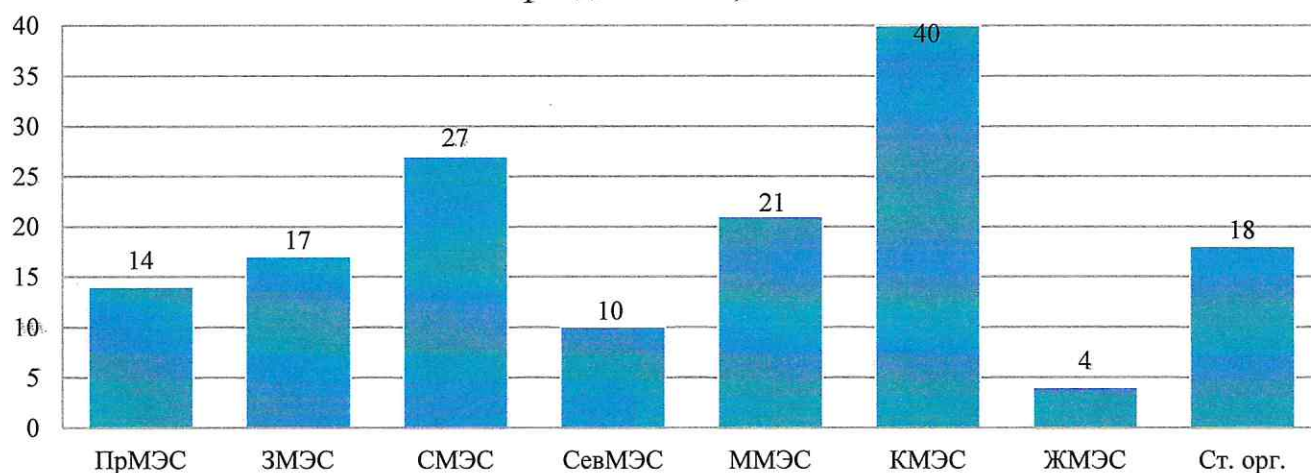
## **12.2. Изоляция, заземление, перенапряжения.**

В 2017 году персоналом службы наладки, испытания, измерения электрооборудования и электротехнической лабораторий филиалов проведено 1886 различных работ по испытаниям и измерениям в сетях 6-10 кВ. Испытано 204 кабельные линии, а также определено 133 места повреждения. Профилактические испытания в отчетном году показали, что изоляция электрооборудования распределительных подстанций и трансформаторных подстанций находится в удовлетворительном состоянии. Изоляция высоковольтных кабельных линий остаётся на среднем уровне, так как находится в непосредственном соприкосновении с агрессивной средой (грунтом).

В отчетном году отмечено 133 повреждений КЛ- 6,10 кВ, из которых на сторонние организации приходится 18.



### Повреждение КЛ-6,10кВ



Основными причинами выхода из строя кабелей остаются:

- старение изоляции;
- некачественный монтаж кабельных муфт;
- прямые механические повреждения при производстве земляных работ сторонними организациями.

### 12.3. Метрология

Персонал общества обеспечивает и организывает качественную и своевременную поверку и ремонт средств измерений (СИ).

Виды работ	Объем запланированных работ средств измерений по метрологии в 2017 году	
	План	Факт
Госповерка	347	347
Калибровка	145	232
Ремонт	173	202

## 13. Учет электроэнергии и реализации услуг в 2017 году

По итогам работы ПАО "Волгоградоблэлектро" за 2017 год объем отпуска из сети потребителям и смежным территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 1 153,022 млн.кВтч, что выше показателя 2016 года (1 124,980 млн.кВтч) на 28,042 млн.кВтч или 2,49 %.

Рост объема оказанных услуг по передаче электрической энергии произошел по основному потребителю ООО "Русэнергосбыт" (на 7,489 млн.кВтч).

Значительный рост объема отпуска потребителям на 10,727 млн.кВтч (2017 – 890,886 млн.кВтч, 2016 – 880,159 млн.кВтч) гарантирующего поставщика ПАО "Волгоградэнергосбыт" обусловлено в частности дополнительным заключением договоров аренды с ГБУ "Волгоградский центр энергоэффективности": с 01.02.2017 договор аренды №1-эсх, с 01.10.2017 договор аренды №2-эсх, а также договоров аренды с потребителями иных сетевых организаций региона (ПАО "МРСК Юга" (филиал Волгоградэнерго), МУПП "ВМЭС").

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2016 – 2017 г.г.

Наименование	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2016		2017		изменение		
	млн.кВтч	млн.руб.	млн.кВтч	млн.руб.	млн.кВтч	млн.руб.	% оказанных услуг
ПАО "ВОЭ"	1 066,159	2 364,565	1 088,290	2 533,878	22,131	169,313	2,08

Рост объема сальдированного перетока электрической энергии за 2017 год на 5,911 млн.кВтч произошел по основным ТСО:

- ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") (5,294 млн.кВтч);
- ОАО "Объединенная энергетическая компания" (0,131 млн.кВтч).

Фактические потери электрической энергии в сетях ПАО "ВОЭ" составили 186,009 млн.кВтч 13,891 % от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2016 годом потери составляли 199,420 млн.кВтч 15,057% от отпуска в сеть, снижение составило – 13,411 млн.кВтч 6,73 процентных пункта. Уровень потерь электрической энергии снизился за счет роста электропотребления на 22,131 млн.кВтч "конечных" потребителей услуг в частности по договорам аренды относительно 2016 г.

Плановые и фактические значения потерь электроэнергии в 2016 – 2017 г.г.

Наименование показателя	ед.изм.	2016		2017		изменение факта
		млн.кВтч	% от отпуска в сеть	млн.кВтч	% от отпуска в сеть	
потери электрической энергии	млн.кВтч	219,045	199,42	216,621	186,009	-13,411
	% от отпуска в сеть	16,620	15,057	16,046	13,891	-1,166

Результаты работы ПАО "Волгоградоблэлектро" по факту выявления "хищения" электрической энергии в 2016 – 2017 г.г.

Наименование показателя	2016	2017	изменение
кол-во актов о бездоговорном потреблении	177	137	- 40
кол-во актов о безучетном потреблении	1 352	1 374	+ 22

Структура количества точек поставки и "конечных" потребителей услуг ПАО "Волгоградоблэлектро" по передаче электрической энергии за 2017 год выглядит следующим образом:

Структура потребителей и количества точек поставки ПАО "ВОЭ" в 2017 году



**13.1. Мероприятия по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях.**

В ПАО "Волгоградоблэлектро" в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение уровня коммерческих потерь электрической энергии:



1. совершенствование систем расчетного и технического учета:
  - 1.1. замена устаревшего, "маломощного" учета класса 2,5 на новые класса 2,0;
  - 1.2. совершенствование учета электрической энергии (АСКУЭ) – удаленный сбор данных;
  - 1.3. периодическая калибровка (поверка) расчетных учетов электрической энергии с целью определения их погрешности;
  - 1.4. замена индукционного учета на электронный учет;
2. организационные мероприятия:
  - 2.1. анализ допустимых и фактических небалансов электроэнергии на подстанциях и сетях;
  - 2.2. ежемесячный контроль за техническим состоянием учета электрической энергии;
  - 2.3. ежемесячный контрольный съем показаний учета электрической энергии;
  - 2.4. внеплановые рейдовые работы по выявлению "хищения" электроэнергии;
  - 2.5. обучение и повышение квалификации персонала по учету электроэнергии;
  - 2.6. мотивация персонала, моральное и материальное стимулирование;
  - 2.7. контроль эффективности деятельности персонала по учету электроэнергии;
  - 2.8. уточнение расчета потерь электроэнергии;
  - 2.9. вынос коммерческого учета на границу балансовой принадлежности сетей;
  - 2.10. ведение договорных отношений по оказанию услуг по передаче электроэнергии с участниками рынка электроэнергии.

## 14. Анализ отключений и повреждений электрооборудования и линий электропередачи

### 14.1. Характеристика электрических сетей

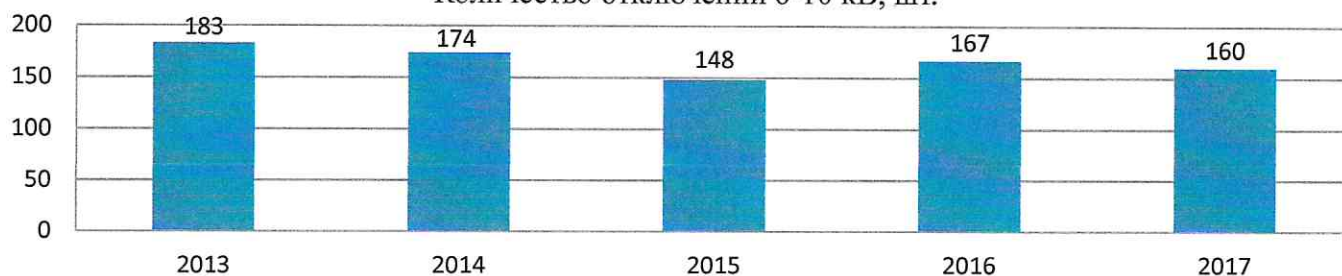
Оборудование сетей распределено по семи филиалам, организованным по территориальному признаку.

Состав оборудования электрических сетей

Наименование филиала	ВЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ	ВЛ-6/10 кВ	КЛ-6/10кв	ТП-6(10)/0,4 кВ	Трансформаторы-6(10)/0,4	ВВ-6/10кВ	МВ-6/10кВ
	км	км	км	км	шт.	шт.	шт.	шт.
ПрМЭС	726,1	42,08	208,9	57,6	282	345	29	28
КМЭС	692,951	180,6	112,714	223,3	417	509	84	58
ММЭС	675,318	59,59	195,816	71,78	336	438	28	57
СевМЭС	843,95	25,14	161,4	45,04	297	351	22	32
ЖМЭС	416,22	27,8	120,884	26,9	205	264	15	12
ЗавМЭС	922,837	21,96	205,544	47,1	364	427	47	57
СМЭС	854,795	36,3	141,157	56,04	235	286	48	12
ПАО "ВОЭ"	5132,171	393,47	1146,415	527,76	2136	2620	273	256

Количество отключений по уровням напряжений в 2017 году

Количество отключений 6-10 кВ, шт.



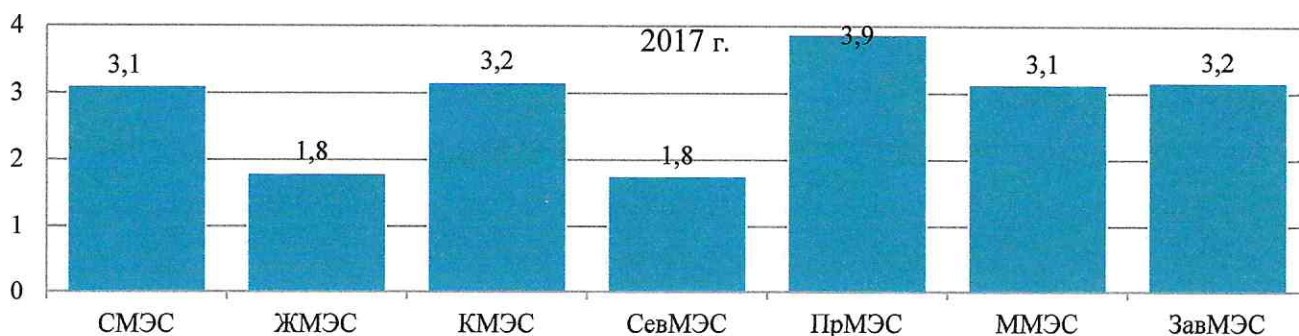
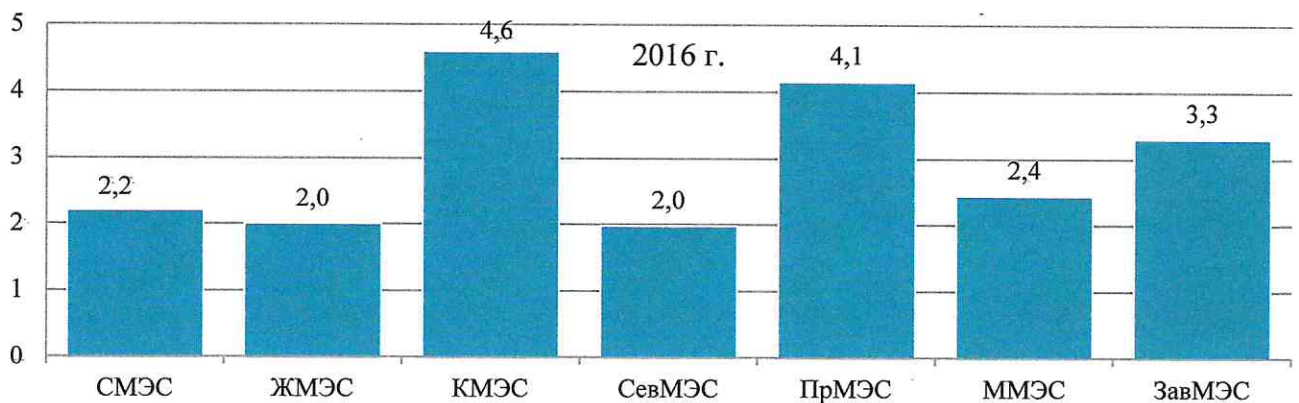


1. По уровню напряжения 0,4кВ, в сетях ПАО "Волгоградоблэлектро" снижение количества отключений на 8,6% (57 отключений).

2. По уровню напряжения 6-10кВ, в сетях ПАО "ВолгоградРблэлектро" снижение количества отключений на 4,19% (7 отключений).

3. По уровню напряжения 6-10кВ по причине неисправности в оборудовании сторонних организаций наблюдается увеличение количества отключений на 10,2% (28 отключений).

Сравнительный анализ отключений по филиалам МЭС приведенный к условным единицам по количеству отключений в сетях 6-10 кВ. 2016 – 2017 г.г.





Анализируя количество и причины аварийных отключений в сетях 6/10кВ ПАО "ВОЭ" необходимо отметить, что общее количество отключений в 2017 году уменьшилось по сравнению с 2016 годом на 7 ед (4,19%).

По составу отключений:

- основная причина повреждения КЛ-6/10кВ – 91 повреждения (56,9%);
- по причине повреждений на ВЛ-6/10кВ - 44 повреждений (27,5%);
- по причине повреждения основного оборудования РП, ТП- 25 повреждений (15,6%);

Основные причины аварийных отключений по филиалам:

1. Стихийные явления (ветер, гроза).
2. Обрыв проводов в результате падений деревьев на провода.
3. Повреждение штыревых изоляторов на опорах ВЛ.
4. Повреждения на ВЛ-0,4кВ, КЛ-6/10/0,4кВ.
5. Снижение эксплуатационных свойств материалов, вследствие длительной эксплуатации.
6. Повреждение концевых муфт на опорах ВЛ.
7. Повреждение.

Анализируя количество и причины повреждений в сетях 0,4кВ ПАО "ВОЭ" необходимо отметить, что общее количество повреждений в 2017 году уменьшилось по сравнению с 2016 годом на 57 ед. (-8,6%).

Снижение количества повреждений в сетях 0,4кВ наблюдается в следующих филиалах:

- ЖМЭС на 16 ед. (-12,6%);
- ЗавМЭС на 51 ед. (-30,5%).
- ПрМЭС на 56 ед. (-54,9%);
- СевМЭС на 7 ед. (-11,5%);
- ММЭС на 22 ед. (-21,6%).

Увеличение количества повреждений в сетях 0,4кВ наблюдается в следующих филиалах:

- СМЭС на 34 ед. (+45,9%);
- КМЭС на 11 ед. (+13,4%);

Анализ аварийности показал, что на объектах реконструированных по инвестиционной программе, и на которых был выполнен капитальный ремонт в 2016 -2017 годах, аварийных отключений, связанных с повреждением оборудования не было, за исключением отключений, связанных с применением не качественных материалов примененных при капитальном ремонте ЛЭП 10 кВ.

При этом в электрических сетях 6-10 кВ, не затронутых инвестиционной программой и программой капитального ремонта наблюдается следующая оперативная обстановка.

Снижение аварийности в 2017 году в сравнении с 2016 годом достигнуто в следующих филиалах: Камышинские МЭС на 31,1%, Северные МЭС на 11,1%, Жирновские МЭС на 10%, Пригородные МЭС на 6,5%, Заволжские МЭС на 4%.

Увеличение аварийности в 2017 году в сравнении с 2016 годом наблюдается по филиалам: Суровикинские МЭС на 41,2%, Михайловские МЭС на 28,6%.

---

## 15. Ремонт и изготовление металлоконструкций

---

В 2017 году цехом по ремонту электрооборудования и изготовления металлоконструкций произведена работа по изготовлению металлоконструкций для

производства капитального и текущего ремонтов объектов линий электропередачи, трансформаторных подстанций и прочего оборудования, капитального строительства, технологического присоединения и прочие виды работ.

Всего за 2017 год изготовлено продукции на 7 884 818,33 рублей (в 2016 году на 7 465 600,34 рублей) прирост на 419 217,99 руб.

---

## 16. Закупочная деятельность

---

Система закупок в ПАО "ВОЭ" построена на принципах открытости и прозрачности, конкуренции и равноправии участников. Строгое соблюдение законодательных требований также является ключевым аспектом, который учитывается при построении системы закупок в ПАО "ВОЭ".

ПАО "Волгоградоблэнерго" является обществом, осуществляющим свою деятельность на территории Волгоградской области.

Закупочная деятельность ПАО "ВОЭ" регулируется Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц".

При проведении закупочной деятельности общество руководствуется Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд публичного акционерного общества "Волгоградоблэнерго", утвержденного Советом директоров публичного акционерного общества "Волгоградоблэнерго" Протокол №10 от 05.06.2017. Основные направления, учтенные в Положении о закупках ПАО "ВОЭ":

- создание условий для своевременного и полного удовлетворения потребностей Заказчика в товарах, работах, услугах с необходимыми показателями цены, качества и надежности;

- эффективное использования денежных средств;
- расширение возможностей участия юридических и физических лиц в закупках товаров, работ, услуг и стимулирования такого участия;
- развитие добросовестной конкуренции;
- обеспечение гласности и прозрачности закупок;
- предотвращение коррупции и других злоупотреблений.

Годовая программа закупок 2017 года утверждена генеральным директором на сумму 2 078 908 210,16 рублей без учета НДС (346 лотов).

В течение года была произведена 91 корректировка программы закупок за 2017 год в результате которых сумму программы составила 1 288 983 050,85 рублей без учета НДС (450 лотов)

В 2017 году проведено 434 закупочных процедур (лотов), на фактическую сумму 1 246 994 888,04 рублей без НДС по следующим направлениям деятельности:

- ремонт – 93 060 002,83 руб. без НДС;
- эксплуатация – 35 947 605,45 руб. без НДС;
- административно-хозяйственные расходы – 35 164 115,77 руб. без НДС;
- охрана – 18 386 265,16 руб. без НДС;
- ИТ-закупки – 16 355 768,69 руб. без НДС;
- консультационные и информационные расходы – 200 000,00 руб. без НДС;
- страхование – 8 840 131,72 руб. без НДС;
- корпоративное управление – 12 813 016,95 руб. без НДС;
- реклама и маркетинг – 1 949 152,54 руб. без НДС;



- прочие расходы по реализации – 117 718 449,72 руб. без НДС;
- прочие закупки по деятельности – 141 553 026,13 руб. без НДС;
- техническое перевооружение и реконструкция – 146 078 051,46 руб. без НДС;
- новое строительство – 261 960 883,85 руб. без НДС;
- приобретение материалов для строительства, реконструкции, эксплуатации и ремонта

– 177 591 619,42

- прочие работы и поставки капитального характера – 179 376 798,35 руб. без НДС.

В соотношении объемов закупок по способам закупок проведено:

- с применением конкурентных процедур – 80,4% закупок;

- с применением процедуры "закупка у единственного поставщика" – 19,6% закупок.

- доля закупок в электронной форме – 8,06 %;

Объем исполнения Плана закупок по итогам 2017 года составил 97% по стоимости и 95,6 % по количеству. Общий показатель эффективности от проведения закупочных процедур за 2017 год составил 30 278 492,08 руб. без НДС, или 2,4 % от плановой стоимости закупок без НДС.

Закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства осуществлялись во исполнение Постановления Правительства РФ от 11 декабря 2014 г. №1352 "Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц". Объем закупок, осуществленных обществом у субъектов МСП за 2017 год составил 1 117 530 152,17 рублей (данный показатель за 2016 года составлял 790 217 000,00 рублей).

Изменения, произошедшие за период 2015-2017 гг. в правовой и нормативной базе, регламентирующей закупочную деятельность, позволили решить такие задачи, как расширение круга участников закупочных процедур, привлечение к участию в закупках субъектов малого и среднего предпринимательства, открытость и доступность информации, возможность проведения независимого мониторинга и общественного контроля, что, несомненно, положительно отразилось на исполнении годового плана, эффективном использовании денежных средств, повышении прозрачности закупочной деятельности Общества в рамках добросовестной конкуренции.

Органы управления и контроля:

- Закупочная комиссия;

Официальный сайт закупок: <http://zakupki.gov.ru/>.

### **Материально-техническое обеспечение и логистика**

За 2017 было заключено 303 договора на поставку товарно-материальных ценностей на общую сумму 190 400 095 рублей 41 копейка с учетом НДС.

---

## **17. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности**

---

В ПАО "Волгоградоблэлектро" проводится активная правовая работа, направленная на обеспечение восстановления нарушенных прав общества, защиту оспариваемых прав и законных интересов общества, выявление и устранение причин и условий невыполнения договорных обязательств и других нарушений, а также возмещение в установленном порядке за счёт виновных лиц ущерба, причиненного обществу.



Особое внимание уделяется участию ПАО "ВОЭ" в судебных делах по спорам о взыскании задолженности по основному виду деятельности:

- по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Общества, а также по делам о защите прав собственности предприятия на объекты электросетевого хозяйства.

Так, за 12 месяцев 2017 года в судебном порядке разрешены 210 дел, по 187 из которых решения в пользу общества. Общая цена исков составляет 52 765,0 тыс.руб. Из взысканной суммы в бюджет общества поступили 33 245,0 тыс.руб.

По искам к физическим лицам в судах общей юрисдикции ПАО "Волгоградоблэлектро" выступает, в основном, в качестве третьего лица по актам о неучтённом потреблении электрической энергии. В качестве истца по данной категории дел выступает гарантирующий поставщик – ПАО "Волгоградэнергосбыт".

Исковая работа по особо крупным делам в 2017 году.

1. Дело № А12-9593/2017 по иску ПАО "Волгоградоблэлектро" к ПАО "МРСК Юга" о понуждении допуска к электрическим сетям (фактически оспаривалось право ПАО "ВОЭ" на объекты электросетевого хозяйства Иловлинского района). Вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Волгоградской области от 17.08.2017 требования ПАО "ВОЭ" удовлетворены в полном объёме.

2. Дело № А12-13918/2017 по иску ПАО "Волгоградоблэлектро" к ПАО "Волгоградэнергосбыт" о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 605 099,28 руб. Вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Волгоградской области от 10.10.2017 требования ПАО "ВОЭ" удовлетворены в полном объёме.

3. Дело № А12-8620/2017 по иску ПАО "Волгоградоблэлектро" к МКУ "Служба единого заказчика-застройщика администрации Волгограда" о взыскании 3 665 405,98 руб. Вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Волгоградской области от 07.06.2017г. требования ПАО "ВОЭ" удовлетворены в полном объёме.

4. Дело № А12-54905/2016 по иску ПАО "Волгоградоблэлектро" к ПАО "Волгоградэнергосбыт" о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 455 829,43 руб. Вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Волгоградской области от 13.02.2017 требования ПАО "ВОЭ" удовлетворены в полном объёме.

5. Дело № А12-70023/2016 по иску ПАО "Волгоградоблэлектро" к ПАО "Волгоградэнергосбыт" о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 283 197,69 руб. Вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Волгоградской области от 19.07.2017 требования ПАО "ВОЭ" удовлетворены в полном объёме.

6. Дело № А12-70037/2016 по иску ПАО "Волгоградоблэлектро" к ПАО "Волгоградэнергосбыт" о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 150 096,91 руб. Вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Волгоградской области от 19.07.2017г. требования ПАО "ВОЭ" удовлетворены в полном объёме.

В 2017 году ПАО "Волгоградоблэлектро" неоднократно принимало участие в форумах, совместных заседаниях по совершенствованию законодательства, связанного с деятельностью общества с Управлением Федеральной антимонопольной службы по Волгоградской области.



Заклученные ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2017 году договоры соответствуют действующему законодательству РФ. В прошедшем году не было ни одного иска в судах, либо заявлений прокуроров об оспаривании договоров общества. Все, возникающие при заключении договоров разногласия урегулируются в претензионном порядке.

---

## 18. Средства механизации и транспорт

---

Для организации бесперебойного обеспечения транспортом и спецтехникой структурные подразделения ПАО "Волгоградоблэлектро", для поддержания действующего транспортного парка общества в исправном рабочем состоянии, для своевременного технического обслуживания и повышения экономичности ремонтного обслуживания, снижения аварийности на транспорте в 2017 году обществом проводились работы по эффективному использованию средств механизации и транспорта.

Так была проведена оптимизация и перераспределение специальной техники на участках МЭС, в связи с востребованностью и для эффективного использования.

В отчетном периоде выведена из эксплуатации и реализована изношенная техника (реализовано 43 ед. на сумму 7 118 700 руб., утилизировано 10 ед.) и с целью замены эксплуатируемого, технически устаревшего транспорта, несоответствующего условиям и требованиям производственной безопасности, выработавших свой технический ресурс частично обновлены транспорт и средства механизации (24 ед.). Для реализации в 2018 году выведено 35 единиц транспортных средств, выработавших свой нормативный срок, технически устаревших и требующих больших материальных затрат для эксплуатации.

На конец отчетного года, на балансе общества находится 347 (в 2016 году – 353 ед.) единиц транспорта и средств механизации, количество техники отработавшей свой нормативный срок, свыше 10-ти лет сократилось до 34 ед. (в 2016 году – 82 ед.) ед. и сократилось до 9,8% от общего количества (в 2016 году составляла 23,98%)

Из 347 единиц техники, числящейся на балансе общества 77,52% имеют срок эксплуатации 5 и менее лет, 12,68% в эксплуатации 6-10 лет.

Среднегодовой коэффициент технической готовности транспорта составляет 0,93-0,94, что позволяет выполнять работы по бесперебойному обслуживанию и ремонту электросетевого хозяйства.

По итогам проведенных мероприятий установлено сокращение расхода горюче-смазочных материалов в 2017 году было израсходовано 820 тыс. литров, в сравнении 2016 годом сокращение составило 13 тыс. литров.

Для проведения технического обслуживания приобретенной новой техники, находящейся на гарантии, в дилерских сервисных центрах, было фактически потрачено в 2017 году 4 676 тыс. руб. (2016 - 3 581 тыс. руб.)

В 2018 году для замены технически устаревшего транспорта, несоответствующего условиям и требованиям производственной безопасности, будут продолжены работы по обновлению автомобильного парка и средств механизации, по реализации выведенной из эксплуатации изношенной техники, профилактика в области безопасности дорожного движения, повышение профессионального мастерства водителей и машинистов, снижение дорожно-транспортных происшествий.



## 19. Инвестиционная программа на 2015 – 2019 гг., структура капитальных вложений по направлениям

Приказом Комитета жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 25 декабря 2017 года №348-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 ПАО "Волгоградоблэлектро" 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", является физическое, а также моральное старение основного оборудования. По состоянию на 01.01.2018 износ имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, составляет 65,8%. 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 Правил устройства электроустановок (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 фидеры 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 гг. 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 категорийности, не снижая при этом надежности существующей



схемы электроснабжения и не ухудшая качества поставляемой энергии. Резюмируя вышесказанное, выделяем основные направления инвестиционной программы на 2015 – 2019 гг.:

- 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 2 643,4928 млн. руб. в том числе:

- 357,9164 млн. руб. с НДС на 2015 г.;
- 459,5581 млн. руб. с НДС на 2016 г.;
- 510,9206 млн. руб. с НДС на 2017 г.;
- 627,0310 млн. руб. с НДС на 2018 г.;
- 688,0667 млн. руб. с НДС на 2019 г.

За счет этих средств планируется выполнить:

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего	В том числе по годам				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	Строительство ТП 6(10)/0,4 кВ, шт.	41	17	15	4	2	3
2	Реконструкция и модернизация ТП-6(10)/0,4 кВ, шт.	171	36	3	39	31	28
3	Замена ТП-6(10)/0,4 кВ, шт.	196	43	36	53	33	31
4	Реконструкция ПС 110/6 кВ Гидролизная	1	1	1	1	0	1
5	Реконструкция ПС 35/10 кВ Центральная	1	0	1	1	0	0
6	Реконструкция РП, шт.	15	0	4	2	5	4
7	Замена КРН, монтаж пунктов секционирования, реклоузеров, шт.	20	7	7	2	4	0
8	Реконструкция ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км	472,48 6	70,289	72,560	98,166	83,505	147,966
9	Строительство ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км	64,888	20,032	21,479	8,657	8,700	6,020

### 19.1. 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 воздушной линии 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 видные 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, обрезка 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 пунктов 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 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 камеры сборной одностороннего обслуживания (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 распределительных пунктов (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)

Вследствие принятия на баланс Общества электрических сетей от других организаций, а также вследствие регулярного строительства новых сетей, общее число точек коммерческого



учета непрерывно увеличивается. На 2015 - 2019 г.г. утвержденной инвестиционной программой предусмотрен монтаж приборов учета в 264 новых точках.

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, часть которых эксплуатируется с 70 - 80 хх годов прошлого века. Ряд трансформаторов (в настоящее время снятых 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 "Волгоградоблэлектрo" на 2012 - 2016 г.г.". За 2011-2014 г.г. было заменено 984 силовых трансформатора различной мощности.

Представленная Программа ПАО "Волгоградоблэлектрo" на 2015-2019 г.г. предусматривает замену 215 шт. силовых трансформаторов, отработавших более 30 лет.

Обновление спецавтотехники

В начале 2016 года в ПАО "Волгоградоблэлектрo" была принята программа обновления автомобильного транспорта, которая рассчитана на 3 года и будет проходить в 3 этапа. I этап – 2016 год, II этап – 2017 год и III этап – 2018 год. Главная цель программы – обеспечить постоянную техническую готовность техники, снизить затраты на её эксплуатацию и ремонт, улучшить условия труда водителей.

Предполагается, что к концу 2018 года доля автомобильного парка предприятия со сроком эксплуатации 5 лет и менее составит 80%, а средний возраст автомобиля будет равен - 4,5 года.

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 оборудования на сумму 7,8418 млн. руб. с НДС обеспечит полноценное функционирование автоматизированных систем, сосредоточения и упорядочения всей служебной информации филиалов, внедрения в филиале единой информационной политики безопасности.

Развитие средств связи

На 2015-2019 г.г. запланировано внедрение телекоммуникационных средств на организацию каналов связи для производственных участков Общества, повышающих оперативность и качество связи на общую сумму 7,4378 млн. руб. с НДС.



### 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 19,6806 млн. руб. с НДС 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.

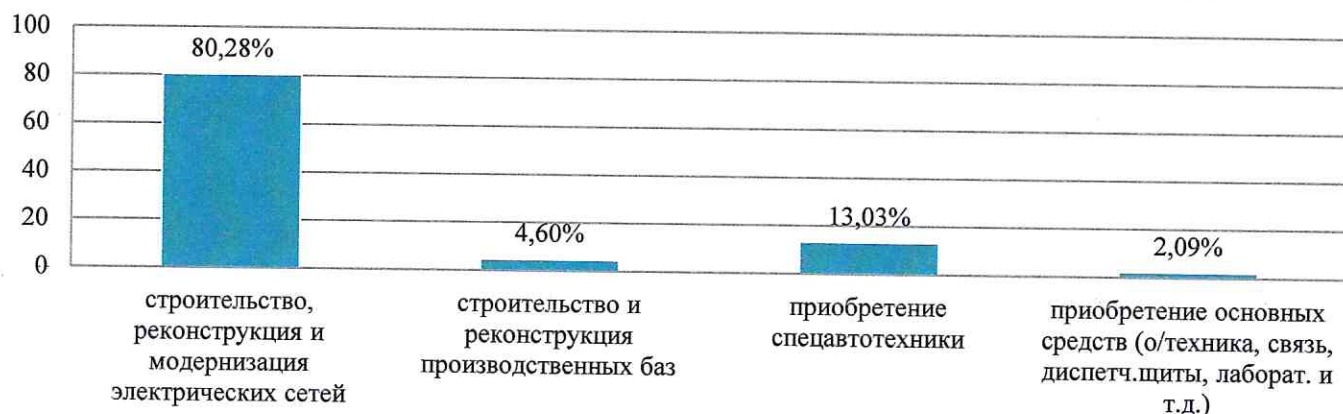
### Строительство и реконструкция производственных баз

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 10 производственных баз с объемом финансирования 121,4758 млн. руб. с НДС, включая административные здания, гаражи, мастерские, складские помещения в населенных пунктах р.п. Даниловка, с.Ольховка, г.Камышин, г.Фролово, г.Михайловка, р.п.Светлый Яр, р.п.Красный Яр, р.п. Чернышковский, ст. Нижний Чир, г. Суровикино, ЦРПБ.

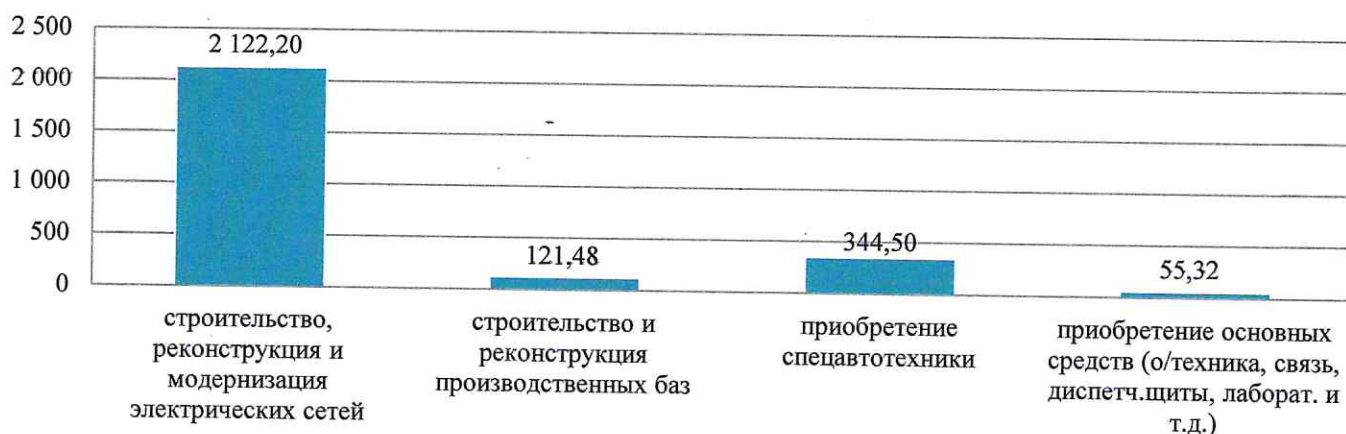
Большая часть помещений, подлежащих реконструкции не имеет элементарных условий, не обеспечена коммунальными удобствами, ремонт не проводился более двадцати лет. Предполагается перепланировка помещений, оборудование раздевалок, комнат приема пищи, душевых, туалетов с учетом требований санэпиднадзора.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

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования на 2015 – 2019 г. г. приведен в Приложении 3.

Структура капитальных вложений ПАО "ВОЭ" на на 2015-2019 г.г. в соответствии в приказом Комитета ЖКХиТЭК ВО от 25.12.2017 г. № 348-ОД



Основные направления реализации инвестиционной программы ПАО "ВОЭ" на 2015-2019 г.г. в соответствии в приказом Комитета ЖКХиТЭК ВО от 25.12.2017 г. № 348-ОД, млн.руб. с НДС



Источники финансирования инвестиционной программы утверждены Приложением 4 к приказу Комитета жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 25.12.2017 № 348-ОД.

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

## 20. Финансово-хозяйственная деятельность за 2017 год

### 20.1. Бухгалтерская отчетность за 2017 год

Дебиторская задолженность на 31.12.2017 составила 478 521 тыс.руб., против 497 069 тыс.руб. на 31.12.2016. Дебиторская задолженность снизилась на 3,7% (на 18 548 тыс.руб.). Снижение дебиторской задолженности произошло в основном за счет уменьшения долга ПАО "Волгоградэнергообеспечение" за оказанные услуги по передаче электрической энергии на 47 260 тыс.руб.



Крупнейшие дебиторы общества за 2017 год представлены в таблице:

тыс. руб.

п/п	Наименование дебитора	ИНН дебитора	Сумма задолженности	%
1.	ПАО "Волгоградэнергосбыт"	3445071523	228 210	68,8
2.	ООО "Транссервис"	6381006578	18 164	5,5
3.	Открытое акционерное общество "Камышин Тепло Энерго"	3436048361	10 375	3,1
4.	ООО "Благоустройство Камышин МБУ"	3436107318	10011	2,5
5.	Прочие		64763	20,1
	<b>Итого</b>		<b>331 524</b>	<b>100,0</b>

Погашение кредиторской и дебиторской задолженности на счетах бухгалтерского учета отражается своевременно и в соответствии с требованиями нормативных актов.

Кредиторская задолженность составила на 31.12.2017 390 059 тыс.руб., против 377 946 тыс.руб. на начало года. Кредиторская задолженность увеличилась на 3,2% (12113 тыс.руб.). Информация о крупнейших кредиторах общества представлена в таблице:

п/п	Наименование кредитора	ИНН	Сумма задолженности, тыс. руб.	%
1.	"Волгоградэнергосбыт" ПАО	3445071523	72 716	31,6
2.	"Энергия ЮГА" ООО	3446034468	68 463	29,8
3.	"МРСК Юга" ПАО	6164266561	20 151	8,7
4.	"ЮГСТРОЙ" ООО	3460056777	14 169	6,2
5.	Прочие		54 391	23,7
	<b>Итого:</b>		<b>229 890</b>	<b>100,0</b>

Рост кредиторской задолженности обусловлен увеличением объемов закупаемых материалов и сторонних подрядных работ, а также в связи с приростом авансовых платежей по технологическому присоединению. Вся данная задолженность является текущей.

Заметно существенное снижение кредиторской задолженности по налогам и сборам, что связано с крупными авансовыми платежами по налогу на прибыль. 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.

В 2017 году платежей в бюджет и внебюджетные фонды было перечислено 613,5 млн.руб., налог в областной бюджет составил 201,3 тыс.руб.

Показатели финансовой устойчивости представлены в таблице, тыс. руб.

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2016	31.12.2017		
1. Коэффициент автономии	0,88	0,88	0	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,55 и более (оптимальное 0,65-0,8).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,14	0,14	0	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение



				для данной отрасли: 0,82 и менее (оптимальное 0,25-0,54).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,39	0,35	-0,04	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам, Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	0,91	0,92	0,01	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,89	0,91	0,02	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,85.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	0,09	0,08	-0,01	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: не менее 0,05.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,2	0,19	-0,01	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,27	0,21	-0,06	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	4,73	2,54	-2,19	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
10. коэффициент краткосрочной задолженности	0,87	0,84	-0,03	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициенты ликвидности за 2017 год представлены в таблице, тыс. руб.

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3- гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2016	31.12.2017		
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,88	2,01	0,13	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 2 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,72	1,64	-0,08	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,51	0,41	-0,1	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На конец периода значение коэффициента текущей ликвидности (2,01) что соответствует норме. При этом следует отметить, что за год коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,13

Значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности соответствует норме – 1,64 при норме 1. Это говорит о наличии у организации ликвидных активов, которыми можно погасить наиболее срочные обязательства.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,41.



## Оценка стоимости чистых активов организации.

Показатель	Значение показателей				Изменение	
	тыс.руб.		на начало анализируемого периода 31.12.2016	На конец анализируемого периода 31.12.2017	тыс.руб. (гр.3-гр.2)	±% ((гр.3-гр.2)/гр.2)
	31.12.2016	31.12.2017				
1. Чистые активы	3 400 604	3 602 210	87,8	87,6	+201 606	+5,9
2. Уставный капитал	83 492,00	83 492,00	2,2	2,2	-	-
3.3. Повышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1 – стр.2)	3 317 112	3 518 718	85,7	85,6	+201 606	+61,1

Чистые активы организации на последний день анализируемого периода (31.12.2017) намного (в 43,1 раза) превышают уставной капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того необходимо отметить увеличение чистых активов на 5,9% в течение анализируемого периода. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период, говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

### 20.2. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро"

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.

Приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее КТР) от 23.12.2016 года № 51/23 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 Приказом КТР Волгоградской области от 23 декабря 2016г. № 51/24 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".

Приказом КТР 23 декабря 2016 года № 51/28 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 ПАО "Волгоградоблэлектро".

Необходимая валовая выручка ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2017 году формировалась по следующим видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям в зависимости от применяемых в отношении потребителей тарифов соответствующего уровня напряжения;
- проведение мероприятий технологического присоединения к сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" энергопринимающих устройств заявителей по соответствующим утвержденным ставкам;
- прочие не регулируемые виды деятельности.

В электрические сети Общества в отчетном 2017 году поступило 1 339 032,0 тыс. кВт час, что на 14 631,4 тыс. кВт час или на 1,1% больше, чем в 2016 году. Увеличение объемов поступления электроэнергии в сеть в 2017 году обусловлено ростом объема оказанных услуг по передаче электрической энергии потребителям ПАО "Волгоградоблэлектро" на 28 042,5 тыс. кВт час.

Выполненные сетевой компанией организационно-технические мероприятия в соответствии с программой по энергосбережению, утвержденной Приказом Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 25.12.2017г. № 348-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 2017 год на 1,48% (15,37). Фактические потери в сетях ПАО "ВОЭ" составили – 13,89%, в абсолютном значении - 186 009,5 тыс. кВт час.

Фактический объем услуг по передаче электроэнергии по сетям в 2017 году составил 1 153 022,5 тыс. кВт час, при росте на 2,5% по сравнению с 2016 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.

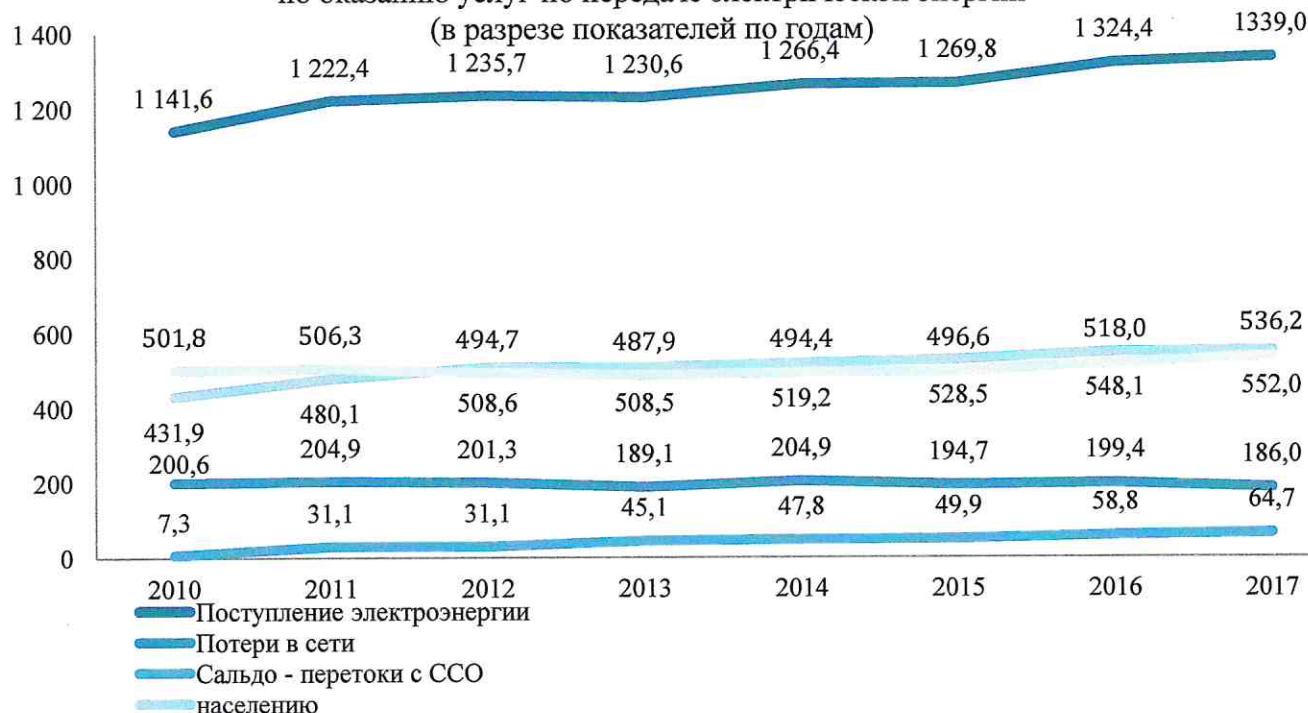
В разрезе групп потребителей объем услуг по передаче электрической энергии увеличился:

- промышленным и приравненным к ним потребителям - на 18 206,3 тыс. кВт час или на 3,6 %,
- населению - на 3 924,9 тыс. кВт час или на 0,7%, в результате роста энерговооруженности бытовых потребителей, и технологического присоединения новых потребителей.

Сальдо-переток электрической энергии в смежные сетевые организации увеличился на 5 911,4 тыс. кВт час, или на 10 %.

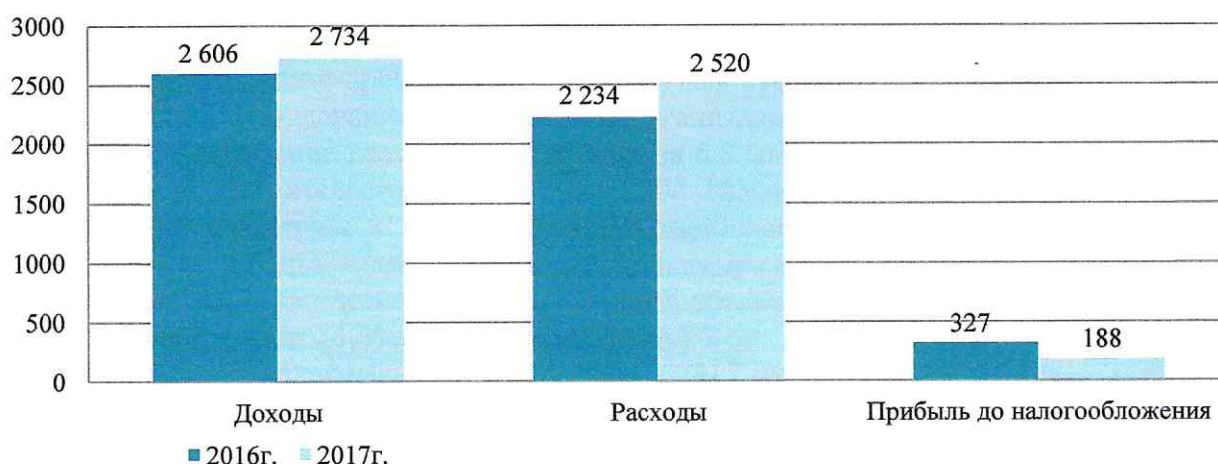


**Динамика показателей деятельности ПАО "Волгоградoblэлектро"  
по оказанию услуг по передаче электрической энергии**



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 "  
Волгоградoblэлектро" за 2016-2017 г.г., млн. руб.**



В 2017 году Обществом получена выручка от реализации работ, услуг в сумме 2 734, 0 млн. рублей, в том числе:

- от передачи электрической энергии 2 638,7 млн. рублей,
- от технологического присоединения 20,6 млн. рублей,
- от прочих услуг 74,7 млн. рублей.

Выручка от передачи электрической энергии увеличилась на 169,9 млн. рублей или на 6,9% по сравнению с 2016 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 2017 год составила 2 519,8 млн. рублей, в том числе:

- от передачи электрической энергии 2 404,9 млн. рублей,
- от технологического присоединения 59,7 млн. рублей,
- от прочих услуг 55,2 млн. рублей.

Фактическая себестоимость услуг по передаче электрической энергии потребителям за 2017г. по сравнению с 2016 годом увеличилась на 336,3 млн. рублей, или на 16,3% за счет следующих факторов:

- увеличение услуг по передаче электрической энергии, оказываемые смежными сетевыми организациями на 150,9 млн.руб.(76,1%) обусловлено принятым решением Комитета по тарифному регулированию Волгоградской области от 23.12.2016 года № 51/24, по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2017 год.

- затраты на оплату технологического расхода электрической энергии увеличены на 19,2 млн.руб. (4,5%) за счет увеличения цены покупки потерь электрической энергии на розничном рынке.

- увеличение эксплуатационных затрат на 166,3 млн.руб. (11,5%)

Увеличение эксплуатационных затрат обусловлено принятым решением Комитета по тарифному регулированию Волгоградской области от 23.12.2016 года № 51/23, по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2017 год.

- увеличение затрат по эксплуатации электросетевого хозяйства от уровня прошлого года на 166,3 млн. руб. объясняется следующими причинами:

- ✓ увеличение фонд оплаты труда со страховыми взносами на 77,5 млн.руб. за счет индексации ФОТ в уровне тарифов;
- ✓ увеличение расходов по капитальному ремонту на 14,1 млн.руб., в том числе выполнение объема работ по консолидированным сетям.
- ✓ увеличение прочих расходов на 31,4 млн.руб. в том числе заключение договоров аренды сетевого оборудования со сторонними организациями.
- ✓ увеличение налога на имущество на 6,8 млн.руб. по имуществу, указанному в Постановлении Правительства РФ от 30.09.2004 №504 (ред. От 23.11.2017) "О перечне имущества, относящегося к федеральным автомобильным дорогам общего пользования, магистральным трубопроводам, линиям электропередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов" в соответствии со ст.380 п.3 НК РФ (увеличение ставки с 1,3% до 1,6% в 2017 году).

Прибыль до налогообложения получена в 2017 году в объеме 187,8 млн. рублей, что ниже уровня 2016 года на 139,2 млн. рублей. Чистая прибыль Общества от всех видов производственной деятельности за 2017 год составила 111,9 млн. рублей.

На финансовый результат 2017года оказали влияние следующие факторы:

1. Отсутствие в уровне тарифа на 2017 год источника на покрытие затрат по технологическому присоединению. Фактические затраты за 2017 год сложились в сумме 87,9 млн.руб. (данные расходы предусмотрены уровнем тарифов на 2018 год)

2. Отсутствие в уровне тарифа на 2017 год источника на покрытие затрат по "консолидированным" сетям. Фактические затраты за 2017 г составили 30,3 млн.руб. (капитальный ремонт 26,8 млн.руб., установка приборов учета 3,5 млн.руб.) (данные расходы предусмотрены уровнем тарифов на 2018 год)



3. Опережающий темп роста себестоимости от оказания услуг по передаче электрической энергии (16,3%) от темпа роста выручки (6,9%).

*Основной фактор роста себестоимости; увеличение стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых смежными сетевыми организациями на 150,9 млн.руб.(76,1%)(198,4млн.руб. в 2016г и 349,3млн.руб. в 2017г.), что обусловлено принятым решением Комитета по тарифному регулированию Волгоградской области от 23.12.2016 года № 51/24.*

Уровень рентабельности, определяющий эффективность финансовых результатов хозяйственной деятельности Общества составил в 2017 году 7,45%.

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

Результативность и эффективность работы Общества в 2017 году по сравнению с 2016 годом можно охарактеризовать следующими показателями:

1. Рентабельность основных фондов, характеризующая эффективность их использования, определена отношением балансовой прибыли к стоимости основных фондов и составила 6,07%.

2. Объем услуг по передаче электрической энергии в расчете на 1 работающего составил в 2017 году 824,8 тыс. кВт час, в 2016 году 802,4 тыс. кВт час, увеличение на 22,4 тыс. кВт/час или на 2,8%.

3. Доходы от всех видов деятельности на 1 работающего увеличились в 2017 году на 5,2 % против 2016 года, в результате увеличения в 2017 году объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и прочих видов деятельности на 2,5 %, и индексации среднего тарифа на передачу электроэнергии.

Проведенный анализ финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2017год показал, что:

- затраты, сформированные на основании решения органа тарифного регулирования на услуги по передаче электрической энергии освоены в полном объеме.

- деятельность предприятия рентабельна.

За анализируемый период финансово-экономические показатели Общества характеризуют эффективность и стабильность его работы.

Критерии оценки финансового состояния Общества по балансу за 2017 год свидетельствуют об устойчивости финансового положения, его платежеспособности и возможности произвести расчеты с кредиторами. Коэффициенты, характеризующие параметры финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности находятся в пределах допустимых значений, что свидетельствует о способности Общества осуществлять расчеты по всем видам наиболее срочных обязательств.

### **20.3. Распределение прибыли**

Чистая прибыль предприятия за 2017 год сложилась в размере 111 910 тыс.руб., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль снижена на 113 220 тыс.руб. (49,0%),

На финансовый результат 2017года оказали влияние следующие факторы:

- отсутствие в уровне тарифа на 2017 год источника на покрытие затрат по технологическому присоединению. Фактические расходы за 2017 год сложились в сумме 87 857 тыс.руб.

- отсутствие в уровне тарифа на 2017 год источника на покрытие затрат по "консолидированным" сетям. Фактические затраты за 2017 г составили 30 300 тыс.руб.

- опережающий темп роста себестоимости от оказания услуг по передаче электрической энергии (16,3%) от темпа роста выручки (6,9%).

*Основной фактор роста себестоимости; увеличение стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемые смежными сетевыми организациями на 150,9 млн.руб. (76,1%) обусловлено принятым решением Комитета по тарифному регулированию Волгоградской области от 23.12.2016 года № 51/24.*

По результатам отчетного периода инвестиционная программа, предусмотренная уровнем тарифа на 2017 год выполнена в полном объеме, в том числе за счет прибыли 2017 года 81 313,8 тыс.руб.

В течение отчетного года перечислены в областной бюджет средства Общества в сумме 25 139,7 тыс. рублей, в том числе за счет чистой прибыли 2016 года – 25 139,7 тыс. рублей; Резервный фонд достиг размера, установленного статьей 14 Устава общества, и в 2017 году использование и начисление резервного фонда не производилось

Советом директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" по согласованию с Комитетом по управлению государственным имуществом Волгоградской области, представляющего собственника контрольного пакета акций, предлагается по итогам работы за 2017 год на выплату дивидендов направить из чистой прибыли сумму 30 596,22 тыс. рублей или – 27,34 % чистой прибыли отчетного года, из расчета размера дивидендов 17,59 рубля на 1 привилегированную акцию и 17,59 рубля на 1 обыкновенную акцию.

Общему собранию акционеров предлагается принять решение о распределении чистой прибыли от хозяйственной деятельности за 2017 год по следующим направлениям:

	тыс. рублей
Чистая прибыль всего по балансу	111 910,00
Дивиденды по акциям	30 596,22
Реализация инвестиционных программ	81 313,78



Справка  
о выполнении плана капитального ремонта в физическом  
выражении за 2017 год

№ п/п	Наименование МЭС	Замена опор ВЛ-6-10/0,4 кВ, шт		Замена и подвеска провода ВЛ-6-10/0,4 кВ		Замена вводов, шт	
		план	факт	план, км	факт, км	план	факт
1	ПрМЭС	267	267	8,743	8,743	581	581
2	КМЭС	138	138	5,679	5,679	294	294
3	ММЭС	395	395	15,478	15,478	1009	1009
4	СевМЭС	539	539	14,302	14,302	651	651
5	ЖМЭС	95	95	3,340	3,340	207	207
6	ЗавМЭС	221	221	6,073	6,073	371	371
7	СМЭС	896	896	20,550	20,550	666	666
	ПАО "ВОЭ"	2551	2551	74,165	74,165	3 779	3 779

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА  
по капитальному ремонту за 2017г.  
по подразделениям ПАО "Волгоградоблэлектро"

№ п/п		Ед. изм.	План на 2017 год	Факт. выполнение объема кап.ремонта по смет. стоимости	% выполнения			
	Кап. ремонт – всего	т.р.	150 000,0	152 954,9	102,0			
в том числе								
1.	Здания и сооружения	т.р.	15 170,0	15 433,8	101,7			
2.	ЛЭП	т.р.	115 584,5	118 187,8	102,3			
3.	Оборудование	т.р.	19 230,0	19 317,3	100,5			
4.	Авторанспорт	т.р.	15,5	16,0	103,1			
в том числе по подразделениям:								
№ п/п		2017 г.		% выполнения	Хозспособом		Подрядн.	
		план	факт		план	факт	план	факт
1.	ПрМЭС	13 045,0	13 244,6	101,5	4 230,0	4 419,9	8 815,0	8 824,7
2.	КМЭС	16 120,0	16 211,0	100,6	9 340,0	9 426,1	6 780,0	6 784,9
3.	ММЭС	22 107,0	22 446,0	101,5	5 925,0	6 256,1	16 182,0	16 190,0
4.	СевМЭС	22 115,0	22 556,3	102,0	4 370,0	4 807,5	17 745,0	17 748,8
5.	ЖМЭС	16 740,0	17 352,9	103,7	4 420,0	5 026,1	12 320,0	12 326,8
6.	Зав.МЭС	12 312,0	12 958,6	105,3	9 330,0	9 974,2	2 982,0	2 984,3
7.	СМЭС	43 115,0	43 502,1	100,9	9 100,0	9 697,0	34 015,0	33 805,1
8.	ЦРПБ ПАО "ВОЭ"	4 446,0	4 683,3	105,3	1 870,0	1 873,5	2 576,0	2 809,8
	Итого:	150 000,0	152 954,9	101,97	48 585,0	51 480,4	101 415,0	101 474,4







































Table with columns: ID, Name, Date, Amount, etc. The table contains multiple rows of data, each starting with an ID and followed by a detailed description of the project or activity, then a date, and several columns of numerical values representing different metrics or amounts.











1.4.13	Строительство КТП-100/4 кВ и ВЛ-10/4 кВ по ул. Заводская, г. Качканар-Южный	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000	3001	3002	3003	3004	3005	3006	3007	3008	3009	3010	3011	3012	3013	3014	3015	3016	3017	3018	3019	3020	3021	3022	3023	3024	3025	3026	3027	3028	3029	3030	3031	3032	3033	3034	3035	3036	3037	3038	3039	3040	3041	3042	3043	3044	3045	3046	3047	3048	3049	3050	3051	3052	3053	3054	3055	3056	3057	3058	3059	3060	3061	3062	3063	3064	3065	3066	3067	3068	3069	3070	3071	3072	3073	3074	3075	3076	3077	3078	3079	3080	3081	3082	3083	3084	3085	3086	3087	3088	3089	3090	3091	3092	3093	3094	3095	3096	3097	3098	3099	3100	3101	3102	3103	3104	3105	3106	3107	3108	3109	3110	3111	3112	3113	3114	3115	3116	3117	3118	3119	3120	3121	3122	3123	3124	3125	3126	3127	3128	3129	3130	3131	3132	3133	3134	3135	3136	3137	3138	3139	3140	3141	3142	3143	3144	3145	3146	3147	3148	3149	3150	3151	3152	3153	3154	3155	3156	3157	3158	3159	3160	3161	3162	3163	3164	3165	3166	3167	3168	3169	3170	3171	3172	3173	3174	3175	3176	3177	3178	3179	3180	3181	3182	3183	3184	3185	3186	3187	3188	3189	3190	3191	3192	3193	3194	3195	3196	3197	3198	3199	3200	3201	3202	3203	3204	3205	3206	3207	3208	3209	3210	3211	3212	3213	3214	3215	3216	3217	3218	3219	3220	3221	3222	3223	3224	3225	3226	3227	3228	3229	3230	3231	3232	3233	3234	3235	3236	3237	3238	3239	3240	3241	3242	3243	3244	3245	3246
--------	-----------------------------------------------------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------







Плановые показатели реализации инвестиционной программы  
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро"

Волгоградская область

млн рублей

№ п/п	Показатель	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
	Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	357,916	459,558	510,920	627,031	688,067	2643,492
	Собственные средства всего, в том числе:	320,100	425,790	503,040	566,170	627,206	2442,306
	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,000	90,098	162,178	233,517	203,986	689,779
	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,000	90,098	162,178	233,517	203,986	689,779
	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,000	90,098	162,178	233,517	203,986	689,779
	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прочая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Амортизация всего, в том числе:	320,100	335,692	340,862	332,653	423,220	1752,527
	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	320,100	335,692	340,862	332,653	423,220	1752,527
	оказание услуг по передаче электрической энергии	320,100	335,692	340,862	332,653	423,220	1752,527
	прочая амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	неиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Возврат налога на добавленную стоимость	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	средства дополнительной эмиссии акций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Привлеченные средства всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Облигационные займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Векселя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	средства федерального бюджета, неиспользованные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Использование лизинга	37,816	33,768	7,879	60,861	60,861	201,185
	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Прошнуровано,  
пронумеровано и  
скреплено печатью

№ 100 от 22.04.2014 г. листы

Дата "

Общество с ограниченной ответственностью "Д.А.Р.С.Р."

*Тверская область  
г. Вышний Волочек*

*А.В. Воронин*

