



Акционерное общество
«Волгоградские межрайонные
электрические сети»

Российская Федерация,
400017, г. Волгоград,
ул. им. Адм. Ушакова, д. 11

тел.: +7 (8442) 55 01 24
факс: +7 (8442) 29 25 85
office@ao-vmes.ru; www.ao-vmes.ru

Утвержден

решением годового Общего собрания акционеров
АО «ВМЭС» (Правлением ПАО «Россети Юг»),
протокол от «__» _____ 2024 года
№ _____

Предварительно утвержден

решением Совета директоров АО «ВМЭС»,
протокол от «__» _____ 2024 года № _____/2024

Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете,
подтверждена решением Ревизионной комиссии
АО «ВМЭС» от «__» _____ 2024 года
(протокол от «__» _____ 2024 года № _____)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
Акционерного общества
«Волгоградские межрайонные электрические сети»
(АО «ВМЭС»)
за 2023 год

Генеральный директор АО «ВМЭС»


А.А. Рыбин
подпись



г. Волгоград
2024 г.

Оглавление

1. О КОМПАНИИ	4
1.1. Миссия АО «ВМЭС»	4
1.2. География деятельности	4
1.3. Краткая история развития	5
1.4. Организационная структура	5
1.5. Ключевые события и факты	6
1.6. Положение Общества в отрасли	8
1.7. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества	11
1.8. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	12
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	15
2.1. Деятельность по передаче электрической энергии	15
2.2. Тарифная политика	20
2.3. Деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям	23
2.4. Деятельность по консолидации электросетевых активов	28
2.5. Управление качеством капитального строительства	31
2.6. Развитие информационных технологий	33
2.7. Закупочная деятельность	35
2.8. Инвестиционная деятельность	42
2.9. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	50
2.10. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	52
2.11. Операции со связанными сторонами	52
2.12. Финансово-экономическая деятельность Общества	53
2.13. Состояние чистых активов Общества	61
2.14. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов	63
2.15. Сведения о совершенных Обществом сделках, признаваемых крупными	63
2.16. Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	63
2.17. Сведения о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными лицами	63
3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	64
3.1. Система корпоративного управления	64
3.1.1. Общее собрание акционеров	64
3.1.2. Совет директоров	65
3.1.3. Корпоративный секретарь	71

3.1.4. Генеральный директор	71
3.2. Соблюдение Обществом Кодекса корпоративного управления	72
3.3. Аудиторская организация.....	72
3.4. Ревизионная комиссия	73
3.5. Акционерный капитал	74
3.6. Дивиденды	74
4. О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	75
4.1. Кадровая и социальная политика	75
4.2. Экологическая политика.....	80
4.3. Клиентоориентированная политика	81
4.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций	81
4.5. Связи с общественностью, средствами массовой информации.....	83
4.6. Антикоррупционная политика.....	84
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	87

1. О КОМПАНИИ

1.1. Миссия АО «ВМЭС»

Роль и миссия Акционерного общества «Волгоградские межрайонные электрические сети» (далее также - АО «ВМЭС», Общество) связаны с ожиданиями основных участников рынка:

- для инвестиционного сообщества: Общество – инструмент вложения инвестиций, который направлен на обеспечение их возвратности, надежности, доходности и ликвидности;

- для потребителей: Общество – компания, нацеленная на качественное оказание услуг, качественное и надежное электроснабжение, своевременное и прозрачное технологическое присоединение к электрическим сетям;

- для региона и органов местного самоуправления: Общество – компания, обеспечивающая потребности экономики в передающих мощностях; надежный партнер органов исполнительной власти в планировании и реализации программ территориального развития, добросовестный налогоплательщик и работодатель;

- для работников: Общество – добросовестный работодатель, эффективно организованная компания, имеющая прозрачную и понятную систему корпоративного управления, предоставляющая возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Наша миссия заключается в обеспечении надежного и качественного снабжения электрической энергией растущих потребностей экономики и социального сектора по экономически обоснованной для потребителей плате за предоставляемые услуги.

Ценности АО «ВМЭС»

Ценности АО «ВМЭС» – это набор принципов, которые понимают, разделяют и которым соответствуют все сотрудники:

- надежность (минимизация времени перебоев в электроснабжении потребителей);
- ответственность (такое субъективное отношение сотрудников Общества к выполняемой работе, при котором они осознают важность выполняемой работы и несут обязанность отвечать за ее результаты);
- клиентоориентированность (отражает место интересов клиента в системе приоритетов Общества в виде стремления руководства Общества удовлетворять требования потребителей);
- лидерство (характеристика личности, позволяющая менеджерам высшего звена Общества организовывать сплоченный коллектив, брать инициативу в свои руки);
- профессионализм (способность достигать наилучших результатов в профессиональной деятельности на благо Общества при минимальных затрачиваемых ресурсах);
- социальная ответственность (осознание менеджерами высшего звена ответственности перед обществом, потребителями, персоналом, акционерами, будущими поколениями, признание своего влияния и стремление к минимизации негативного влияния на указанные стороны);
- стабильность (способность Общества функционировать длительное время без резких негативных изменений во внутренней среде при параллельном развитии и внедрении передовых технологий).

1.2. География деятельности

В отчетном году АО «ВМЭС» осуществляло свою деятельность на территории города Волгограда. Город расположен на юго-востоке европейской части Российской Федерации в нижнем течении Волги на западном ее берегу с разнообразными формами рельефа.

Территория ответственности АО «ВМЭС» относится к следующим административным районам города: Тракторозаводский район (в том числе, пос. Водстрой, пос. ГЭС), Краснооктябрьский район, Центральный район, Дзержинский район, Ворошиловский район, Советский район (в том числе, пос. М. Горького, пос. Песчанка, пос. Горный, пос. Майский, пос. Г. Королёвой), Кировский район, Красноармейский район.

Климатические условия на территории обслуживания АО «ВМЭС» – умеренно-континентальные. Площадь обслуживаемой территории АО «ВМЭС» составляет 859 кв. км, обслуживаемое население – 1,005 млн человек.

1.3. Краткая история развития

АО «ВМЭС» создано в результате проведения процедуры замещения активов Муниципального унитарного производственного предприятия «Волгоградские межрайонные электрические сети» (МУПП «ВМЭС») на основании решения собрания кредиторов МУПП «ВМЭС» от 02.04.2018 (протокол от 02.04.2018 № 18).

05.04.2018 на основании решения МУПП «ВМЭС», являющегося единственным учредителем Общества, от 02.04.2018 № 1 внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о государственной регистрации создания юридического лица (ГРН № 1183443005778).

Решением единственного акционера Общества от 20.08.2018 № 2 утверждена новая редакция Устава Общества, содержащая изменения, направленные на приобретение Обществом публичного статуса. В соответствии с указанной редакцией Устава Общества полное наименование Общества изменилось на Публичное акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (сокращенное наименование – ПАО «ВМЭС»).

В связи с этим 31.10.2018 внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы Общества (ГРН № 2183443647858).

18.06.2019 во исполнение решения № 6072-ОКЗФ/1/2, принятого по итогам открытого по составу участников конкурса, между МУПП «ВМЭС» и ПАО «МРСК Юга» (с 14.02.2020 – ПАО «Россети Юг») заключен договор купли-продажи акций ПАО «ВМЭС». На основании заключенного договора в реестр владельцев именных ценных бумаг эмитента 20.06.2019 внесена запись о переходе права собственности на акции Общества в количестве 2 300 000 000 (два миллиарда триста миллионов) штук, составляющих 100% уставного капитала Общества, к ПАО «Россети Юг».

22.10.2019 Правлением ПАО «МРСК Юга», осуществляющим функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества, принято решение о внесении в Устав Общества изменений, исключающих указание на то, что Общество является публичным (протокол от 22.10.2019 № 334). На основании указанного решения Общество переименовано в Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (сокращенное наименование – АО «ВМЭС»), о чем 20.12.2019 внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц (ГРН № 2193443614417).

1.4. Организационная структура

Основные направления деятельности АО «ВМЭС» распределены по следующим функциональным блокам, управление которыми осуществляют Генеральный директор, главный инженер, главный бухгалтер и заместители генерального директора АО «ВМЭС»:

- экономика и финансы;
- бухгалтерский и налоговый учет и отчетность;
- реализация услуг;
- инвестиционная деятельность;
- технический блок;
- безопасность.

Отдельные направления выведены в самостоятельные структурные подразделения, напрямую подчиненные Генеральному директору АО «ВМЭС»:

- правовое обеспечение и управление собственностью;
- информационные технологии;
- технологическое присоединение;
- управление персоналом;
- административно-хозяйственное и документационное обеспечение;
- Центральные РЭС;
- Ворошиловские РЭС;
- Южные РЭС;

■ Северные РЭС.

Действующая организационная структура Общества утверждена решением Совета директоров Общества от 24.06.2022 (протокол от 24.06.2022 № 68/2022).

1.5. Ключевые события и факты



Специалисты АО «ВМЭС» установили новую трансформаторную подстанцию для здания бывшего кинотеатра «Победа». Одно из старейших зданий города получило 520 кВт дополнительной мощности. В стенах легендарного здания разместят областной кукольный театр и театральные студии для детей. Новое пространство назвали Домом детства.

Краткое описание основных событий, произошедших за отчетный год			
№ п/п	Дата публикации	Событие	Место публикации
1	19.01.2023	Компания АО «ВМЭС» в 2022 году приняла на баланс свыше 220 бесхозяйных объектов электропередачи общей протяженностью свыше 180 км, а также от частных собственников. Среди них есть линии, которые находятся в неудовлетворительном состоянии. Их включают в ремонтную программу на 2024 год.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
2	24.01.2023	Специалисты АО «ВМЭС» построили новую трансформаторную подстанцию для здания культурного наследия регионального значения (бывший кинотеатр «Победа»), в котором через год разместится кукольный театр. Одно из старейших зданий города получило 520 кВт дополнительной мощности.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
3	31.01.2023	АО «ВМЭС» направили 122 млн рублей на ремонт электросетевого комплекса Волгограда, чтобы повысить надёжность и качество электроснабжения потребителей.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
4	14.02.2023	1300 новых объектов в Волгограде подключены к сетям энергоснабжения в 2022 году общей мощностью свыше 30,2 МВт. Всего в 2022 году заключено почти 1200 договоров.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
5	22.02.2023	Компания АО «ВМЭС» до конца 2023 года вложили в развитие электросетевого хозяйства Волгограда свыше 260 млн рублей. Планируется реконструировать 5 км воздушных и кабельных линий электропередачи и построить еще 22 км новых. Кроме того, намечен ввод в эксплуатацию новых трансформаторных подстанций общей мощностью свыше 10 МВА.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

6	10.03.2023	2,7 тыс. «умных» счетчиков, установленных в Волгограде в 2022 году, позволили сэкономить почти 4 млн кВт*ч электроэнергии на сумму свыше 14 млн рублей.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
7	17.04.2023	1,4 тыс. птицезащитных устройств (ПЗУ) смонтировали на воздушных линиях электропередачи в Тракторозаводском районе Волгограда в течение 2023 года.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
8	15.05.2023	Команда АО «ВМЭС» впервые приняла участие в соревнованиях профессионального мастерства среди энергетиков Юга России, выполняющих работы под напряжением в электроустановках до 1000 В.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
9	01.06.2023	Перед началом летних каникул сотрудники АО «ВМЭС» напомнили детям о правилах электробезопасности. Для детей в городском лагере на базе школы № 85 Дзержинского района провели урок и интерактивную викторину «Помни, безопасного тока не бывает!».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
10	22.06.2023	Сотрудники компании АО «ВМЭС» обеспечили надежное электроснабжения 13 площадок молодежного фестиваля #ТриЧетыре.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
11	27.07.2023	В ходе ремонтных работ за 1 полугодие 2023 года компания улучшила электроснабжение социально значимых объектов города: тепловые пункты, насосные и котельные, детские сады, школы, дома культуры, плавательный комплекс, пожарные части. Отремонтировано 130 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, почти 15 км воздушных и кабельных линий электропередачи.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
12	30.08.2023	Накануне нового учебного года специалисты АО «ВМЭС» провели капитальные и текущие ремонтные работы энергооборудования, обеспечивающего электроснабжение учебных заведений Волгограда: подготовили к нагрузкам энергооборудование более 30 детских садов, 20 школ, 3 среднеспециальных учебных заведений.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
13	04.09.2023	Компания АО «ВМЭС» в первом полугодии 2023 года приняла на обслуживание свыше 140 бесхозных объектов: 20 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), а также воздушные и кабельные линии общей протяженностью свыше 83 км. Все они расположены в Волгограде. Больше всего объектов консолидировано в Дзержинском районе: свыше 27 км кабельных, воздушных линий и пять КТП.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
14	20.09.2023	Компания АО «ВМЭС» подготовила две бригады для работ без отключения электроэнергии. Приобретены необходимые средства защиты, инструмент и приспособления. Теперь в Северных и в Южных районных электросетях есть своя бригада, способная проводить работы на энергообъектах без отключения электроэнергии.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
15	31.10.2023	АО «ВМЭС» в 2023 году подключили к сетям в Волгограде семь электрозаправок. Для их подключения энергетики установили две трансформаторные подстанции общей мощностью	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

		500 кВА, построили кабельные и воздушные линии электропередачи общей протяженностью более 1 км. Суммарная присоединяемая мощность терминалов составила более 1 МВт.	
16	08.11.2023	При подготовке электросетевого комплекса Волгограда к зимнему периоду отремонтировано 225 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, почти 28 км воздушных и кабельных линий электропередачи, а также более 50 силовых трансформаторов.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
17	19.12.2023	АО «ВМЭС» обеспечила электроэнергией 10 многоквартирных жилых комплексов в Тракторозаводском, Дзержинском, Центральном и Советском районах Волгограда.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
18	26.12.2023	Компания АО «ВМЭС» предоставила дополнительную мощность для обновленного здания «Волгоградского театра юного зрителя». Энергетики проложили кабельные линии общей протяженностью 2,1 км. Дополнительная мощность потребовалась для нового современного оборудования зрительного зала театра и составила 0,5 МВт.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
19	28.12.2023	Компания АО «ВМЭС» построила трансформаторную подстанцию для нового здания Арбитражного суда. Общая мощность технологического присоединения составила свыше 900 кВт. Также энергетики проложили две кабельные линии общей протяженностью около 2 км.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
20	26.01.2024	1400 новых объектов в Волгограде подключены к сетям энергоснабжения в 2023 году общей мощностью свыше 37 МВт. Всего в 2023 году заключено почти 1000 договоров.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
21	06.02.2024	137 фактов энергосоревнования пресекли энергетики АО «ВМЭС» в 2023 году. Объем безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии превысил 5,4 млн кВт*ч, что в два раза ниже по сравнению с аналогичным периодом 2022 года. Ущерб от действий нарушителей составил около 34,6 млн рублей. Из них безучетное потребление электроэнергии составило 3,1 млн кВт*ч (около 15,3 млн рублей), бездоговорное – 2,3 млн кВт*ч (19,3 млн рублей).	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
22	05.03.2024	2,7 тыс. «умных» счетчиков, установленные в Волгограде в 2023 году, позволили сэкономить свыше 2,6 млн кВт*ч электроэнергии на сумму более 9,4 млн рублей.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

1.6. Положение Общества в отрасли

АО «ВМЭС» владеет распределительным сетевым комплексом города-героя Волгоград и осуществляет следующие основные виды деятельности:

- возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии, которое обеспечивается комплексом организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества;

- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

В электроэнергетической отрасли России до 2023 года существовало три уровня сетевых компаний, сформированных по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень. Федеральная сетевая компания (ПАО «ФСК ЕЭС») является организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше и осуществляющая свою деятельность на территории Российской Федерации.

2 уровень. ПАО «Россети», образованные в результате реформирования АО-энерго в форме выделения по видам деятельности и последующего объединения распределительных сетевых компаний (РСК).

ПАО «Россети» имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче и распределению электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации, РСК которых вошли в их состав.

3 уровень. Территориальные сетевые организации (далее – ТСО), преимущественно созданные как муниципальные предприятия (обслуживающие потребителей одного муниципального образования), а также прочие территориальные сетевые организации, имеющие в своей собственности преимущественно сети 10-0,4 кВ.

В процессе реформирования произошло объединение части предприятий этого уровня: местные сетевые организации обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В начале 2023 года завершилось объединение двух головных структур российского электросетевого комплекса — ПАО «Россети» и ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ФСК ЕЭС). «Россети» присоединены к своей крупнейшей «дочке» ФСК, а бумаги холдинга — конвертированы в акции ФСК по утвержденным коэффициентам. Создана объединенная сетевая компания - ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети»

В ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении с 9 января 2023 года деятельности публичного акционерного общества «Российские сети», а также акционерных обществ «Кубанские магистральные сети», «Томские магистральные сети», «Дальневосточная энергетическая управляющая компания – ЕНЭС» в связи с их присоединением к Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО «Россети», объединенная компания «Россети», ранее – ПАО «ФСК ЕЭС»). Последнее является универсальным правопреемником перечисленных организаций.

Одновременно прошло размещение 1 737 309 962 796 дополнительных акций «Федеральной сетевой компании – Россети», в которые конвертированы акции присоединенных обществ (кроме «Кубанских магистральных сетей», поскольку «Федеральная сетевая компания – Россети» изначально владела 100% акций).

Начиная с 9 января 2023 года в России два уровня сетевых компаний:

1 уровень. ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» - головная компания группы компаний «Россети». На баланс объединенной компании «Россети» переведены акции других компаний группы «Россети», включая 16 ключевых распределительных сетевых организаций России.

2 уровень. Территориальные сетевые организации (далее – ТСО), созданные как муниципальные предприятия, а также прочие территориальные сетевые организации, имеющие в своей собственности преимущественно сети 10-0,4 кВ, обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

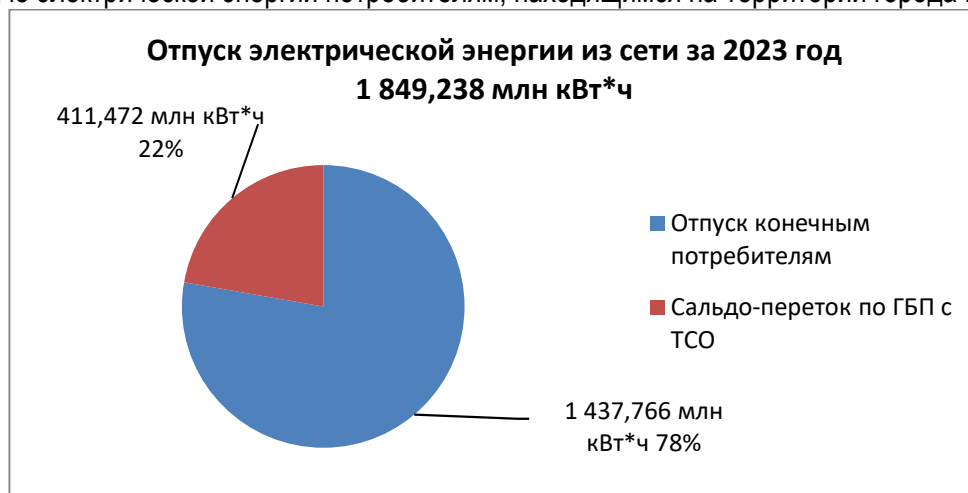
В настоящее время АО «ВМЭС» - территориальная сетевая компания 2-го уровня, имеющая технологические присоединения к сети ЕНЭС и ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии города Волгограда.

Потребителями услуг компании являются энергосбытовые организации, субъекты оптового и розничного рынков электроэнергии.

Большая часть электроэнергии, поступающей к потребителям, расположенным на территории обслуживания АО «ВМЭС», проходит через электрические сети Общества.

Свою основную деятельность Общество осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и ставок на технологическое присоединение, а также обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям. Согласно решению Комитета тарифного регулирования Волгоградской области АО «ВМЭС» осуществляет деятельность в статусе сетевой организации с 01.10.2018 года.

АО «ВМЭС» является самым крупным субъектом электроэнергетики, оказывающим услуги по передаче электрической энергии потребителям, находящимся на территории города Волгограда.



В соответствии с существующей схемой взаиморасчетов и распределения финансовых потоков, установленной Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области, АО «ВМЭС» получает выручку за услуги по передаче по единым котловым тарифам только по потребителям (к которым относятся организации и лица, не оказывающие услуги по передаче электрической энергии), имеющим непосредственное присоединение к сетям АО «ВМЭС».

Основным риском для АО «ВМЭС» при увеличении объема перетока в сети других ТСО является снижение объема выручки за оказание услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям.

Информация об основных производственных активах АО «ВМЭС»

Показатель	Единицы измерения	Всего (за 2022г.)	Всего (за 2023г.)	АО «ВМЭС»			
				Центральный РЭС	Ворошиловский РЭС	Южный РЭС	Северный РЭС
Протяженность ВЛ, по трассе всего	км	1747,81	1818,7	234	443,5	623,7	517,5
Протяженность ВЛ 0,38 кВ	км	1266,938	1333,6	188,6	299,9	450,5	394,6
ВЛ 6 кВ	км	304,583	307	45,5	138,7		122,8
ВЛ 10 кВ	км	176,291	178,1		4,9	173,2	
Протяженность КЛ, всего	км	1929,848	1980,9	629,9	374	409,8	567,2
КЛ 0,38 кВ	км	809,044	816,7	221,2	144,7	186,2	264,6
КЛ 6 кВ	км	887,038	925,3	408,7	222,9		293,7
КЛ 10 кВ	км	233,766	238,9		6,4	223,6	8,9
Протяженность ЛЭП, всего	км	3677,658	3799,6	863,9	817,5	1033,5	1084,7
ЛЭП 0,38 кВ	км	2075,982	2150,3	409,8	444,6	636,7	659,2
ЛЭП 6 кВ	км	1191,621	1232,3	454,2	361,6	0	416,5
ЛЭП 10 кВ	км	410,057	417	0	11,3	396,8	8,9

Количество и мощность ТП,	шт.	1372	1412	382	341	308	381
РП 6-10/0,38 кВ	МВА	974,39	993,98	325,31	224,64	188,69	255,34
Количество и мощность ТП,	шт.	1299	1339	361	326	291	361
без РП 6-10/0,38 кВ	МВА	917,7	937,29	307,2	212,84	177,94	239,31
Количество и мощность только РП 6-10/0,38 кВ	шт.	73	73	21	15	17	20
	МВА	56,69	56,69	18,11	11,8	10,75	16,03
Количество и мощность РП 6-10/0,38 кВ без силового трансформатора	шт.	4	4	2	1	1	0
	МВА			0	0	0	0
Количество у.е. всего	у.е.	26215,209	26943,81	7713,52	5944,3	7482,91	5735,09
в том числе у.е. по электросетевому хоз.	у.е.	23782,09	24354,23	7208,29	5308,42	6676,83	5160,69
в том числе у.е. по оборудованию СДТУ	у.е.	67,989	67,989	0	0	0	0
в том числе у.е. по оборудованию АИИС КУЭ	у.е.	2365,13	2521,59	505,23	635,88	806,08	574,4

В 2023 году общий объем выручки АО «ВМЭС» составил 4 835 млн руб., из них 95% составляет выручка от передачи электроэнергии, 4% приходится на технологическое присоединение, 1% - прочие виды деятельности.

Структура выручки и прибыли за 2023 год

Наименование юридического лица	Выручка итого, млн рублей	Сетевые услуги (передача электроэнергии)	Сетевые услуги (ТП)	Прочие услуги
АО «ВМЭС»	4 835	4 590	210	35

1.7. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Приоритетные направления деятельности АО «ВМЭС»

В 2023 году решения об определении приоритетных направлений деятельности на Совете директоров Общества не принималось.

При этом, Общество в течение отчетного периода обеспечивало работу по реализации следующих основных направлениях деятельности:

- передаче электроэнергии (эксплуатации передающих систем, которые передают электроэнергию от генерирующих предприятий (мощностей) к распределительным системам);
- деятельности по обеспечению работоспособности электрических сетей (монтажу, наладке, ремонту и технического обслуживания электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электрических сетей;
- деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества;

- измерению и испытанию электрооборудования до 10 кВ;
- проектированию зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.
- иных видов деятельности, не запрещенные законодательством, отвечающие целям деятельности Общества.

Основными целями деятельности Общества являются:

- извлечение прибыли;
- осуществление эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса;
- обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей (в части поставки и передачи электроэнергии);
- обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса;
- предоставление потребителям услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с установленными надбавками к ценам (тарифам), предоставление указанным потребителям установленных федеральными законами, законами субъектов Российской Федерации, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления льгот, в том числе, льгот по оплате соответствующих услуг.

Перспективы развития Общества

В настоящее время АО «ВМЭС» является крупной динамично развивающейся энергокомпанией Волгоградской области. Для дальнейшего не менее успешного существования в сфере электроэнергетики большое значение имеет правильная, грамотная постановка целей и направлений развития Общества, а также пути и способы их реализации.

Важнейшими направлениями развития АО «ВМЭС» являются:

- клиенториентированная политика и повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- оценка топологии развития сетей и прогнозирования спроса на мощность и электроэнергию;
- эффективное планирование развития электрической сети с учетом тенденций изменения направлений движения социально-экономической сферы и территориального планирования региона;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- новое строительство объектов электросетевого хозяйства;
- энергоэффективность и энергосбережение.

1.8. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Деятельность Общества в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь. Направления деятельности Общества по управлению конкретными рисками описываются ниже.

Отраслевые риски

В соответствии с действующим законодательством оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическое присоединение потребителей электрической энергии к электрическим сетям являются регулируемыми видами деятельности. Таким образом, выручка Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам во многом зависит от утвержденных регулирующими органами цен (тарифов) на передачу электроэнергии.

Основными отраслевыми (регуляторными) рисками являются:

- нестабильность законодательства в сфере электроэнергетики, что выражается в частых изменениях существующей нормативной базы, издании новых законодательных актов;
- возникновение дефицита средств на финансирование расходов и развитие, связанное с политикой государства, направленной на сдерживание роста тарифов на передачу электроэнергии;
- опережающий рост цены покупки электрической энергии с оптового рынка и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков по сравнению с тарифами на оказание услуг по передаче электрической энергии;
- неверное прогнозирование спроса на электроэнергию и новые присоединения.

Для снижения возникающих рисков предпринимаются следующие мероприятия:

- взаимодействие с органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по утверждению расходов на экономически обоснованном уровне, необходимом для ведения производственной деятельности;
- проведение системной работы по сокращению собственных издержек и оптимизации инвестиционной программы.

Страновые и региональные риски

Общество зарегистрировано в г. Волгограде и осуществляет в нем свою производственную деятельность. Волгоградская область является политически стабильным регионом и риск возникновения в нем военных конфликтов и чрезвычайных положений незначителен. Однако исходя из нестабильной политической ситуации в мире с начала специализированной военной операции (СВО) на Украине существует риск проведения террористических актов и атаки беспилотных летательных аппаратов, выпущенных с территории Украины, для минимизации которого Обществом принимаются дополнительные меры обеспечения безопасности производства.

Социальная обстановка в г. Волгограде и Волгоградской области характеризуется как стабильная, с отсутствием выраженных межнациональных конфликтов, религиозного экстремизма и позволяет осуществлять хозяйственную деятельность с минимальными социально-политическими рисками.

Основными факторами страновых рисков могут быть: снижение страновых рейтингов, изменение курсов валют и ключевой ставки, инфляция. Данные факторы могут привести к росту стоимости закупаемого электросетевого оборудования, спаду производства, снижению покупательской способности, затруднению к привлечению и увеличению стоимости заемного капитала.

Риски терроризма и диверсионной деятельности оцениваются как значимые.

В случае дестабилизации политической и экономической ситуаций в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Общества, последнее будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на АО «ВМЭС», в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

В случае возникновения возможных военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионе присутствия, Общество несет риски выведения из строя его основных средств.

К рискам, связанным с географическими особенностями региона, на территории которого Общество осуществляет деятельность, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями. Действия Общества по снижению влияния данных рисков сводятся к проектированию линий электропередачи с учетом особенностей погоды в регионе, а также к страхованию соответствующих рисков.

Регион, на территории которого осуществляет свою деятельность Общество, характеризуется развитой транспортной инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Финансовые риски

Общество планирует осуществлять привлечение заемных средств и расчеты с покупателями и поставщиками исключительно в валюте Российской Федерации, поэтому изменение обменных курсов не окажет негативного влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Общество планирует проведение закупочных процедур с привлечением крупных банков, способных предоставить кредитные ресурсы по сравнительно низким ставкам, диверсификация портфеля доступных лимитов кредитования.

Рост индекса потребительских цен может повлиять на размер процентных расходов, уровень затрат, уровень рентабельности, и, как следствие, на финансовое состояние АО «ВМЭС» и возможность выполнения обязательств Обществом, в том числе по осуществлению выплат по ценным бумагам.

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые АО «ВМЭС» денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности быстрее, чем растут

номинально. Рост инфляции может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на основные средства, материалы, работы и услуги сторонних организаций), и как следствие, падению прибыли Общества и рентабельности его деятельности, а также к удорожанию заемных средств для Общества, что повлечет нехватку оборотных средств.

Общество может быть подвержено инфляционному риску, так как тарифы на основной вид деятельности «услуги по передаче электрической энергии» являются фиксированными и могут быть изменены не чаще одного раза в год.

В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции Общество намерено уделять особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, а также пересмотреть договорные отношения с потребителями с целью сокращения оборота дебиторской задолженности

Правовые риски

Общество может быть вовлечено в судебные споры с участием гарантирующего поставщика электрической энергии и иных энергоснабжающих организаций. Неблагоприятный исход подобных процессов несет риск возникновения дополнительных затрат у Общества, связанных с необходимостью оплаты дополнительного объема электроэнергии для целей компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства.

Дополнительную финансовую нагрузку могут составить и негативные результаты рассмотрения судами дел, связанных с взысканием сумм законной и договорной неустойки по исполненным с нарушением сроков оплаты договорам поставки, подряда, оказания услуг.

Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, проводится постоянный мониторинг изменений действующего законодательства и судебной практики.

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации), существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего хозяйственные взаимоотношения.

Налоговые риски могут иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов; возможность увеличения уровня ставок действующих налогов; расширение налоговой базы; изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, а также предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов (сборов), может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, что, в свою очередь, может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

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

Стратегический риск

Основной целью деятельности электросетевого комплекса Общества является долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей г. Волгограда.

Факторами риска являются:

- износ электрических сетей;
- снижение уровня технологической безопасности и охраны труда;
- угрозы террористического характера.

В целях управления стратегическими рисками и недопущения реализации данного риска в Обществе осуществляется комплекс мероприятий, основными из которых являются:

- реализация инвестиционных и ремонтных программ с целью реновации электросетевого комплекса;

- реализация программ по совершенствованию системы управления охраны труда;
- проведения антитеррористических учений на объектах Общества и установка инженерно-технических средств охраны.

Обществом оценивается вероятность возникновения данных рисков, как низкая.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии 1 437,766 млн кВт*ч

Территория регионов присутствия
859,353 тыс. кв. км

Численность населения около
1,013 млн чел.

Потери электроэнергии
13,37%

Выполнено технологических присоединений
общей мощностью
36,488 МВт

Выручка от услуг
по передаче электроэнергии
4 589,97 млн руб.

Среднесписочная численность сотрудников
592,94 чел.

Выручка от услуг по технологическому
присоединению
210,01 млн руб.

Освоение капитальных вложений
322,10 млн руб.

EBITDA 1 954,97 млн руб.

Ввод 128,20 км электрических сетей и 21,04
МВА трансформаторной мощности
Капитализация компании 0 млн руб.

Рентабельность продаж 4,2 %

2.1. Деятельность по передаче электрической энергии

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии составил в отчетном году 1 437,766 млн кВт*ч.

Потери электроэнергии составили 13,37%.

Выручка от услуг по передаче электроэнергии составила 4 589,97 млн руб., без НДС.

Наименование подразделения	Отпуск электрической энергии в сеть, млн кВт*ч	Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВт*ч	Потери электрической энергии	
			млн кВт*ч	%
Южные РЭС	459,69	388,73	70,96	15,44%
Ворошиловские РЭС	495,22	421,79	73,43	14,83%
Центральные РЭС	655,15	579,44	75,70	11,56%
Северные РЭС	524,59	459,27	65,32	12,45%
ИТОГО ПО АО «ВМЭС»	2 134,65	1 849,24	285,41	13,37%

В 2023 году объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 1 849,24 млн. кВтч, что в сравнении с показателем 2022 года (1 862,10 млн. кВтч) на 12,86 млн. кВтч или 0,7% ниже, в том числе:

- по Южным РЭС в 2023 году объем отпуска из сети составил 388,7 млн. кВтч, что ниже показателя 2022 (395,8) на 7,1 млн. кВтч или 1,8%;

- по Ворошиловским РЭС в 2023 году объем отпуска из сети составил 421,8 млн. кВтч, что ниже показателя 2022 (427,8) на 6,0 млн. кВтч или 1,4%;

- по Центральным РЭС в 2023 году объем отпуска из сети составил 579,4 млн. кВтч, что ниже показателя 2022 (581,7) на 2,3 млн. кВтч или 0,4%;

- по Северным РЭС в 2023 году объем отпуска из сети составил 459,3 млн. кВтч, что выше показателя 2022 (456,7) на 2,6 млн. кВтч или 0,6%.

Объемы реализации услуг по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» за 2023 г.

Наименование подразделения	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2022 год		2023 год		Изменение		
	млн. кВт ч	млн. руб.	млн. кВт ч	млн. руб.			
					млн. кВтч	млн. руб.	% ок.усл.
Южные РЭС	295,927	816,44	297,915	941,14	1,988	124,70	0,67
Ворошиловские РЭС	298,221	809,36	306,626	953,83	8,405	144,47	2,82
Центральные РЭС	437,412	1270,81	444,475	1475,82	7,063	205,01	1,61
Северные РЭС	384,882	1056,46	388,750	1219,18	3,869	162,72	1,01
ИТОГО ПО АО «ВМЭС»	1416,441	3953,06	1437,766	4589,97	21,325	636,91	1,51

По итогам 2023 года объем оказанных услуг по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» составил 1 437,766 млн. кВтч, что выше аналогичного периода 2022 года (1 416,441 млн. кВтч) на 21,325 млн кВтч или 1,51%. В основном увеличение обусловлено:

- увеличение объема оказанных услуг в 1 квартале 2023 г., связано с изменением температурных показателей в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за январь-март 2023 года составила -1,8 °С, а в январе-марте 2022 года -1,7 °С);

- увеличение объема оказанных услуг в 3 квартале 2023 г., связано с изменением температурных показателей в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за июль-сентябрь 2023 года составила 23,0°С, а в июле-сентябре 2022 года 22,2 °С).

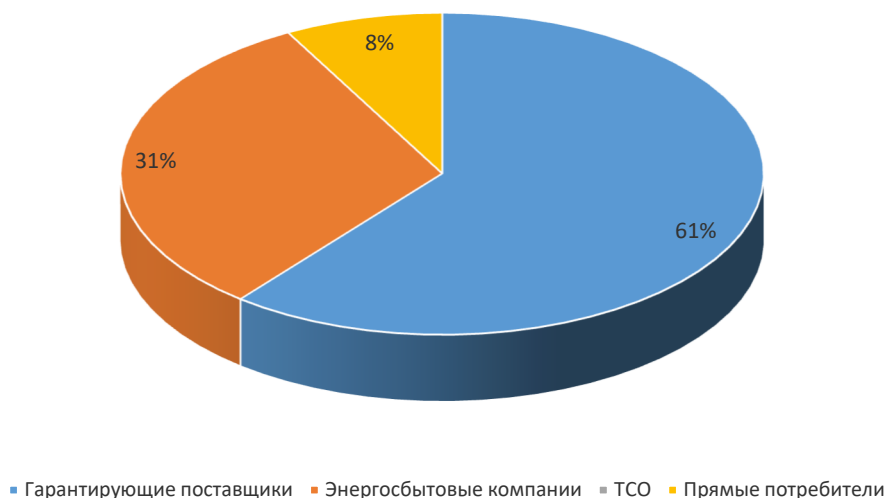
Снижение объема оказанных услуг во 2 и 4 квартале 2023 г. не привело к общему снижению объема выручки от услуг по передаче электроэнергии.

Отклонение объема услуг обусловлено ростом электропотребления по следующим группам потребителей за исключением по группе потребителей население и приравненные группы потребителей:

- промышленные потребители на (+) 0,298 млн. кВтч или на (+) 4,91 %;
- транспорт на (+) 0,644 млн. кВтч или на (+) 4,99 %;
- сельское хозяйство и пищевая промышленность на (+) 0,338 млн. кВтч, или на (+) 2,82 %;
- непромышленные потребители на (+) 18,842 млн. кВтч или на (+) 3,46 %;
- государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители на (+) 5,217 млн. кВтч или на (+) 4,13 %;
- население и приравненные группы потребителей на (-) 4,013 млн. кВтч или на (-) 0,56 %.

Относительно аналогичного периода 2022 года увеличение выручки за услуги по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» составило 636,91 млн. рублей.

Структура выручки за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2023 году



	2023, %
Гарантирующие поставщики	61%
Энергосбытовые компании	31%
ТСО	0%
Прямые потребители	8%

Потери электроэнергии

По итогам 2023 года объем поступления электрической энергии в сеть Общества в сравнении с 2022 годом уменьшился на 25,2 млн. кВтч. Потери электрической энергии в 2023 году уменьшились в сравнении с 2022 годом на 0,42% или 8,9 млн. кВтч в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

По итогам 2023 года Южными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 15,53 % или 74 млн кВтч, фактические потери составили 15,44 % или 71 млн кВтч, что на 0,09 % или 0,414 млн кВтч ниже целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

По итогам 2023 года Центральными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 11,49 % или 76 млн кВтч, фактические потери составили 11,56 % или 76 млн кВтч, что на 0,07 % или 0,459 млн кВтч выше целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

По итогам 2023 года Северными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 13,21 % или 71 млн кВтч, фактические потери составили 12,45 % или 65 млн кВтч, что на 0,76% или на 4 млн кВтч ниже целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

По итогам 2023 года Ворошиловскими РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 14,00 % или 70 млн кВтч, фактические потери составили 14,83 % или 73 млн кВтч, что на 0,82 % или на 4 млн кВтч выше целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

Динамика потерь электроэнергии



Период	Потери электроэнергии, млн кВт.ч		Потери электроэнергии, %			
2019	288,5		13,30%			
2020	283,0		13,37%			
2021	346,4		15,38%			
2022	297,8		13,79%			
2023	285,4		13,37%			
Наименование РЭС	Потери электрической энергии					
	Факт		Факт		Изменение*	
	2022 год		2023 год			
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	проц. пункты
Южные РЭС	73,27	15,62	70,96	15,44	-0,83	-0,18
Ворошиловские РЭС	76,51	15,17	73,43	14,83	-1,68	-0,34
Центральные РЭС	78,01	11,82	75,70	11,56	-1,77	-0,27
Северные РЭС	69,96	13,28	65,32	12,45	-4,35	-0,83
Итого	297,8	13,79	285,4	13,37	-8,96	-0,42

* изменение абсолютной величины потерь электрической энергии определяется как произведение изменения относительной величины потерь электрической энергии на объем отпуска электрической энергии в сеть в 2023 году.

Мероприятия по снижению потерь

В Обществе утверждена Программа мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» на 2023 год (протокол от 17.11.2023 №103/2023).

По результатам реализации мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» за период 2023 года при плане 4,306 млн кВтч или 16 441 тыс. рублей суммарный эффект составил 5,831 млн кВтч или 22 460 тыс. рублей, что на 1,525 млн кВтч или 6 019 тыс. рублей выше планового показателя.

В рамках организационных мероприятий проведена работа по включению в полезный отпуск актов безучетного потребления электрической энергии в количестве 95 шт. на 3,124 млн кВтч или на сумму 12,745 млн рублей (без НДС). В результате проведения мероприятия по выравниванию нагрузок фаз в

электрических сетях 0,4кВ объем экономии электроэнергии составил 0,065 млн кВтч или 0,264 млн рублей (без НДС).

В рамках технических мероприятий проведена работа по установке приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 в количестве 2090 шт. на 2,643 млн кВтч или на сумму 9,451 млн рублей (без НДС).

Эффект в результате реализации программы, млн кВтч, млн рублей (без НДС)

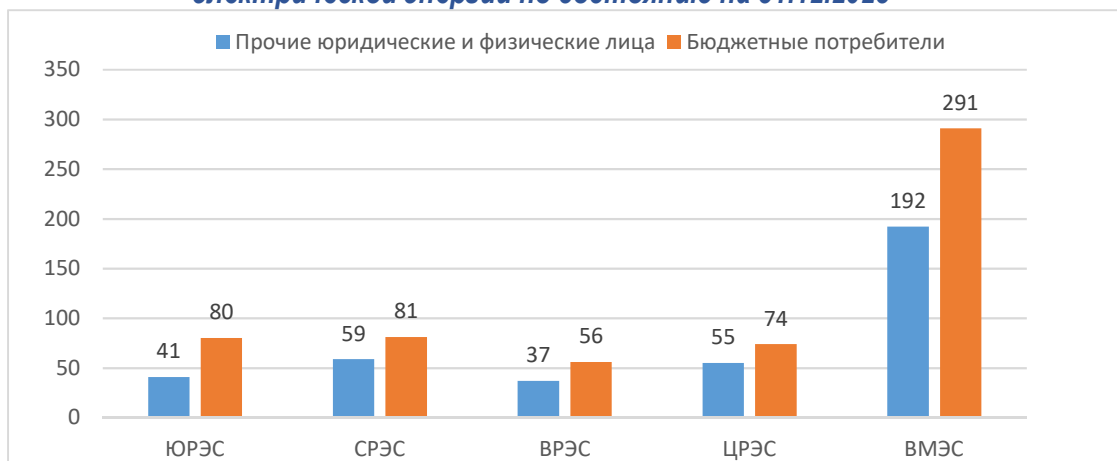
Мероприятия	План 2023 года		Факт 2023 года		Отклонение млн кВтч		Отклонение млн руб (без НДС)	
	млн кВтч	млн руб (без НДС)	млн кВтч	млн руб (без НДС)	абс.	%	абс.	%
Организационные	2,682	10,431	3,188	13,009	0,506	18,88	2,578	24,72
Технические	1,624	6,010	2,643	9,451	1,019	62,73	3,441	57,26

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2023 год

Наименование показателя	Единицы измерения	2023	
		План	Факт
Потери электрической энергии	млн кВт*ч	291,206	285,408
	млн руб. без НДС*	1 127,775	1 139,049
	% от отпуска в сеть	13,37%	13,37%

* Информация указана по данным бухгалтерского учета.

Структура заключенных АО «ВМЭС» договоров с прочими потребителями по передаче электрической энергии по состоянию на 31.12.2023



По состоянию на 31.12.2023 в АО «ВМЭС» действуют 505 договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, из которых:

- 22 договора с энергосбытовыми компаниями;
- 291 «прямой» договор с бюджетными потребителями;
- 192 «прямых» договора с прочими юридическими и физическими лицами.

Прямые договоры заключены с такими крупными потребителями, как ООО «Зельгрос Иммобилиен», АО СП ЗАРЯ, ООО «ЛЕНТА», ООО «РАДЕЖ», и другие.

2.2. Тарифная политика

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В 2023 году на территории Волгоградской области действовал единый («котловой») метод тарифообразования на услуги по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год утверждены с учетом положений постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 без календарной разбивки на период 01.12.2022-31.12.2023.

Основными потребителями услуг Общества по передаче электрической энергии являются:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям филиалов Общества и сетям других сетевых организаций;
- конечные потребители электрической энергии;
- территориальные сетевые организации - субъекты розничного рынка электроэнергии, осуществляющие передачу электрической энергии электроэнергетики до конечного потребителя по своим сетям.

В регионе в 2023 году реализована схема расчетов «смешанный котел». АО «ВМЭС» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по котловым тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с Обществом как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным тарифам.

Единые (котловые) тарифы на 2023 год утверждены Приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 № 45/15.

Утвержденные органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Волгоградской области тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год размещены на официальном сайте АО «ВМЭС» в соответствии с п. 19 (а) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24) по следующей ссылке: <https://www.ao-vmes.ru/potrebitelyam/tarify-na-uslugi-po-peredache-elektroenergii/>.

Необходимая валовая выручка АО «ВМЭС» сформирована методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с долгосрочным периодом 2022-2026 гг.

Показатели по тарифам на услуги по передаче электрической энергии

Показатели	Единицы измерения	Период		
		2022 год	2023 год	изменение 2023/2022, %
НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	млн руб.	4 085,94	4 889,65	19,67
Услуги ПАО «Россети» (ЕНЭС)	млн руб.	70,02	111,54	59,30
Расходы на покупку потерь электрической энергии	млн руб.	1 039, 78	1 112,28	6,97
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	млн руб.	2 192,83	2 675, 98	22,03

Показатели	Единицы измерения	Период		
		2022 год	2023 год	изменение 2023/2022, %
Котловой полезный отпуск электрической энергии	млн кВт*ч	1 463,80	1 469,5	0,39
Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./ кВт*ч	2,791	3,327	19,20

Объем необходимой валовой выручки от деятельности по передаче электрической энергии АО «ВМЭС» в 2023 году выше на 19,67% величины НВВ, утвержденной на 2022 год.

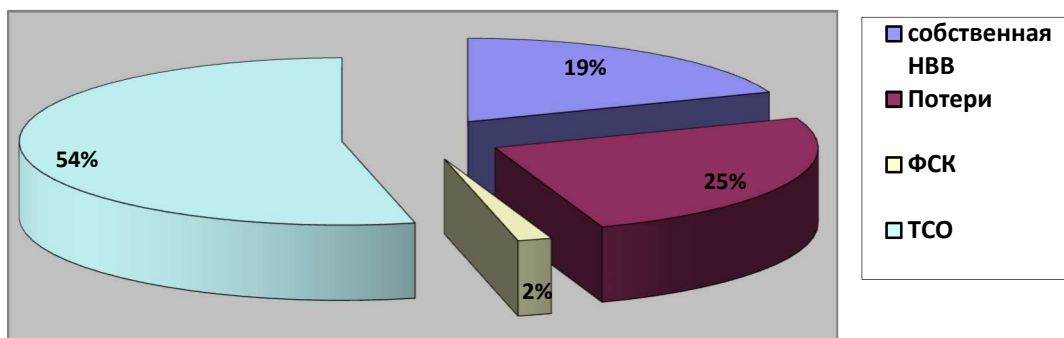
При этом:

1. Величина затрат на оплату услуг ПАО «Россети» (ЕНЭС) увеличилась на 59,30%, что обусловлено как изменением величины заявленной мощности (увеличение на 38,31%) и объема потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС (увеличение на 38,00%), так и ростом среднегодовой ставки на содержание сетей на 14,90% и ставки на оплату нормативных потерь электрической энергии ЕНЭС на 16,38%.

2. Величина затрат на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь увеличилась на 6,97%. Рост затрат в основном обусловлен увеличением средневзвешенной цены на покупку электроэнергии (мощности) на оптовом рынке, а также ростом размера сбытовой надбавки по категории потребителей «сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь» (в среднем по году на 78,46%).

3. Величина затрат на оплату услуг ТСО увеличилась на 22,03%.

Структура необходимой валовой выручки



Плата за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение (далее – ТП) рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких устройств.

Плата за ТП при изменении категории надежности рассчитывается за объем максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя, у которых изменяется категория надежности.

Плата за ТП в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов

производственной деятельности, рассчитывается за объем максимальной мощности, указанный в заявке на ТП.

Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям определяется исходя из:

1) льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

2) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок;

3) решения об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных разделом III 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила).

На территории Волгоградской области, в т. ч. для АО «ВМЭС», на 2023 год утверждены единые ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Стандартизированные тарифные ставки, утвержденные на 2023 год, включают дифференциацию по уровням напряжения и в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой мощности установлена в размере с 01.01.2023 по 30.06.2023 - 3 192 руб./кВт (с НДС), с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 4 256 руб./кВт (с НДС). в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению:

- в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до электролинии не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности;

- в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до электролинии не более 200 м в городах и поселках городского типа и не более 300 м в сельской местности.

Социальная льготная ставка за присоединение объектов мощностью до 15 кВт установлена в размере 1 064 руб./кВт (с НДС) в отношении категории заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом-девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае предоставления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым-девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения составляет не менее 300 метров в городских и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Тарифные решения Комитета тарифного регулирования Волгоградской области на 2023 год размещены на официальном сайте АО «ВМЭС» в разделе Главная/Потребителям/Технологическое присоединение/Тарифы на технологическое присоединение по следующей ссылке: <https://www.ao-vmes.ru/potrebitelyam/tarify-na-tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>.

2.3. Деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям

Общее руководство вопросами технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям АО «ВМЭС» возложено на заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности.

Обязательства по строительству или реконструкции электрических сетей, необходимых для выполнения условий договоров технологического присоединения АО «ВМЭС» исполняет, привлекая подрядные организации. Функции технического надзора строительства и реконструкции электрических сетей подрядными организациями осуществляет отдел капитального строительства АО «ВМЭС».

Нормативная база, законодательные акты: федеральные, региональные, другие нормативные документы, применяемые Обществом на подведомственных территориях при осуществлении деятельности по технологическому присоединению и перспективному развитию:

1. Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
2. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №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»;
4. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков в электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
5. Приказ ФАС РФ от 30.06.2022 №490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
6. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
7. Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 404 «О некоторых вопросах реализации программы «Жилье для российской семьи» в рамках государственной программы РФ «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации»;
8. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»;
9. Постановление Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
10. Приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 №215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
11. Распоряжение Правительства РФ от 17.01.2019 N 20-р «Трансформация делового климата» и признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ»;
12. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.01.2017 №147-р «Об утверждении целевых моделей упрощения процедур ведения бизнеса и повышения инвестиционной привлекательности субъектов РФ и составов рабочих групп по мониторингу их внедрения» с модельным объектом по целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям»;
13. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

14. Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281;

15. Указ Президента РФ от 07.05.2018. № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года»;

16. Приказ Министерства экономического развития России от 30.09.2021 № 591 «О системе поддержки новых инвестиционных проектов в субъектах Российской Федерации» («Региональный инвестиционный стандарт»).

17. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. №45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год»;

18. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.12.2022 г. №47/8 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год»;

19. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 08.02.2023 №4/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год»;

20. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.04.2023 №13/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год»;

21. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 21.06.2023 №22/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год»;

22. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 05.07.2023 №24/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год»;

23. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26.07.2023 №27/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год»;

24. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 06.12.2023 №47/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций волгоградской области на 2023 год».

*Информация об объёмах спроса на технологическое присоединение
и степени его удовлетворения*

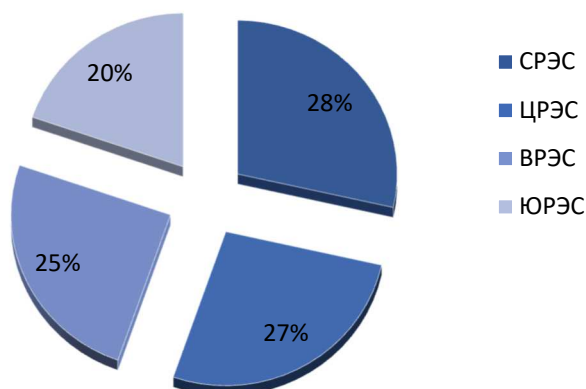
**В 2023 ГОДУ ПРИНЯТО ЗАЯВОК НА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ** **1 832 шт.**

ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ **114 886 кВт.**

**В 2023 ГОДУ ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ** **1091 шт.**

ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ **43045 кВт.**

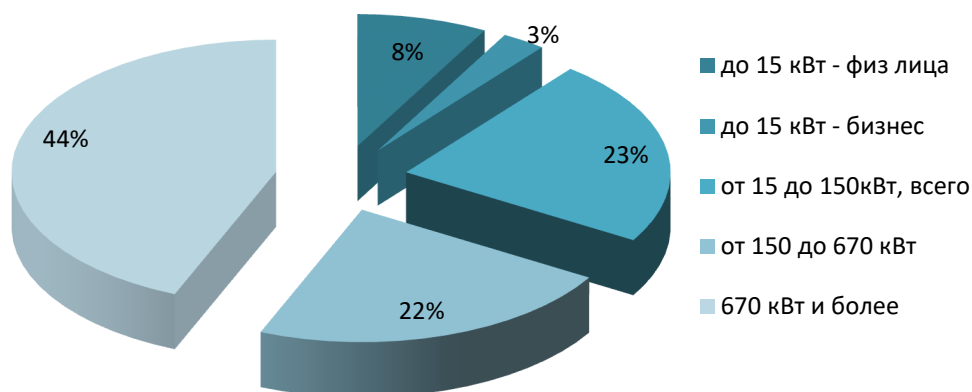
**Структура поданных заявок ТП в 2023
году (шт.)**



Структура заявок по видам бизнеса

Категории заявителей		Кол-во поданных заявок на ТП			
		количество шт	количество %	на мощность кВт	на мощность %
Физические лица	до 15 кВт - физ лица	866	47%	9149,20	8%
Малый бизнес	до 15 кВт - бизнес	448	24%	3116,04	3%
	от 15 до 150кВт, всего	389	21%	26268,53	23%
Средний бизнес	от 150 до 670 кВт	92	5%	26038,22	23%
Крупный бизнес	670 кВт и более	37	2%	50313,97	44%
ВСЕГО		1832	100 %	114886	100 %

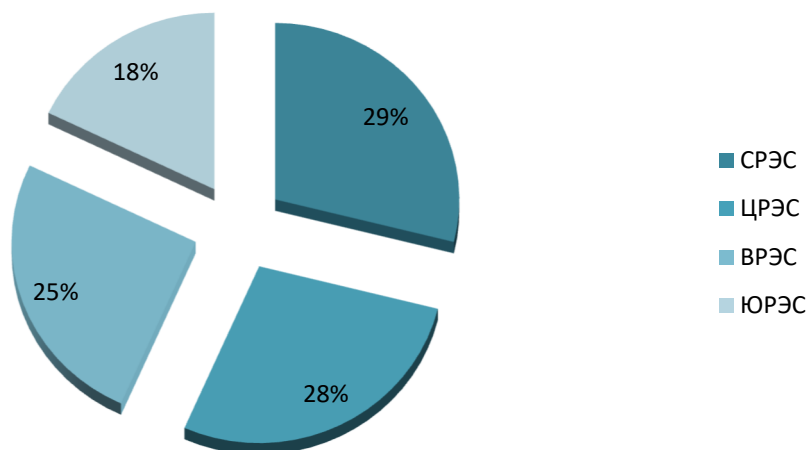
Распределение по категориям заявителей (заявки), кВт



Структура заявок по отраслям

Отрасль народного хозяйства	Кол-во поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
Физические лица	866	9 149
Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	113	7269
Деятельность в области информации и связи	48	2280
Образование	16	1893
Строительство	75	15062
Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	20	16580
Транспортировка и хранение	68	4404
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (прочие)	8	2901
Обрабатывающие производства	55	9604
Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	8	365
Добыча полезных ископаемых	1	90
Прочее	554	45289
ИТОГО с учётом физ. лиц	1832	114886

Структура заключенных договоров ТП в 2023 году (шт.)



По итогам 2023 года осуществлено технологическое присоединение 1434 объектов на общую мощность 36488 кВт.

Аналитические сведения о спросе на технологическое присоединение в разрезе РЭС и категорий присоединений представлены на следующей странице:

Наименование филиала и категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
СРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	358	3444	228	2159	345	2147
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	250	2500	163	1584	154	1633
свыше 15 и до 150 кВт включительно	103	6989	65	4531	76	5250
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	26	6240	7	1397	6	1421
не менее 670 кВт	5	7645	3	3845	0	0
В С Е Г О	492	24318	303	11932	427	8818
ЦРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	302	2410	203	1486	347	1692
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	178	1655	119	1049	119	1106
свыше 15 и до 150 кВт включительно	98	6256	59	3577	76	4631
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	37	11350	10	2756	9	2149
не менее 670 кВт	19	21888	6	6392	1	290
В С Е Г О	456	41903	278	14211	433	8762
ВРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	417	3997	260	2367	279	2495
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	278	3215	164	1861	165	1977
свыше 15 и до 150 кВт включительно	83	5810	46	3384	52	4002
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	16	4552	9	1913	6	1004

не менее 670 кВт	6	4218	0	0	5	4734
В С Е Г О	522	18576	315	7663	342	12234
ЮРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	237	2415	145	1314	173	1517
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	160	1771	96	964	101	1069
свыше 15 и до 150 кВт включительно	105	7214	45	2934	53	3302
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	13	3896	3	773	5	1156
не менее 670 кВт	7	16563	2	4210	1	700
В С Е Г О	362	30088	195	9231	232	6674
ИТОГО ПО ПАО «ВМЭС»						
до 15 кВт включительно, всего	1314	12265	836	7334	1144	7851
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	866	9141	542	5466	539	5785
свыше 15 и до 150 кВт включительно	389	26269	215	14426	257	17184
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	92	26038	29	6839	26	5730
не менее 670 кВт	37	50314	11	14447	7	5724
В С Е Г О	1832	114886	1091	43045	1434	36488

Информация об участии Общества в реализации целевой модели по технологическому присоединению

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 31.01.2017 №147-р в Обществе в 2023 году организована работа по достижению показателей целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям».

В Обществе на регулярной основе осуществляется выполнение соответствующих мероприятий, а также предоставление отчётов в органы исполнительной власти.

2.4. Деятельность по консолидации электросетевых активов

Подразделения Общества, задействованные в процессе консолидации электросетевых активов, выполняемые ими функции и численность.

Взаимодействие по вопросам принятия решений о приобретении в собственность/пользование электросетевых объектов, принадлежащих третьим лицам, в 2023 году в Обществе осуществлялось в соответствии с Положением о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов АО «ВМЭС» (утверждено Советом директоров от 16.03.2021, протокол № 44/2021). Распределение компетенции и ответственности в Обществе по вопросам консолидации электросетевых активов установлено в следующем порядке:

- Комиссия по консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС», действующая на постоянной основе, в компетенцию которой входит рассмотрение и принятие решений по вопросам консолидации электросетевых активов, расположенных на территории зоны ответственности АО «ВМЭС». Состав комиссии определен приказом Генерального директора Общества (Приказ АО «ВМЭС» от 04.10.2019 № 3п);

- отдел управления имуществом АО «ВМЭС» осуществляет общую координацию деятельности по вопросам консолидации, осуществляет организацию проведения заседаний Комиссии по консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС» (персонал в количестве 2 штатных единиц, в функциональные обязанности которого входят вопросы консолидации);

- структурные подразделения АО «ВМЭС», участвующие в процессе рассмотрения, согласования вопроса приобретения энергообъектов (технические подразделения, подразделения реализации услуг по передаче электроэнергии, подразделения экономики и финансов, подразделения

тарифообразования, подразделения инвестиций, подразделения правового обеспечения, технологического присоединения и безопасности).

Нормативно-правовая база, используемая Обществом при осуществлении деятельности по консолидации электросетевых активов.

Осуществление деятельности по приобретению (консолидации) электросетевых активов регулируется следующими нормативными документами:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ (в действующей редакции) «Об электроэнергетике»;
- Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Устав АО «ВМЭС» (ст. 12 п. 12.1. п.п.40);
- Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов (Утверждено Советом директоров от 16.03.2021, протокол № 44/2021);
- Решение Совета директоров АО «ВМЭС» от 27.12.2019 (протокол №25/2019, вопрос 1) которым определены случаи (размеры) сделок с имуществом, подлежащих предварительному одобрению Советом директоров Общества;
- Приказ ПАО «Россети» от 18.04.2019 № 77 «Об утверждении Порядка взаимодействия дочерних обществ ПАО «Россети» с владельцами электросетевых активов при подготовке сделок по консолидации» (в редакции приказов ПАО «Россети» от 02.12.2019 № 316, от 23.12.2020 № 598);
- Приказ ПАО «Россети» № 119 от 26.07.2018 «Об утверждении Стандарта определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом и правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети»;
- Приказ ПАО «Россети» № 13 от 18.01.2019 «О внесении изменений в приказы ПАО «Россети» от 26.07.2018 № 119 и от 01.03.2016 № 23».
- Приказ ПАО «Россети Юг» от 17.05.2021 № 296 «Об утверждении Дорожных карт (планов мероприятий) филиалов по консолидации электросетевых активов ПАО «Россети Юг»;
- Решение Правления ПАО «Россети Юг» от 21.03.2019 (Выписка из протокола от 21.03.2019 № 310 вопрос 2) в рамках которого представлены предложения о мерах повышения эффективности процесса консолидации.

Описание принципов построения работы по консолидации электросетевых активов и взаимодействию с территориальными электросетевыми организациями.

Руководствуясь задачами по повышению надежности электроснабжения потребителей, увеличению доли рынка, повышению управляемости электросетевым комплексом, АО «ВМЭС» проводит регулярную работу с собственниками электросетевого хозяйства, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на предмет консолидации электросетевого имущества на базе АО «ВМЭС».

В 2023 году были направлены обращения в адрес ТСО собственников энергообъектов с предложением о передаче принадлежащего им электросетевого имущества под управление АО «ВМЭС», а также проведены рабочие встречи с собственниками энергообъектов. В ходе рабочих встреч с собственниками энергообъектов были достигнуты договоренности о проведении оценочных мероприятий.

Кроме того, на ежеквартальной основе осуществляется мониторинг принятия тарифно-балансовых решений органами исполнительной власти в области регулирования тарифов и своевременное уведомление надзорных органов (УФАС, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) о возможных манипуляциях, а также мониторинг и анализ деятельности смежных ТСО, структуры их собственности, в

том числе мониторинга договоров аренды, заключенных смежными ТСО с собственниками объектов электросетевого хозяйства (ТСО, муниципальная собственность, бесхозяйная, СНТ и т.д.)

Реализация соглашений по консолидации электросетевых объектов с органами власти.

В 4 квартале 2021 года в адрес АО «ВМЭС» обратился Департамент муниципального имущества администрации Волгограда (далее – ДМИ) с предложением консолидировать путем взятия в аренду бесхозяйное электросетевое имущество, зарегистрированное в собственность муниципальной имущественной казны Волгограда.

На основании обращения было инициировано совещание между ДМИ и АО «ВМЭС», в рамках которого был разработан план мероприятий по консолидации электросетевого имущества, в котором предусмотрены совместные мероприятия по проведению оценки рыночной стоимости имущества и рыночной стоимости аренды электросетевых объектов.

Вышеуказанные мероприятия планируется реализовать в 4 квартале 2024г., планируется взять в аренду КЛ-ВЛ протяженностью – 16, 239 км., У.Е. – 45,9959; - Трансформаторная подстанция ТП-931 (здание), - Трансформаторная подстанция ТП-А-1676 (здание и оборудование), - Здание трансформаторной подстанции (здание и оборудование), - Комплектная трансформаторная подстанция КТП - А2466 (здание и оборудование) – 3,82 МВА.

Кроме того, в 2023 г поступили обращения от Департамента муниципального имущества администрации Волгограда (далее – ДМИ), Комитета промышленной политики, торговли и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области о рассмотрении возможности принятия на баланс АО «ВМЭС» бесхозяйных объектов электроснабжения в соответствии с п. 5 ст. 225 ГК РФ.

Указанные объекты электроснабжения в обращениях включены в перечень бесхозяйных электросетевых объектов Волгограда, подлежащих к принятию на бухгалтерский учет АО «ВМЭС».

В 2023 г. принято на баланс АО «ВМЭС» бесхозяйных объектов основных средств 144 объекта, протяженностью 83,301 км и мощностью 6,108 МВА. Суммарный объем условных единиц электросетевого оборудования составляет 235,195 у.е.

Взаимодействие с собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства СНТ и ТСН, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 в части передачи функций по управлению электросетевыми активами.

В 2023 году в соответствии с письмом Минэнерго России от 25.08.2017г. № АН-9414/09 «О единых рекомендациях по порядку передачи объектов электросетевого хозяйства СНТ на баланс ТСО», распоряжением ПАО «Россети» от 03.10.2017г. № 534р «Об утверждении Методических рекомендаций по порядку консолидации объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих садоводческим, огородническим и дачным некоммерческим объединениям граждан», осуществлялось постоянное взаимодействие в порядке консультирования с представителями СНТ по вопросам безвозмездной передачи в собственность Общества электросетевых активов.

В 2023г. были получены обращения от СНТ и ТСН с предложением о безвозмездной передаче принадлежащего им электросетевого имущества на баланс АО «ВМЭС».

Проводятся переговоры, запрашивается проектно-техническая документация, правоустанавливающие документы, готовятся заключения структурными подразделениями АО «ВМЭС».

Проект консолидации	2023		
	Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4
АО «ВМЭС» всего:	7,57	84,07	260,94
Приобретение электросетевых объектов*	6,11	83,30	235,20
Аренда электросетевых объектов	0,0	0,0	0,0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	1,46	0,77	25,74

*- а также постановка на баланс АО «ВМЭС» бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства

2.5. Управление качеством капитального строительства

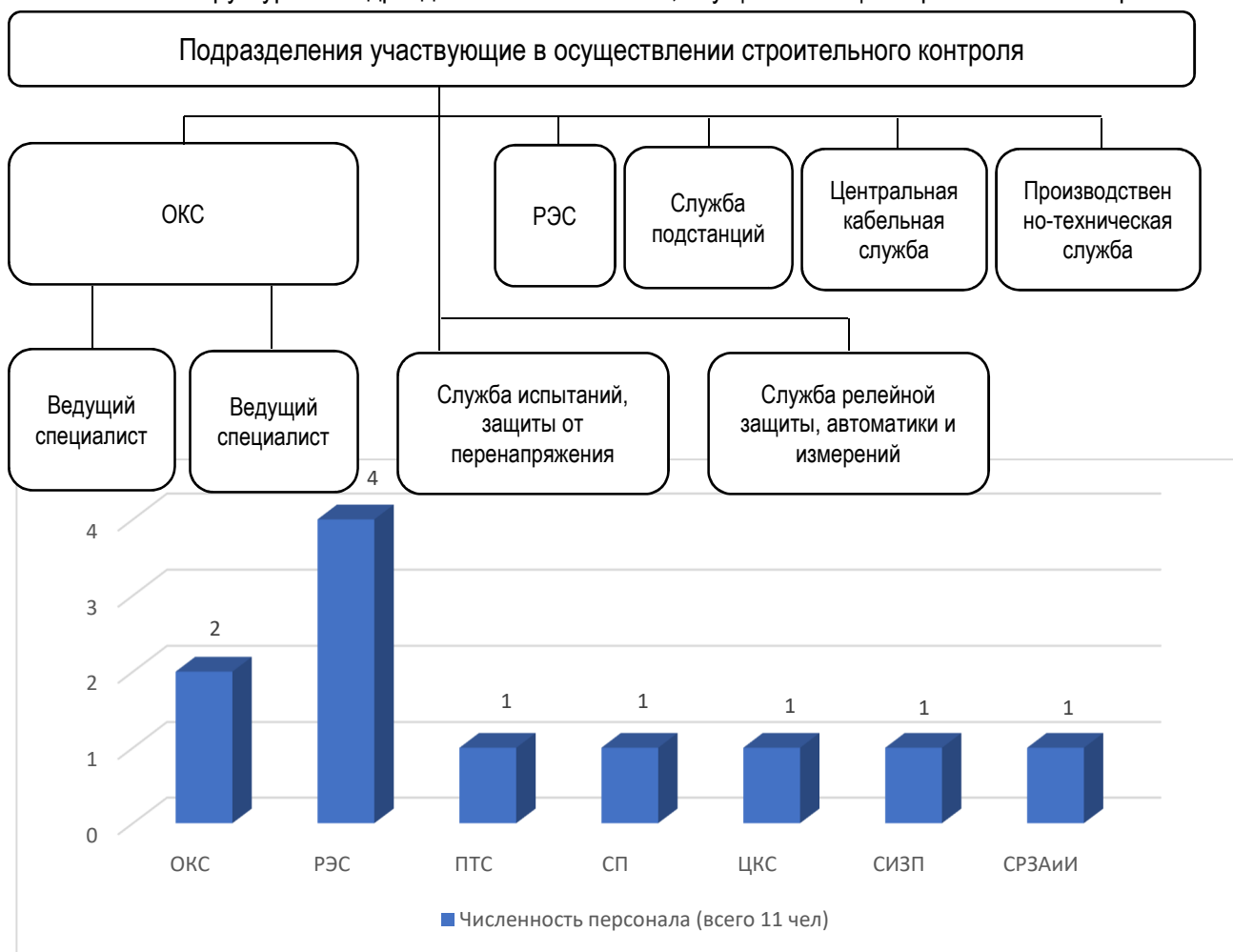
Строительный контроль

В Обществе в целях проверки соответствия выполняемых работ проектной документации, требованиям технических регламентов, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка в процессе строительства, реконструкции объектов капитального строительства в соответствии с требованиями статьи 53 Гражданского Кодекса РФ, в рамках постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» осуществляется строительный контроль.

Осуществление строительного контроля АО «ВМЭС» определено Положением об отделе капитального строительства № П ОКС-01-2020, Должностными инструкциями ведущих инженеров ОКС № ДИ ОКС-03-2020, Должностными инструкциями РЭС и технических служб по направлениям деятельности, Приказом АО «ВМЭС» от 27.12.2023 № 675-п «О назначении ответственных лиц за приемку выполненных работ, постоянно действующих рабочей и приемочной комиссий по приемке законченных строительством объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения, Приказом АО «ВМЭС» от 31.10.2023 № 585-п «Об утверждении Порядка приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов АО «ВМЭС».

В целях осуществления строительного контроля на объектах АО «ВМЭС» в 2023 году привлекались специалисты ОКС, РЭС и технических служб по направлениям деятельности в количестве: 11 чел.

Схема структурных подразделений АО «ВМЭС», осуществляющих строительный контроль:



Профессиональное
образование специалистов
(11 чел.)



■ Промышленное и гражданское строительство
■ Электротехника

Независимые экспертно-надзорные организации, осуществляющие строительный контроль по объектам НС, ТПиР, в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ВМЭС» в 2023 году не привлекались.

Ключевые инвестиционные проекты, завершённые строительством в 2023 году

Основными завершёнными строительством в 2023 году являются мероприятия, выполненные АО «ВМЭС» в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вновь строящегося здания Арбитражного суда Волгоградской области, нового корпуса Волгоградского колледжа управления и новых технологий им. Юрия Гагарина, а также объектов многоквартирной жилой застройки на территории города Волгограда, в числе которых:

– «Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ) (трансформаторная мощность – 1,26 МВА); строительство двух КЛ 10 кВ от места врезки в КЛ 10 кВ ТП 1422 – ТП 3434 до РУ 10 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 2х0,07 км); строительство четырёх КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до ВРУ-0,4 кВ жилого дома и ВРУ-0,4 нежилых помещений (ориентировочная протяженность – 4х0,15 км) для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Волгоградская обл., г. Волгоград ул. 50 лет Октября д. 36, кадастровый номер земельного участка: 34:34:080095:28 в Красноармейском районе г. Волгограда».

Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство ТП 6/0,4 кВ (установленная мощность – 2х400 кВА); двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от места врезки в КЛ-6 кВ Ф.7 ПС «Вилейская» - ТПА 2298 до проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 2х0,06 км), для электроснабжения ВРУ-0,4 кВ и электрооборудование жилого дома с автостоянкой открытого типа, расположенного по адресу: г. Волгоград, ул. Селенгинская, з/у 7, кадастровый номер 34:34:040007:227».

Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ) (трансформаторная мощность – 2х1000 кВА); строительство кабельно-воздушной линии 10 кВ (КВЛ-10 кВ) отпайки от ВЛ-10 кВ ПС «Развилка-2» ф. 15 – ТП А1549 до РУ-10 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 0,19 км); строительство кабельно-воздушной линии 10 кВ (КВЛ-10 кВ) отпайки от ВЛ-10 кВ ТПА 1548 – ТПА 1549 до РУ-10 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 0,15 км) для электроснабжения проектируемой ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения ВРУ-0,4 кВ и электрооборудования жилого комплекса с индивидуальной котельной и автостоянкой открытого типа, расположенных по адресу: г. Волгоград, Советский и Кировский районы, кадастровый номер 34:34:060060:49».

Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от места врезки в КЛ-6 кВ Ф. 6А, Ф. 19А ПС Советская до границы земельного участка заявителя (ориентировочная протяженность – 2х0,45 км); двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от места врезки в КЛ-6 кВ РП 40 яч. 21 – РП 42 яч. 15 до границы земельного участка заявителя (ориентировочная протяженность – 2х0,6 км); двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от разных СШ РУ 6 кВ ТП, проектируемой по ТУ № 134-1-21-00591059, до границы земельного участка заявителя (ориентировочная протяженность – 2х0,35 км) для электроснабжения многоэтажной жилой застройки (многоквартирного дома), расположенной по адресу: г. Волгоград, ул. Степана Разина, д. 25, кадастровый номер 34:34:050062:546».

Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ЗРУ-6 кВ ПС ВГТЗ Ф.35, Ф.36 до границ земельных участков заявителя (ориентировочная протяженность – 2х1,65 км), для электроснабжения многоэтажной жилой застройки (многоквартирный дом), расположенный по адресу: Волгоград, Тракторозаводской район, ул. Тракторостроителей, д. 21, д. 31, кадастровый номер 34:34:010061:940-34:34:010061:8».

Объект построен и введен в эксплуатацию.

– «Строительство двух кабельных линий 6 кВ (2 КЛ-6 кВ) от места врезки в КЛ-6 кВ РП 4280 - ТП 6208 до границы земельного участка заявителя (ориентировочная протяженность – 2х0,25 км), для электроснабжения 2КЛ-6 кВ, 2КТП 400/6/0,4 кВ, для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: г. Волгоград, Дзержинский район, кадастровый номер земельного участка 34:34:030070:5495».

Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (ТП-6/0,4 кВ) (трансформаторная мощность - 2,5 МВА); строительство двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от РУ-6 кВ РП 2070 до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность - 2х0,940 км) для электроснабжения электроприемников здания Арбитражного суда Волгоградской области, расположенного по адресу: ул. Степана Разина, з/у 29 от 24.12.2018 № 1482, кадастровый номер 34:34:050062:803 в Ворошиловском районе Волгограда».

Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (ТП-6/0,4 кВ) (трансформаторная мощность – 0,8 МВА); строительство двух КЛ 6 кВ от места врезки в КЛ 6 кВ ТП 809 – ТП 822 до 1 и 2 СШ РУ 6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 2х0,03 км) для электроснабжения ГРЩ-0,4 кВ Административно-учебного здания ГБПОУ «ВКУИИТ ИМ. Ю. ГАГАРИНА», расположенного по адресу: ул. Дегтярёва, д. 2 кадастровый номер земельного участка 34:34:010044:0015 в Тракторозаводском районе г. Волгограда».

Объект построен и введен в эксплуатацию.

– «Строительство двух кабельных линий 6 кВ (2 КЛ-6 кВ) от опоры КВЛ-6 кВ ТП 858 – Р.178 до границ земельного участка заявителя (ориентировочная протяженность – 2х0,07 км); монтаж высоковольтного узла учета электроэнергии для осуществления электроснабжения детского сада на 140 мест в Тракторозаводском районе Волгограда, расположенного по адресу: Волгоград, Тракторозаводский район, ул. Тракторостроителей, кадастровый номер земельного участка: 34:34:010061:1165».

Объект построен и введен в эксплуатацию.

2.6. Развитие информационных технологий

АО «ВМЭС» является развивающейся энергетической компанией, эффективность деятельности которой существенно зависит от средств автоматизации и применения информационных технологий. В современных условиях деятельность электросетевого комплекса в АО «ВМЭС» нацелена на достижение высоких показателей в области обеспечения надежности и бесперебойного энергоснабжения, снижения зависимости от импортного программного обеспечения, доступности, эффективности и

клиентоориентированности компании, которая основывается на внедрении цифровых технологий и цифровой трансформации сетей в электросетевом комплексе.

Внедрение новых, развитие существующих и поддержание уже реализованных проектов в части информационных технологий относится к непрерывной деятельности, которая проводится в соответствии с Политикой ПАО «Россети» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций (далее - Политика ИТТ), Концепцией «Цифровая трансформация 2030» ПАО «Россети» (далее Концепция), Стратегией цифровой трансформации Группы компаний «Россети» на период до 2030 года (далее Стратегия), Планом мероприятий перехода АО «ВМЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2023-2024 (далее План импортозамещения ПО). Политика ИТТ, Концепция и Стратегия определяют стратегические инициативы, основные цели развития информационных технологий компании, направления технологических и организационных изменений работы в компании для изыскания новых способов, алгоритмов корпоративного и технологического управления процессами компании и их последующей трансформации для повышения надежности, эффективности, качества и доступности оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей, а также формирования новой инфраструктуры для максимально эффективного процесса передачи электрической энергии между субъектами электроэнергетики.

При реализации Политики ИТТ, Стратегии, Плана импортозамещения ПО определены этапы в достижении поставленных целей:

- развитие автоматизированных систем технологического управления;
- развития телекоммуникационного обеспечения;
- внедрение и развитие системы финансово-хозяйственной деятельности;
- внедрение корпоративных информационных систем управления услугами по учету и транспортировке электроэнергии и управления производственными активами;
- внедрение и развитие корпоративных централизованных информационных систем;
- оптимизация и развития ИТТ-инфраструктуры;
- мероприятия по обеспечению кибербезопасности, развитию системы информационной безопасности;
- мероприятия обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры;
- мероприятий по переходу на преимущественное использование отечественного программного обеспечения;

Информация о деятельности Общества по развитию информационных технологий и телекоммуникаций:

Телекоммуникации.

В 2023 году обеспечена бесперебойная работа оптического канала передачи данных (ВОЛС) между АО «ВМЭС» и ПАО «Россети Юг» скоростью 100 Мбит/сек. Работа ВОЛС позволила ускорить доступ к корпоративным бизнес-приложениям.

ИТ-инфраструктура.

В 2023 году была продолжена замена технически устаревшего оборудования. Приобретены на 1,4 млн. руб. и введены в эксплуатацию: МФУ, мониторы, системные блоки, коммутаторы, источники бесперебойного питания, телефоны.

В связи с установлением ФСТЭК России по Южному и Северо-Кавказскому федеральным округам в отношении объектов критической информационной инфраструктуры критического уровня опасности проведения целевых компьютерных атак, Службой информационных технологий организован круглосуточный мониторинг информационных систем Общества на предмет выявления кибер-угроз.

Корпоративные и технологические бизнес-приложения.

В рамках реализации мероприятий Плана импортозамещения ПО были приобретены необходимые лицензии на право использования отечественной ВКС системы «TrueConf Server V», взамен импортного программного обеспечения «Microsoft Skype for Business Server».

В отчетном году на корпоративном веб-сайте Общества выполнялось раскрытие технологической, а также иной необходимой информации.

В течение 2023 года в АО «ВМЭС» интенсивно эксплуатировались следующие информационные системы (ИС):

1. 1С: Зарплата и Управление Персоналом (ЗУП 3.1) на базе 1С: Предприятие 8.3.
2. 1С: МСФО на базе 1С: Предприятие 8.3.
3. 1С: Бизнес-планирование на базе 1С: Предприятие 8.3.
4. Система электронного документооборота «СЭДО»
5. Корпоративный программный комплекс (КПК) «Технологическое присоединение».
6. АСКУЭ: Пирамида 2000, Пирамида-Сети.
7. SAP TPO.
8. SAP IS-U.
9. Единая корпоративная система на базе 1С: Управление Холдингом
10. АСУ ДЗ.
11. Портал ГИС ТЭК.
12. Контур-Фокус.
13. Cognos.
14. ПК Аварийность.
15. Сервис отправки СМС уведомлений (о заключенных договорах).
16. РТП 3
17. Expert dU
18. Гранд-Смета
19. Компас 3D
20. Контур-ОФД
21. Системы класса «Клиент-банк»
22. Консультант+

Планы развития ИТТ

В 2024 году планируется:

- полное заведение всех приборов учёта в ИС «Пирамида-Сети», для удалённого сбора и передачи показаний приборов учета электрической энергии
- поэтапная реализация импортозамещения программного обеспечения на аналоги Российских производителей
- приобретение необходимых программных лицензий.

2.7. Закупочная деятельность

Нормативное регулирование закупочной деятельности

Основными организационно-распорядительными документами, регламентирующими закупочную деятельность АО «ВМЭС», являются:

1. Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке).

Главным документом, регламентирующим закупочную деятельность и устанавливающий порядок проведения закупок товаров, работ, услуг Общества является Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке).

До 09.01.2023 в соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол от 09.11.2022 № 76/2022) АО «ВМЭС» было присоединено к Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке) в редакции протокола заседания Совета директоров ПАО «Россети» от 20.10.2022 №509.

С 23.01.2023 Решением Совета директоров Общества (протокол от 23.01.2023 № 82/2023) АО «ВМЭС» присоединилось к Единому стандарту закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» (Положение о закупке), утвержденному решением Совета директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» 29.12.2022 (протокол от 30.12.2022 №604) в связи с прекращением 09.01.2023 деятельности Публичного

акционерного общества «Россети» путем реорганизации в форме присоединения к Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети».

2. Регламент взаимодействия структурных подразделений Общества при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг АО «ВМЭС».

В 2023 в АО «ВМЭС» действовал Регламент взаимодействия структурных подразделений Общества при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг АО «ВМЭС», утвержденный Приказом Общества от 01.10.2021 № 551п, определяющий порядок взаимодействия структурных подразделений Общества при планировании и проведении закупок, формировании отчетности по итогам закупок.

3. Положение о постоянно действующей закупочной комиссии АО «ВМЭС».

В 2023 в АО «ВМЭС» действовало Положение о постоянно действующей закупочной комиссии АО «ВМЭС», утвержденное Приказом Общества от 06.04.2020 № 114п, разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

4. Регламент работы центрального закупочного органа АО «ВМЭС».

До 31.08.2023 в АО «ВМЭС» действовал Регламент работы центрального закупочного органа АО «ВМЭС», утвержденный Приказом Общества от 01.10.2021 № 552п, разработанный с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний центрального закупочного органа Общества.

С 01.09.2023 в соответствии с замечаниями ревизионной комиссии Регламент работы центрального закупочного органа АО «ВМЭС» переработан и утвержден Приказом Общества от 01.09.2023 №460п.

Принципы построения закупочной деятельности

Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономического обоснования затрат (в форме рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны Общества.

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки и осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться сотрудниками Общества при каждой закупке стоимостью выше определенного значения (такие процедуры могут также применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным).

Данные процедуры предполагают:

- анализ рынка;
- планирование потребности в продукции;
- информационную открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализации мер, направленных на сокращение издержек Общества;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к участнику закупки;
- базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие регламентирующей среды, установленной организационной структуры управления закупками и их контроля, подготовленных кадров для проведения закупок, налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты),
- предусматривает соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- предусматривает контроль за объемом полномочий и ответственность закупающих сотрудников.

Способы проведения закупочных процедур

Центральным закупочным органом Общества может быть выбран один из нижеперечисленных способов, предусмотренных Единым стандартом закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» (Положение о закупке), утвержденным решением Совета директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» 29.12.2022 (протокол от 30.12.2022 №604).

п/п	Способ закупки	Основание выбора способа закупки	Пункт Положения
1	Конкурс	Закупка любой продукции.	п. 5.6.1 ст. 5
2	Аукцион	Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой только по результатам проведения аукциона.	п. 5.6.2 ст. 5
3	Запрос предложений	Может проводиться при одновременном соблюдении следующих условий: - начальная (максимальная) цена договора не превышает 15 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость); - осуществляется закупка работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению льготных групп заявителей.	п. 5.6.3 ст. 5
4	Запрос котировок	Проводится при закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания, при этом начальная (максимальная) цена договора не может превышать 7 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость).	п. 5.6.5 ст. 5
5	Конкурентный предварительный отбор	Проводится в случаях, когда на момент проведения закупки Общество не может определить конкретные объемы и (или) сроки поставки продукции (выполнения работ/оказания услуг).	п. 5.6.7 ст. 5
6	Запрос цен по результатам (конкурентного) предварительного отбора	Проводится только среди победителей (конкурентного) предварительного отбора без ограничений по размеру начальной (максимальной) цены договора.	п.п. 5.6.8, 5.6.9 ст. 5
7	Сравнение цен	Проводится при закупке простой продукции в случае, если начальная (максимальная) цена закупки не превышает 500 (пятьсот) тысяч рублей с НДС (либо без НДС, если закупка продукции не облагается НДС либо НДС равен 0) в случае, если выручка Общества за отчетный финансовый год составляет более 5 (пяти) миллиардов рублей, либо не превышает 100 (ста) тысяч рублей с НДС (либо без НДС, если закупка продукции не облагается НДС либо НДС равен 0) в случае, если	п. 5.6.10 ст. 5

		выручка Общества за отчетный финансовый год составляет менее 5 (пяти) миллиардов рублей.	
8	Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	Проводится по решению ЦЗО Общества или иного закупочного (разрешающего) органа в пределах его компетенции, при наличии любого из следующих оснований: - Поставка товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам), в том числе при пролонгации ранее заключенного договора; - Возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых осуществляется только органом исполнительной власти в соответствии с его полномочиями либо подведомственным ему государственным учреждением, государственным унитарным предприятием, соответствующие полномочия которых устанавливаются федеральными законами, нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации или нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, законодательными актами соответствующего субъекта Российской Федерации; - Возникла потребность в продукции, которая может быть получена только от одного поставщика (исполнителя, подрядчика) и/или отсутствует ее равноценная замена, в том числе, если данный поставщик (исполнитель, подрядчик) является единственным юридическим или физическим лицом, в том числе индивидуальным предпринимателем, осуществляющим деятельность на территории другого государства; - Возникла необходимость проведения дополнительной закупки путем заключения дополнительного соглашения, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика (исполнителя, подрядчика) либо возникла необходимость закупки дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный договор, но неотделяемых от основного договора без значительных трудностей. - Возникла необходимость закупки, совершаемой путем пролонгации договора (продления срока действия договора на тех же условиях на тот же срок), при условии, что заключение договора по результатам проведения новой закупочной процедуры иным способом (за исключением закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)) приведет к негативным последствиям для Заказчика (в том числе к увеличению цены такого договора).; - Возникла необходимость закупки услуг по обучению или проведению тематических семинаров (совещаний, тренингов, форумов, конференций), иных услуг по организации культурно-	п. 5.7 ст. 5

	массовых и спортивных мероприятий, если специфика закупки такова, что равноценная замена поставщика (исполнителя, подрядчика) невозможна; - Осуществляется закупка товара, производство которого создано или модернизировано и (или) освоено на территории Российской Федерации в соответствии со специальным инвестиционным контрактом, по регулируемым ценам в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством; - Осуществляется закупка на поставку товара, оказание услуг в рамках реализации Программы развития субъектов малого и среднего предпринимательства, предусматривающей встречные инвестиционные обязательства поставщика (исполнителя) по созданию, модернизации, освоению производства такого товара и (или) по созданию, реконструкции имущества, используемого для оказания такой услуги (оффсетные договоры); - Возникла необходимость закупки услуг по авторскому контролю за разработкой проектной документации объектов капитального строительства, авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства соответствующими авторами; - Возникла необходимость закупки услуг, связанных с направлением работника в служебную командировку (проезд к месту служебной командировки и обратно, наем жилого помещения, транспортное обслуживание, обеспечение питания); - Возникла необходимость участия в конференциях, семинарах, культурно-массовых, спортивных и иных аналогичных мероприятиях (закупки «партнерских», «спонсорских» пакетов и т.п.); - Возникла необходимость заключения договора на право временного владения и пользования или временного пользования движимого и/или недвижимого имущества, в том числе: аренда земельных участков и зданий (помещений), иных объектов недвижимости, необходимых для обеспечения основной производственной и хозяйственной деятельности. - Возникла необходимость заключения договора (продлонгации ранее заключенного договора) на оказание услуг по водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, канализации, теплоснабжению, газоснабжению (за исключением услуг по реализации сжиженного газа), обращения с твердыми коммунальными отходами, подключению (присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации по ценам (тарифам), услуги по передаче (транзиту) электроэнергии по смежным сетям, в том числе через иностранные государства и иных товаров, работ, услуг с регулируемыми законодательством РФ тарифам/ценам;	
--	--	--

	- Возникла необходимость заключения договора на оказание услуг по организации функционирования и развития магистрального или распределительного сетевого комплекса; - Возникла необходимость заключения договора на оказание услуг по организации казначейской функции; - Наличие требований действующего законодательства Российской Федерации о заключении договора с конкретным контрагентом; - Возникла необходимость заключения договора на оказание юридических услуг по взаимосвязанным судебным делам, либо оказания нотариальных услуг; - Заключается договор в связи с расторжением ранее заключенного договора и у Заказчика отсутствует время на проведение закупки конкурентным способом, помимо закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика); - Заключается договор с участником, занявшим 2-ое место по итогам ранее проведенной конкурентной процедуры на объем незавершенных поставок (работ, услуг) в связи с расторжением по основаниям, предусмотренным пунктом 9.2.3 Стандарта, ранее заключенного договора. - Возникла необходимость заключения договора гражданско-правового характера с физическим лицом. - Закупка у организации оборонно-промышленного комплекса производимой ею продукции, не имеющей произведенных в Российской Федерации аналогов, при условии наличия выданного Минпромторгом России заключения об отнесении такой продукции к промышленной продукции, не имеющей произведенных в Российской Федерации аналогов; - Наличие обстоятельств, требующих закупки именно у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) (только по специальному решению ЦЗО Заказчика или иного закупочного органа в пределах его компетенции). - При наличии срочной потребности в товарах, работах, услугах, неудовлетворение которой может привести к значительным финансовым или иным потерям Заказчика. - Закупка осуществляется вследствие аварии, иных чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера, непреодолимой силы, при необходимости срочного медицинского вмешательства, а также для предотвращения угрозы возникновения указанных ситуаций осуществляется при наличии любого из следующих оснований: а) вследствие чрезвычайных обстоятельств, непреодолимой силы, при необходимости срочного медицинского вмешательства возникла срочная необходимость в определенной продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо. При таких обстоятельствах закупка продукции у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) производится с учетом того, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее	
--	---	--

		последствий, обеспечения срочного медицинского вмешательства; б) при закупке дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный договор, но не отделяемых от основного договора без значительных трудностей и необходимых для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.	
9	Спецторги (конкурентные закупки, участниками которых могут быть только субъекты МСП)	Проводятся в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352.	п. 8.1.14 ст. 8
10	Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	По решению ЦЗО Общества закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭП) в случае наличия потребности в продукции, приобретение которой возможно только путем участия в таких процедурах.	п. 5.6.12 ст. 5

Структура закупок, проведенных в 2023 году

За 2023 г. проведено **154** закупочные процедуры на сумму **598 986 тыс. руб.** с учетом НДС, в том числе:

1. По способам закупок:

- 1 шт. закупка (аукцион в электронной форме) на сумму 558 тыс. руб. с учетом НДС (0,65% от общего количества закупок, 0,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 7 шт. закупок (конкурс в электронной форме) на сумму 243 670 тыс. руб. с учетом НДС (4,55% от общего количества закупок, 40,68% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 13 шт. закупок у единственного поставщика на сумму 29 737 тыс. руб. с учетом НДС (8,43% от общего количества закупок, 4,96% от общего объема закупок в стоимостном выражении).
- 62 шт. закупки (запрос предложений в электронной форме) на сумму 153 741 тыс. руб. с учетом НДС (40,26% от общего количества закупок, 25,67% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 2 шт. закупки (конкурс в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства) на сумму 33 811 тыс. руб. с учетом НДС (1,3% от общего количества закупок, 5,64% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 69 шт. закупок (запрос предложений в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства) на сумму 137 469 тыс. руб. с учетом НДС (44,81% от общего количества закупок, 22,95% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

2. По видам деятельности:

- «поставка электрического оборудования» - 30 шт. закупок на сумму 176 936 тыс. руб. с учетом НДС (19,48% от общего количества закупок, 29,54% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «новое строительство и расширение электросетевых объектов» - 31 шт. закупка на сумму 232 659 тыс. руб. с учетом НДС (20,13% от общего количества закупок, 38,84% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» - 21 шт. закупка на сумму 53 744 тыс. руб. с учетом НДС (13,64% от общего количества закупок, 8,97% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» - 11 шт. закупок на сумму 23 991 тыс. руб. с учетом НДС (7,14% от общего количества закупок, 4,01% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«ИТ-закупки» - 12 шт. закупок на сумму 7 942 тыс. руб. с учетом НДС (7,79% от общего количества закупок, 1,33% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«консультационные услуги» - 3 шт. закупки на сумму 4 563 тыс. руб. с учетом НДС (1,95% от общего количества закупок, 0,76% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«прочие закупки» - 46 шт. закупок на сумму 99 151 тыс. руб. с учетом НДС (29,87% от общего количества закупок, 16,55% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 141 шт. закупок на сумму 569 249 тыс. руб. с учетом НДС (95,04% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Доля открытых закупочных процедур (открытые конкурсы, запросы предложений, аукционы) в структуре закупок составила 95,04 % от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 22 635,87 тыс. руб. с учетом НДС или 3,78% от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

За 2023 год было проведено 71 шт. закупок, в которых участниками закупок могли стать только субъекты малого и среднего предпринимательства на сумму 171 280 тыс. руб. с учетом НДС, что составляет 46,11% от общего количества проведенных закупочных процедур, 28,59% от общего объема проведенных закупочных процедур в стоимостном выражении.

Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности

Закупочная деятельность направлена на приобретение товаров, работ, услуг на открытой, конкурентной основе у поставщиков, предлагающих оптимальное соотношение цены и качества.

В целях реализации государственной политики по развитию малого и среднего предпринимательства Приказом Общества от 01.08.2023 №396п АО «ВМЭС» присоединилось к Программе партнерства между Группой компаний Россети и субъектами малого и среднего предпринимательства, утвержденной приказом ПАО «Россети» от 14.02.2018 №32. Программа партнерства устанавливает требования к субъектам малого и среднего предпринимательства, правилам и условиям присоединения к Программе. Кроме того, Приказом Общества от 18.02.2021 №59п утвержден Перечень товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется у субъектов малого и среднего предпринимательства. Перечень размещен в единой информационной системе в сфере закупок.

2.8. Инвестиционная деятельность

Параметры инвестиционной деятельности

Инвестиционная программа АО «ВМЭС» на период 2022-2026 годы утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2023 № 6@.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности АО «ВМЭС»

АО «ВМЭС»	Инвестиционная программа 2023 года	
	План	Факт
Финансирование, млн руб., с НДС	343,54	374,01
Капитальные вложения, млн руб., без НДС	309,80	322,10
Ввод основных средств, млн руб., без НДС	311,38	385,21
Ввод трансформаторной мощности, МВА	10,79	21,04
Ввод линий электропередач, км	33,97	128,20

Объем финансирования инвестиционных мероприятий в 2023 году составил 374,01 млн руб. (с НДС), что выше плановых показателей на 30,48 млн руб. или на 8,9 %.

Объем освоения капитальных вложений в 2023 году составил 322,10 млн руб. (без НДС), что выше плановых показателей на 12,29 млн руб. или на 4,0 %.

Введено основных фондов в 2023 году - 385,21 млн руб. (без НДС), что выше плановых показателей на 73,83 млн руб. или на 23,7 %.

В физическом выражении введено в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность - 21,04 МВА, что выше плановых показателей на 10,25 МВА;

- линии электропередачи - 128,20 км, что выше плановых показателей на 94,24 км.

Превышение фактических показателей финансирования, освоения капитальных вложений и ввода основных фондов в 2023 году над плановыми значениями обусловлено выполнением значительного числа мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «ВМЭС» энергопринимающих устройств Заявителей с мощностью до 15 кВт, до 150 кВт, а также свыше 150 кВт.

Превышение фактических показателей ввода трансформаторной мощности и линий электропередачи обусловлено выполнением значительного числа мероприятий по технологическому присоединению, а также консолидацией электросетевых активов - полученных на основании Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», объектов ВЛ, КЛ, КВЛ (ориентировочной протяженностью 83,301 км) и ТП (мощностью 6,108 МВА) в городе Волгограде.

Динамика освоения капитальных вложений по ИП в период 2021-2023 годов



Реализация мероприятий в рамках инвестиционной программы АО «ВМЭС» в 2023 году осуществлялась с учетом следующих факторов:

- Итогов исполнения инвестиционных мероприятий в 2022 году;
- Необходимости исполнения значительного числа мероприятий, связанных с обеспечением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с мощностью до 15 кВт, до 150 кВт, а также объектов с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт;
- Реализации мероприятий в целях снижения потерь электрической энергии в распределительных сетях;
- Выполнения мероприятий по модернизации автоматизированной системы учета электроэнергии в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ в части установки приборов учета электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,22 (0,4) кВ в городе Волгограде.
- Выполнения мероприятий по строительству новых электросетевых объектов в целях повышения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии города Волгограда, не связанных с технологическим присоединением, а также создания возможности резервирования питания между электросетевыми объектами в целях снижения рисков недоотпуска электрической энергии;

• Приобретения оборудования, необходимого для выполнения работ в РУ до 1 000 В трансформаторных подстанций (шунтирующих цепей в шкафном исполнении) для двух бригад АО «ВМЭС», работающих под напряжением, в соответствии с решениями Протокола совещания ПАО «Россети Юг» от 15.12.2022 № 002 / 2022.

Цели и основные проекты

Основными задачами инвестиционной программы АО «ВМЭС» являются реконструкция трансформаторных подстанций и линий электропередачи в том числе в рамках реализации мероприятий, направленных на предотвращение случаев длительного ограничения электроснабжения социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения. Снижение объемов незавершенного строительства, недопущение роста кредиторской задолженности.

Кроме того, одним из важнейших направлений инвестиционной деятельности АО «ВМЭС» является осуществление технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии Волгограда.

В рамках данного направления в 2023 году в АО «ВМЭС» реализован полный комплекс мероприятий, связанных со строительством новых объектов электросетевого хозяйства, что позволило обеспечить технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств ряда значимых объектов, расположенных на территории города Волгограда, в числе которых:

– Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств здания Арбитражного суда Волгоградской области, расположенного по адресу: Волгоград, Ворошиловский район, ул. Степана Разина, з/у 29. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

– Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств административно-учебного здания Волгоградского колледжа управления и новых технологий им. Юрия Гагарина, расположенного по адресу: Волгоград, Тракторозаводский район, ул. Дятарева, д. 2. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

– Строительство двух кабельных линий 6 кВ для осуществления электроснабжения детского сада на 140 мест, расположенного по адресу: Волгоград, Тракторозаводский район, ул. Тракторостроителей, кадастровый номер земельного участка: 34:34:010061:1165. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

– Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Волгоград, Красноармейский район, ул. 50 лет Октября д. 36, кадастровый номер земельного участка: 34:34:080095:28. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

– Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств жилого дома с автостоянкой открытого типа, расположенного по адресу: Волгоград, Дзержинский район ул. Селенгинская, з/у 7, кадастровый номер 34:34:040007:227. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

– Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 10 кВ для электроснабжения жилого комплекса с индивидуальной котельной и автостоянкой открытого типа, расположенных по адресу: Волгоград, Советский и Кировский районы, кадастровый номер земельного участка 34:34:060060:49. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

– Строительство шести кабельных линий 6 кВ для электроснабжения многоквартирной жилой застройки (многоквартирного дома), расположенной по адресу: Волгоград, Ворошиловский район, ул. Степана Разина, д. 25, кадастровый номер 34:34:050062:546. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

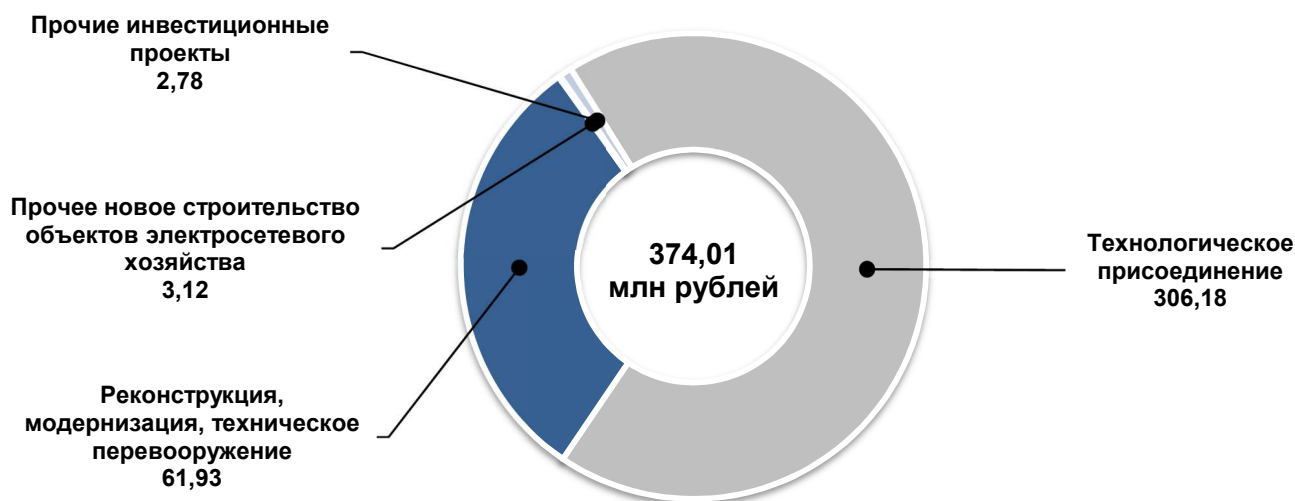
– Строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения многоквартирной жилой застройки (многоквартирный дом), расположенный по адресу: Волгоград, Тракторозаводский район, ул. Тракторостроителей, д. 21, д. 31, кадастровый номер 34:34:010061:940-34:34:010061:8. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

– Строительство двух кабельных линий 0,4 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Волгоград, Дзержинский район, кадастровый номер земельного участка 34:34:030070:5495. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию.

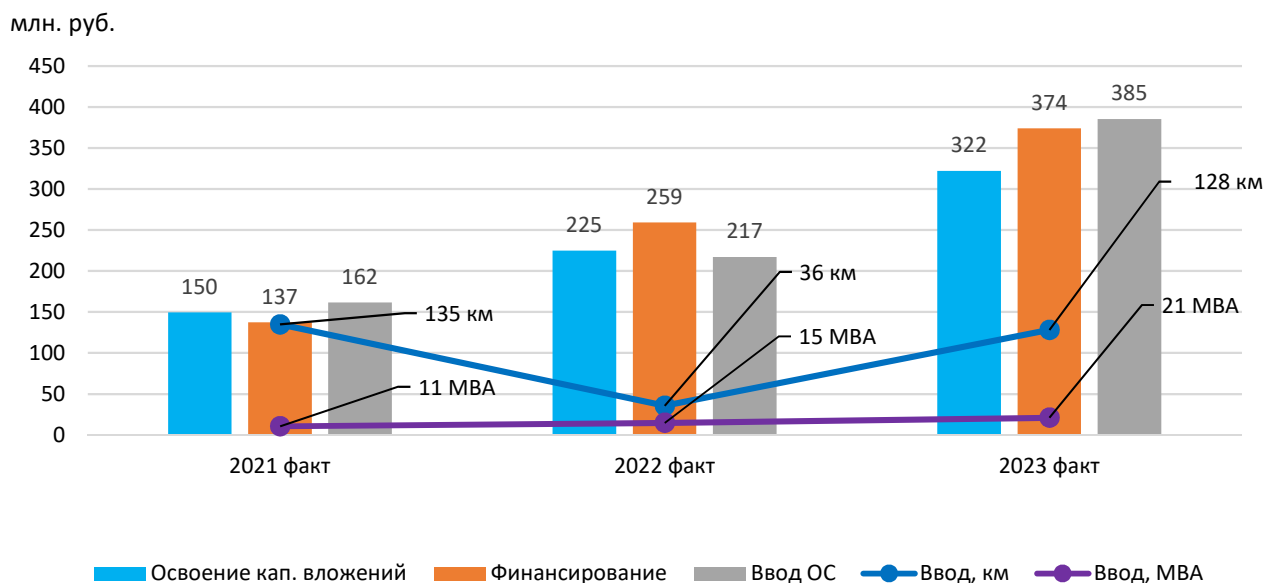
Направление и структура финансирования капитальных вложений за 2023 год

АО «ВМЭС»	2023 факт (млн руб., с НДС)
ВСЕГО по инвестиционной деятельности АО «ВМЭС», в том числе:	374,01
Технологическое присоединение	306,18
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	61,93
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,000
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	3,12
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,000
Прочие инвестиционные проекты	2,78

Структура финансирования капитальных вложений за 2023 год



Динамика объема финансирования, освоения капитальных вложений и ввода основных средств в период 2021-2023 годов



Динамика изменения показателей финансирования, освоения капитальных вложений и ввода основных фондов, в 2023 году, в целом по инвестиционной программе в сторону увеличения по отношению к показателям 2021-2022 годов обусловлена:

- выполнением значительного числа мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, до 150 кВт, а также объектов с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт;
- дополнительным включением в 2022 году, в состав инвестиционной программы мероприятий по развитию системы учета электрической энергии в части установки приборов учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,22 (0,4) кВ в г. Волгограде, в целях выполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ;
- увеличение показателей ввода линий электропередачи в 2021 и 2023 годах, по отношению к показателям 2022 года обусловлено консолидацией электросетевых активов - полученных на основании Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», объектов ВЛ, КЛ, КВЛ (ориентировочной протяженностью 83,301 км) и ТП (мощностью 6,108 МВА) в городе Волгограде.

Источники финансирования инвестиционной программы Общества

Наименование	2021 г. факт, тыс. рублей (с НДС)	2022 г. факт, тыс. рублей (с НДС)	2023 г. факт, тыс. рублей с (НДС)
Инвестиционная программа, всего			
СОБСТВЕННЫЕ ИСТОЧНИКИ	137 172	259 065	374 012
Амортизация, в т.ч.	88 037	145 952	18 950
<i>амортизация учтенная в тарифе</i>	88 037	119 796	18 950
<i>недоиспользованная амортизация прошлых лет</i>	-	26 156	-
Прибыль, в т.ч.	47 123	51 770	218 657
<i>прибыль от передачи ээ</i>	-	-	-
<i>прибыль от ТП</i>	47 123	50 452	218 657
<i>прочая прибыль</i>	-	1 319	-
Прочие собственные, в тч	2 012	30 990	122 144
<i>эмиссия акций</i>	-	-	-
НДС	-	30 352	14 261
ПРИВЛЕЧЕННЫЕ СРЕДСТВА	-	-	-
Кредиты и займы	-	-	-
Бюджетное финансирование	-	-	-

Основной объем инвестиций направлен на реализацию мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям и составляет 82 % от общего объема финансирования инвестиционных мероприятий в 2023 году.

Затраты на реализацию мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению в 2023 году составили 16 % от общего финансирования инвестиционных мероприятий;

Затраты на выполнение мероприятий, связанных с новым строительством объектов электросетевого хозяйства, составили – менее 1 %;

Затраты по прочим инвестиционным проектам – менее 1 %.

Увеличение показателей финансирования, в 2023 году по отношению к 2021 и 2022 годам обусловлено реализацией значительного числа мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, до 150 кВт, а также объектов с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт.

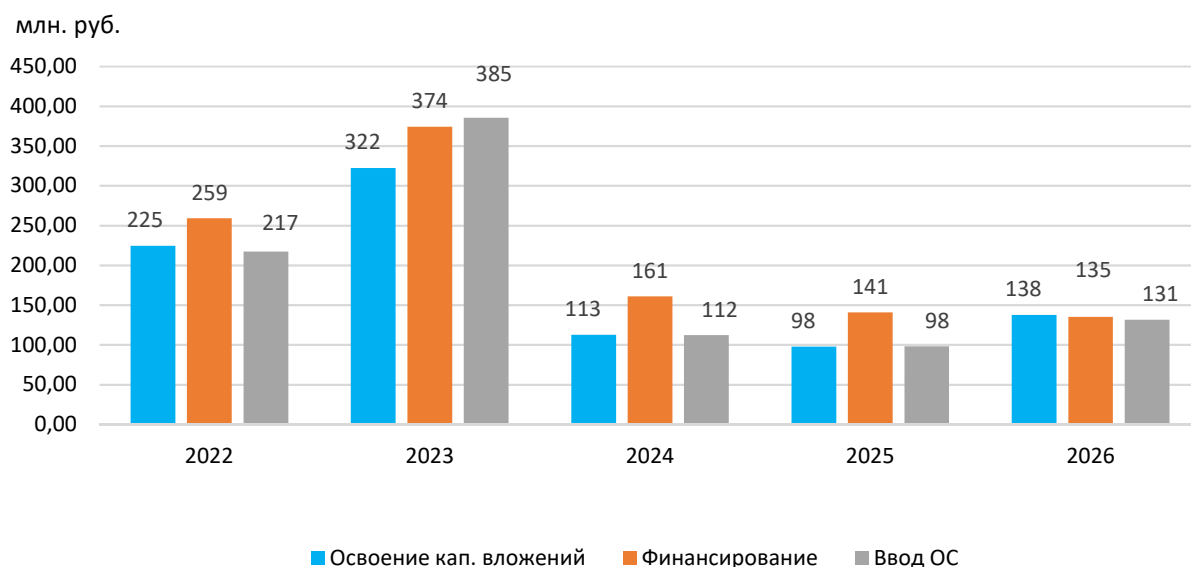
Кроме того, в связи с изменением правил бухгалтерского учета, а также учетной политики АО «ВМЭС» с 2022 года, в состав инвестиционной программы дополнительно включены мероприятия по развитию системы учета электрической энергии в части установки приборов учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,22 (0,4) кВ в г. Волгограде, в целях выполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. При этом затраты на реализацию указанных мероприятий учтены регулирующим органом в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год и последующие годы долгосрочного периода регулирования.

Реализация объектов капитального строительства с использованием средств федерального бюджета в 2023 году АО «ВМЭС» не осуществлялась.

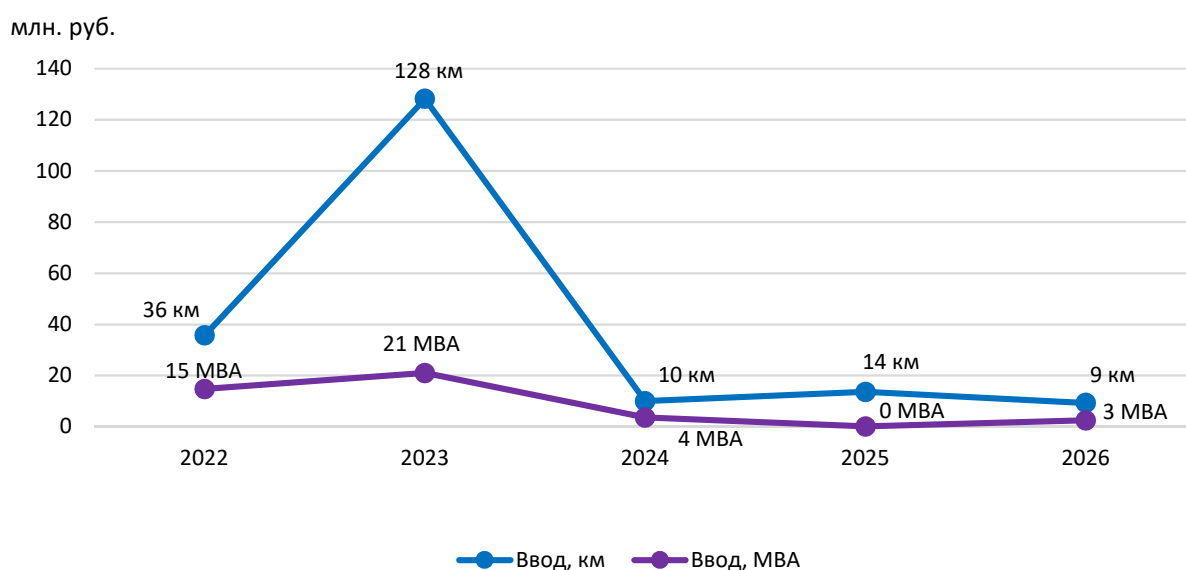
Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа АО «ВМЭС» на период 2022-2026 годы утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2023 № 6@.

Основные показатели долгосрочной инвестиционной программы АО «ВМЭС»



Показатели ввода линий электропередач и трансформаторной мощности в рамках долгосрочной инвестиционной программы АО «ВМЭС»



Структура финансирования инвестиционных мероприятий на долгосрочный период 2024-2026 годов, в соответствии с утвержденными изменениями, внесенными в инвестиционную программу АО «ВМЭС» распределяется следующим образом:

- затраты на реализацию мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям в среднем за три года составляют порядка 16 % от общего объема финансирования инвестиционных мероприятий;
- затраты на реализацию мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению составляют 73 %;
- затраты на выполнение мероприятий, связанных с новым строительством объектов электросетевого хозяйства - 4 %;
- затраты по прочим инвестиционным проектам - 7 %.

АО «ВМЭС»	2022	2023	2024	2025	2026
ВСЕГО по инвестиционной деятельности АО «ВМЭС», млн руб. (с НДС), в том числе:	259,06	374,01	161,04	140,90	135,18
Технологическое присоединение	177,09	306,18	62,59	6,26	1,46
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	79,39	61,93	88,57	128,82	102,30
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,29	3,12	9,23	5,56	0,76
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие инвестиционные проекты	2,29	2,78	0,65	0,27	30,66

В соответствии со структурой финансирования инвестиционных мероприятий на долгосрочный период, в объеме финансирования по реализации мероприятий, связанных с технологическим присоединением предусмотрена оплата подрядным организациям за выполнение работ по строительству электросетевых объектов, осуществляемых в рамках исполнения обязательств АО «ВМЭС» по договорам об осуществлении технологического присоединения, заключенных в течение 2022 и 2023 годов, со сроками осуществления технологического присоединения 1 год и более 1 года.

В составе затрат по мероприятиям реконструкции, модернизации и техническому перевооружению предусмотрено финансирование мероприятий по реконструкции существующих линий электропередачи, напряжением 6-10 кВ, а также оборудования трансформаторных подстанций в целях повышения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии города Волгограда, финансирование мероприятий по реконструкции существующих линий электропередачи, напряжением 0,4 кВ в целях снижения потерь электрической энергии, а также финансирование мероприятий по модернизации автоматизированной системы учета электроэнергии, выполняемых в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ в части установки приборов учета электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,22 (0,4) кВ в городе Волгограде.

Затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства направлены на реализацию мероприятий по распределению присоединенных нагрузок потребителей для обеспечения нормального режима работы электрической сети, а также созданию возможности резервирования питания между электросетевыми объектами в целях снижения рисков недоотпуска электрической энергии.

Затраты по прочим инвестиционным проектам предусмотрены в целях реализации следующих мероприятий:

приобретение терминалов для видеорегистраторов, используемых в рамках организации работы оперативно-выездных бригад;

приобретение специализированной автомобильной техники в части покупки автогидроподъемника с изолированным звеном в рамках реализации пилотного проекта - начала выполнения бригадой работ под напряжением 10 кВ, в соответствии с поручением Протокола совещания ПАО «Россети Юг» от 15.12.2022 № 002 / 2022;

приобретение земельного участка под производственной базой СМИТ в целях сокращения затрат, связанных с оплатой аренды за пользование данным земельным участком;

приобретение компьютерной техники в рамках реновации (обновления) парка оргтехники АО «ВМЭС», в том числе в целях обеспечения надежного хранения и обработки значительных массивов данных, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, а также оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям.

2.9. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «ВМЭС» в 2023 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики (в ред. постановлений Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 N 484, от 29.12.2011 N 1178), приказом Комитета тарифного регулирования от 31.03.2021 № 7/3 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ВМЭС» на период 2023 – 2027 годы (далее – Программа).

В целях обеспечения реализации Программы в исполнительном аппарате АО «ВМЭС», назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, созданы рабочие группы, осуществляющие анализ выполнения Программ, в соответствии с приказом АО «ВМЭС» от 15.01.2024 № 15-п «О энергосбережении и повышении энергетической эффективности в АО «ВМЭС».

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с Программой приняты:

- снижение потерь электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- Количество осветительных устройств с использованием светодиодов.

В результате реализации Программы энергосбережения и энергетической эффективности за 2023 г. были получены следующие показатели:

№ п/п	Наименование показателя программы	Единица измерения	Значения целевых показателей Программы		
			План 2023 года	факт 2023 года	отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего	млн. кВт.ч	2177,54	2134,65	-42,89
2	Отпуск электрической энергии в соответствии с «экономическим» балансом электрической энергии	млн. кВт.ч	2177,54	2134,65	-42,89
3	Потери электрической энергии, всего	млн. кВт.ч	291,21	285,41	-5,8
4	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	тыс. т. у.т.	0,232	0,177	-0,055
5	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	тыс. м3	6,59	6,00	-0,59
6	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	тыс.л.	288,03	254,02	-34,01
7	Осветительные устройства с использованием светодиодов	шт.	680	843	163

Фактические потери нарастающим итогом за 12 месяцев 2023 года составили 13,37% или 285,41 млн кВт*ч, при плане 13,37% или 291,21 млн кВт*ч, что равно плановой величине потерь.

На 2023 год планировался эффект в целом 0,285 млн. кВтч или 1,123 млн. руб., в том числе по подпрограммам:

- целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 2,682 млн. кВтч или 10,43 млн. руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения 8.042 т.у.т. или 0,212 млн. руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтранспортом 2.167 т.у.т. или 0,086 млн. руб.

По мероприятиям с «сопутствующим» эффектом планировалась экономия в размере 0.202 млн. кВтч или 0,857 млн. руб.

По итогам 2023 года эффект составил в целом 4,008 млн. кВтч или 14,338 млн. руб., в том числе по подпрограммам:

- целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 5,831 млн. кВтч или 22,460 млн. руб.

- мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения 6,244 т.у.т. или 0,204 млн. руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтранспортом 39,550 т.у.т. или 1,396 млн. руб.

- мероприятия с «сопутствующим» эффектом 2,643 млн. кВтч или 9,451 млн. руб.

Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам 2023 года технологический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по филиалу АО «ВМЭС» составил 5,831 млн. кВтч, экономический эффект 22,460 млн. руб.

Мероприятие	Эффект		Затраты
	указанная размерность	млн. руб.	млн. руб.
- организационные мероприятия по снижению потерь электрической энергии, млн. кВт·ч			
Включение в полезный отпуск актов безучетного потребления электрической энергии	3,123	12,745	0
Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,4 кВ	0,065	0,264	0
- технические мероприятия по снижению потерь электрической энергии, млн. кВт·ч			
Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522	2,643	9,451	39,110

Более подробно реализованные мероприятия по снижению потерь раскрыты в разделе «Деятельность по снижению потерь электроэнергии».

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды, являются:

Мероприятие	Эффект		Затраты
	указанная размерность	млн. руб.	млн. руб.
- Электрическая энергия, млн. кВт·ч			
Установка осветительных устройств с использованием светодиодов	0,052	0,204	0,277

По результатам 2023 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды составил 6,244 т.у.т. на сумму 0,204 млн. руб. при плане 5,516 т.у.т. на сумму 0,179 млн. руб.

При этом доля технических мероприятий составила 100 % (0,204 млн. руб. или 6,244 т.у.т.), мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов.

Основные мероприятия по снижению расхода (газо)моторного топлива и электрической энергии автотранспортом, и спецтехники являются:

Мероприятие	Эффект		Затраты
	тыс.л.	млн. руб.	млн. руб.
- Бензин			
Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	11,843	0,468	0
Ужесточение контроля за потреблением ГСМ	8,290	0,328	0
Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	3,553	0,140	0
- Дизельное топливо			
Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	6,364	0,230	0
Ужесточение контроля за потреблением ГСМ	4,454	0,161	0
Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	1,909	0,069	0

По результатам 2023 года эффект от реализации Программы в части снижения расхода моторного топлива составил 1,396 млн. руб. или 34,013 тыс. л.

2.10. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы

Показатели ремонтной программы

Наименование работ	Ед. изм.	2023
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км.	21,924
Капитальный ремонт КЛ 0,4-10 кВ	км.	10,186
Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	шт.	231
Расчистка трасс ВЛ	га	-
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, 6/10/0,4 кВ	шт.	69
Замена изоляторов ВЛ 0,4-10 кВ	шт.	622
Расходы на программу ТОиР всего	тыс. руб	109 767,55

2.11. Операции со связанными сторонами

Связанными сторонами АО «ВМЭС» являются организации Группы ПАО «Россети», ПАО «Россети Юг», члены Совета директоров Общества, члены Совета директоров и Правления акционера Общества, иные юридические и физические лица.

Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным на 31.12.2023 операциям со связанными сторонами, тыс. руб.

Признак связанности и вид задолженности	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021	Условия и сроки осуществления расчетов	Форма расчетов
Дебиторская задолженность, в т.ч.	4 770	7 482	55		
- основного хозяйственного общества	4 770	5 724	55	По условиям договоров	Безналичная
- других связанных сторон		1 758	-	Распределение денежных средств ликвидируемого ООО «ЮгСтройМонтаж» между участниками Общества	Безналичная

Авансы выданные	475	460	1 197		
- основного хозяйственного общества	475	460	460	По условиям договоров	Безналичная
- других связанных сторон		-	737	По условиям договоров	Безналичная
Кредиторская задолженность в т.ч.:	1 501 469	1 597 524	1 591 759		
- основному хозяйственному обществу	1 496 309	1 593 374	1 588 284	По условиям договоров	Безналичная
- других связанных сторон	5 160	4 150	3 475	По условиям договоров	Безналичная
Авансы полученные	23	1 664	1 571		
- основного хозяйственного общества	23	1 664	1 571	По условиям договоров	Безналичная
Задолженность по вознаграждениям	38	76	99		
- основному управленческому персоналу, членам Совета директоров	38	76	99	По условиям трудового договора, Членам СД по условиям положения о выплате членам СД	Безналичная

Виды и объем операций Общества со связанными сторонами, тыс. руб.

Признак связанности и вид операции	2023 год
Продажа товаров, работ, услуг (без НДС)	7 890
- основное хозяйственное общество	6 545
- другие связанные стороны	1 345
Приобретение товаров, работ, услуг (без НДС)	2 741 269
- основное хозяйственное общество	2 628 349
- другие связанные стороны	112 920
Проценты по соглашению о реструктуризации	95 793
- основное хозяйственное общество	95 793
Другие операции	7 922
- другие связанные стороны	1 758
- основному управленческому персоналу, членам Совета директоров	6 164

В 2023 году Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

2.12. Финансово-экономическая деятельность Общества

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2023 года составила 4 835 млн рублей, что на 795 млн рублей (19,7%) выше, чем в 2022 году (факт 2022 года 4 040 млн рублей), в т. ч. выручка от передачи электроэнергии 4 590 млн рублей (на 637 млн рублей выше уровня 2022 года).

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) на 688 млн рублей (17,5%) выше уровня 2022 года. Данное увеличение большей степени обусловлено повышением расходов на оплату услуг ТСО на 457 млн рублей (21,1%) и расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 88 млн рублей (8,3%), расходов на персонал на 86 млн рублей (18,2%), амортизации на 22 млн рублей (126,3%).

По итогам 2023 года финансовый результат составил 1 424 млн рублей, что на 1 405 млн рублей выше уровня 2022 года. Данное увеличение обусловлено:

1. Рост выручки по передаче электроэнергии на сумму 637 млн рублей, эффект влияния 45,3%, обусловлен увеличением объема услуг по передаче электрической энергии на 21 млн кВтч или 1,5% (что привело к увеличению выручки на 60 млн рублей); а также увеличением среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 14,4% (что привело к увеличению выручки на 577 млн рублей).

2. Увеличением выручки от ТП и прочей деятельности на 158 млн рублей, эффект влияния 11,2%. Увеличение выручки от услуг по технологическому присоединению на 148 млн рублей по причине досрочного исполнения договоров. Увеличение на 9 млн рублей в части выручки от услуг по прочей деятельности сложилась за счет заключения дополнительных договоров в рамках работы по дополнительной выручке по услугам допуска в охранную зону ЛЭП/ПС/ЛС, согласование выкопировок, проектной и рабочей документации, по ремонту ЛЭП, в т.ч. сетей наружного освещения, прочие работы и услуги по ремонтно-эксплуатационной деятельности, техническое обслуживание ЛЭП, в том числе сетей наружного освещения, техническое обслуживание КТП, трансформаторов 6-10Кв, техническое обслуживание прочего электросетевого оборудования, услуги по диагностике электрооборудования, услуги по совместному использованию опор для размещения ЛЭП и других подвесов, визуальный осмотр электрооборудования.

3. Увеличение затрат на приобретение электрической энергии в целях компенсации потерь относительно 2022 года на 88 млн рублей, эффект влияния (-6,2%), что обусловлено ростом средневзвешенной цены для компенсации потерь на 468 руб./тыс кВтч или 13,3%, что привело к увеличению затрат на сумму 134 млн рублей, при снижении объема потерь электрической энергии на 12 млн кВтч или 4,1% (факт 2023 года - 285 млн кВтч, факт 2022 года - 298 млн кВтч) на сумму 46 млн рублей.

4. Увеличением затрат на услуги ТСО на 457 млн рублей, эффект влияния (-32,5%), обусловлено увеличением фактического сальдированного объема электрической энергии, принятой из сетей ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» в сеть АО «ВМЭС» на 12 млн кВт*ч (факт 2022 года – 1 517 млн кВт*ч, факт 2023 года - 1 530 млн кВт*ч) и ростом среднего тарифа на 20,1%.

5. Увеличением затрат на услуги ПАО «ФСК-Россети» на 36 млн рублей, эффект влияния (-2,6%), обусловлено следующими факторами:

- повышением тарифа на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 362 руб./тыс.кВтч или 17,3% (факт 2022 года – 2 087 руб./тыс.кВтч, факт 2023 года – 2 449 руб./тыс.кВтч), что привело к увеличению затрат на 3 млн рублей;

- снижение отпуска электроэнергии из сети ЕНЭС на 2 млн кВтч (факт 2022 года - 197 млн кВтч, факт 2023 года - 195 млн кВтч), что привело к снижению затрат на сумму 2 млн рублей;

- повышением ставки на содержание сетей на 39 297 руб./МВт. мес., что привело к увеличению затрат на 14 млн рублей.

- увеличение заявленной мощности на 8 Мвт (факт 2022 года – 22 МВт, факт 2023 года – 30 МВт), что привело к увеличению затрат на 21 млн рублей.

6. Увеличением амортизации на 22 млн рублей, эффект влияния (-1,6%) за счет увеличения расходов по амортизации ОС в связи с принятием на баланс в мае 2023 года бесхозных объектов основных средств, а также вводов основных средств согласно инвестиционной программы.

7. Увеличение прочих расходов в себестоимости на 86 млн рублей, эффект влияния (-6,1%).

Рост затрат обусловлен экономией и перерасходом по следующим статьям расходов:

- снижением расходов на услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования на 9 млн рублей преимущественно связано со снижением объема ремонта КЛ, по причине меньшего объема, восстановленного АБП и снижение затрат на услуги подрядчиков по ремонту средств измерений ввиду отсутствия выхода из строя оборудования и средств измерений, требующих ремонта силами подрядной организации;

- увеличением расходов на персонал на 86 млн рублей за счёт проведения индексации заработной платы с 01 января и с 01 июля 2023 года с учетом комплекса мероприятий по доведению тарифной ставки рабочих первого разряда АО «ВМЭС» до уровня ММТС в электроэнергетике в рамках исполнения

норм О отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации со сроком действия с 01.01.2023 по 31.12.2024;

- увеличением расходов на спецодежду и СИЗ на 2 млн рублей, что обусловлено приобретением спецодежды и СИЗ для выполнения работ под напряжением в электроустановках до 1000 В, выше 1000 В согласно требований приказа ПАО «Россети Юг» от 09.01.2023 № 3;

- увеличением расходов по налогам и сборам на 2 млн рублей связано в основном с увеличением налога на имущество на 2 млн рублей;

- увеличением расходов на командировки на 1 млн рублей;

- увеличение расходов по арендной плате на 1 млн рублей связано с заключением нового договора аренды производственной базы для ВРЭС в конце 2022 года, по причине нахождения собственной базы в аварийном состоянии;

- снижение затрат на содержание имущества на 3 млн рублей в связи со снижением расходов на оформление имущественных прав.

- увеличение расходов на сырье, материалы, инструменты, оснастку на 3 млн рублей.

8. Снижение отрицательного сальдо процентов на 4 млн рублей, эффект влияния 0,3%, что связано со снижением процентов к уплате в рамках соглашения об урегулировании разногласий и реструктуризации задолженности с филиалом ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго» в связи со снижением суммы основного долга, являющейся базой для расчета процентов и процентов к уплате по кредитам по причине уменьшения основного долга, связанного с частичным погашением в конце 2022 года.

9. Снижение положительного сальдо резерва по сомнительным долгам на 9 млн рублей, эффект влияния (-0,7%), что связано с восстановлением резерва по сомнительным долгам в сумме 9 млн рублей, что на 13 млн рублей ниже факта 2022 года, а также созданием резерва по сомнительным долгам в сумме 4 млн рублей, что ниже фактического значения 2022 года на 4 млн рублей.

10. Отражение дохода от восстановления обесценения имущества на 1 643 млн рублей, эффект влияния 116,9%.

11. Влияние прочих факторов 339 млн рублей, эффект влияния (-24,2%):

- увеличение доходов от безвозмездно полученных активов на 16 млн рублей;

- увеличение доходов от выявленного бездоговорного потребления на 3 млн рублей;

- снижение расходов, связанных с имуществом на 57 млн рублей в основном за счет расходов на обесценение имущества на 41 млн рублей;

- снижение убытков прошлых лет на 48 млн рублей;

- увеличение налога на прибыль и других обязательных платежей на 354 млн рублей (в т. ч. изменение отложенных налоговых активов на 243 млн рублей (факт 2022 года 13 млн рублей, факт 2023 года 256 млн рублей) и изменение отложенных налоговых обязательств на 103 млн рублей (факт 2022 года (-2) млн рублей, факт 2023 года 104 млн рублей);

- сальдо прочих доходов/расходов по остальным статьям дает отрицательное влияние в сумме 109 млн рублей.

Анализ по отклонениям ключевых показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества указан в таблице:

Основные финансово-экономические показатели

млн рублей

№ п/п	Показатель	2023 г.	2022 г.
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	4 835	4 040
1.1	От передачи электроэнергии	4 590	3 953
1.2	От технологического присоединения	210	62
1.3	От продажи электроэнергии	0	0

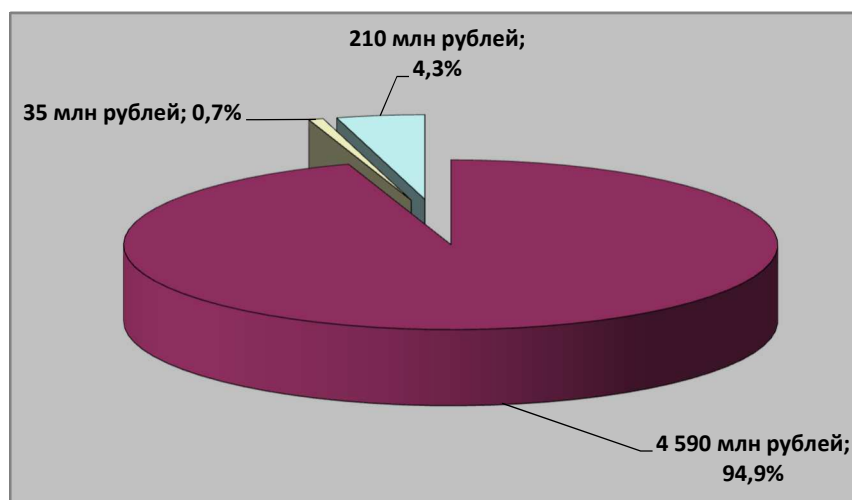
№ п/п	Показатель	2023 г.	2022 г.
1.4	От прочей деятельности	35	25
2	Себестоимость продукции (услуг)	4 517	3 842
3	Валовая прибыль	318	198
4	Управленческие расходы	116	102
5	Коммерческие расходы	0	0
6	Прибыль (убыток) от продаж	202	96
7	Проценты к получению	81	172
8	Проценты к уплате	123	219
9	Доходы от участия в других организациях	0	0
10	Прочие доходы	1 765	223
11	Прочие расходы	133	239
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 792	33
13	Налог на прибыль и иные платежи	-368	-14
14	Чистая прибыль (убыток)	1 424	19
15	EBITDA	1 955	269

Структура доходов

В 2023 году общий объем выручки АО «ВМЭС» составил 4 835 млн рублей, что выше уровня прошлого года на 795 млн рублей. Наибольшую долю в доходах компании (94,9%) составляют доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии:

Наименование дохода	2023 г.		2022 г.	
	млн рублей	%	млн рублей	%
Выручка от реализации продукции (услуг)	4 835	100,0%	4 040	100,0%
Услуги по передаче электроэнергии	4 590	94,9%	3 953	97,8%
Услуги по технологическому присоединению	210	4,3%	62	1,5%
Прочая товарная продукция	35	0,7%	25	0,6%

Структура фактической выручки АО "ВМЭС" в 2023 году, в млн рублей и %



■ Передача электроэнергии

□ Прочие услуги

□ Технологическое присоединение

Доходы за услуги от передачи электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов АО «ВМЭС». По итогам 2023 года данный вид доходов составил 4 590 млн рублей (94,9% от общей выручки), при этом доходы сложились с увеличением относительно факта 2022 года на 637 млн рублей или 16,1%.

Основными факторами увеличения выручки по передаче электроэнергии являются увеличением среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 14,4% (что привело к увеличению выручки на 577 млн рублей), а также рост объема услуг по передаче электрической энергии на 21 млн кВтч или 1,5% (что привело к увеличению выручки на 60 млн рублей).

Выручка от услуг по технологическому присоединению по итогам 2023 года составила 210 млн рублей (4,3% от итоговой выручки Общества), что на 148 млн рублей больше факта 2022 года или 241%.

Выручка от прочих услуг составила 35 млн рублей (0,7% от общей выручки). По итогам 2023 года сложилась с увеличением относительно факта 2022 года на 9 млн рублей или 37,3%. Основной причиной роста выручки является заключение дополнительных договоров в рамках работы по дополнительной выручке по услугам допуска в охранную зону ЛЭП/ПС/ЛС, согласование выкопировок, проектной и рабочей документации, по ремонту ЛЭП, в т.ч. сетей наружного освещения, прочие работы и услуги по ремонтно-эксплуатационной деятельности, техническое обслуживание ЛЭП, в том числе сетей наружного освещения, техническое обслуживание КТП, трансформаторов 6-10Кв, техническое обслуживание прочего электросетевого оборудования, услуги по диагностике электрооборудования, услуги по совместному использованию опор для размещения ЛЭП и других подвесов, визуальный осмотр электрооборудования.

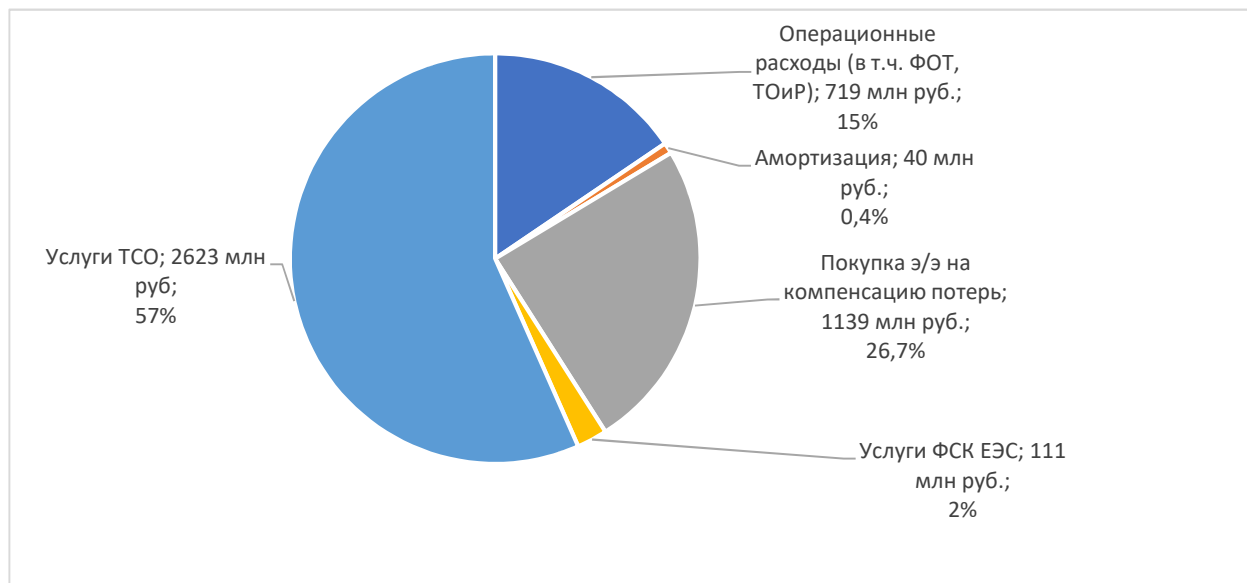
Структура расходов

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по итогам 2023 года составила 4 633 млн рублей, что на 688 млн рублей (17,5%) выше уровня 2022 года. Данное увеличение большей степени обусловлено ростом расходов на оплату услуг ТСО на 457 млн рублей (21,1%) и расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 88 млн рублей (8,3%), расходов на персонал на 86 млн рублей (18,2%), амортизации на 22 млн рублей (126,3%).

Динамика себестоимости с учётом управленческих расходов АО «ВМЭС»

Вид расходов	2023 г.		2022 г.	
	Факт		Факт	
	млн рублей	%	млн рублей	%
Себестоимость продукции (услуг)	4 633	100,0	3 944	100,0
Амортизация основных средств и нематериальных активов	40	0,9	18	0,4
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	1 139	24,6	1 051	26,7
Услуги ПАО «ФСК-Россети»	111	2,4	76	1,9
Услуги распределительных сетевых компаний	2 623	56,6	2 167	54,9
Сырье и материалы	50	1,1	47	1,2
Услуги производственного характера	18	0,4	28	0,7
Расходы на персонал	560	12,1	474	12,0
Налоги и сборы	4	0,1	2	0,0
Прочие затраты	86	1,9	82	2,1

Структура себестоимости (с учётом управленческих расходов) в 2023 году



Амортизация сложилась в размере 40 млн рублей (0,9% от общих затрат). Увеличение относительно факта 2022 года составило 22 млн рублей.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2023 года составили 1 139 млн рублей (24,6% от общих расходов). Увеличение по отношению к факту 2022 года составляет 88 млн рублей, что связано с ростом средневзвешенного тарифа на оплату потерь электрической энергии на 468 руб./тыс. кВтч или на 13,3%.

Расходы за услуги ПАО «ФСК - Россети» составили 111 млн рублей (2,4% от общих затрат). Увеличение относительно факта 2022 года составляет 36 млн рублей. Отклонение обусловлено увеличением ставки тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС на 39 297 руб./МВт.мес (фактический тариф 2023 года – 251 028 руб./МВт.мес, фактический тариф 2022 года – 211 730 руб./МВт.мес), а также увеличением объема заявленной мощности на 8 МВт (факт 2023 года – 29,92 МВт, факт 2022 года – 21,64 МВт).

Расходы за услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2023 года составили 2 623 млн рублей (56,6% от общих расходов). Увеличение относительно фактических показателей 2022 года составило 457 млн рублей. Отклонение обусловлено увеличением фактического сальдированного объема электрической энергии, принятой из сетей ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго» в сеть АО «ВМЭС» на 12 млн. кВт*ч и (факт 2022 года - 1 517 млн кВт*ч, факт 2023 года - 1 530 млн кВт*ч) и ростом среднего тарифа на 20,1%.

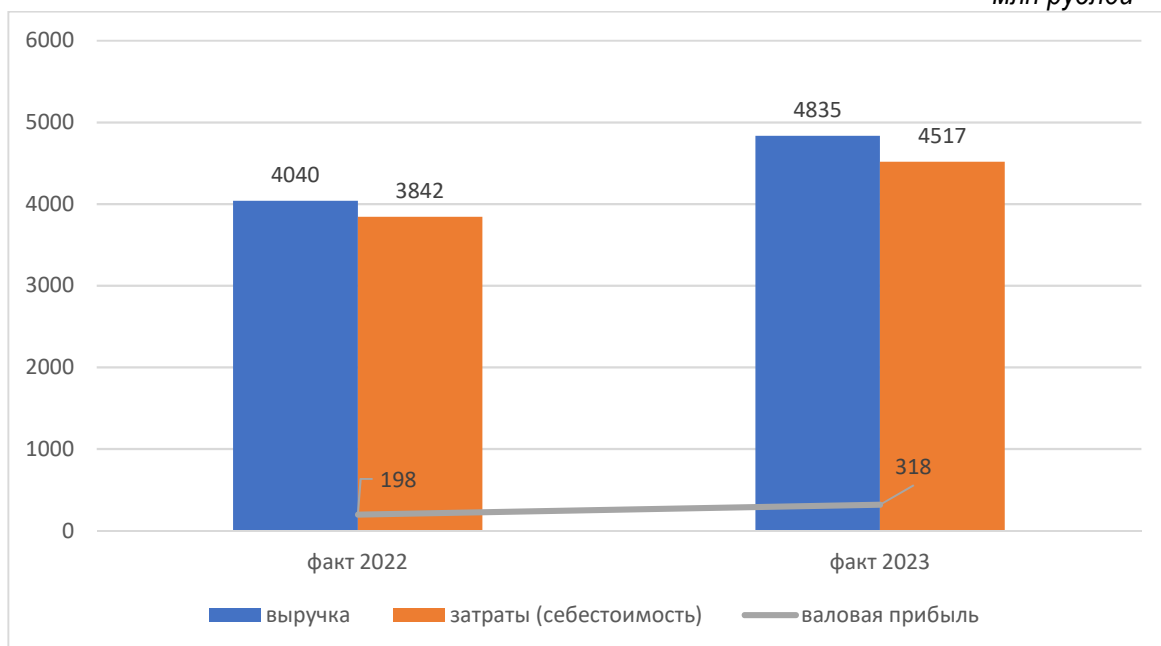
Расходы на персонал в 2023 году составили 560 млн рублей (12,1% от общих затрат). Увеличение относительно фактических показателей 2022 года составило 86 млн рублей, и связано с индексацией заработной платы с 01 января и с 01 июля 2023 года с учетом комплекса мероприятий по доведению тарифной ставки рабочих первого разряда АО «ВМЭС» до уровня ММТС в электроэнергетике в рамках исполнения норм Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации со сроком действия с 01.01.2023 по 31.12.

Прочие затраты в 2023 году составили 86 млн рублей (1,9% от общих затрат). Увеличение относительно факта 2022 года составило 4 млн рублей.

Фактическая валовая прибыль Общества 2023 года составила 318 млн рублей, что выше уровня 2022 года на 120 млн рублей.

Динамика роста (падения) доходов АО «ВМЭС»

млн рублей



Анализ дебиторской задолженности*, млн рублей

Показатель	на 31.12.2022	на 31.12.2023	отклонение
Дебиторская задолженность, в том числе:	1 771	1 375	-396
Покупатели и заказчики, в т.ч.	1 205	753	-452
по передаче электроэнергии	1 195	746	-449
Расчеты по налогам и сборам	21	10	-11
Авансы выданные	1	1	0
Прочая дебиторская задолженность	544	611	67

*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023 составила 1 375 млн рублей. Снижение дебиторской задолженности за 2023 год составило 396 млн рублей. Основная доля задолженности в части передачи электроэнергии сложилась за счет нарушения договорных обязательств со стороны ПАО «Волгоградэнергообл» по оплате за услуги по передаче электроэнергии.

Основной объем балансовой дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии сформировался по следующим контрагентам:

- ПАО «Волгоградэнергообл» - 651 млн рублей;
- ООО «Горэнергообл» - 14 млн рублей;
- АО «КОМТЭК» - 39 млн рублей.

В 2023 году создан резерв по сомнительным долгам (млн рублей)

Предприятие	12 мес. 2023 г. факт		сальдо
	восстановление	создание	
Сумма резерва за услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	6,5	0,6	-5,9
ПАО «Волгоградэнергообл»	3,2	0,0	-3,2
ООО «Горэнергообл»	2,0	0,6	-1,4
Прочие	1,3	0,0	-1,3

Предприятие	12 мес. 2023 г. факт		сальдо
	восстановление	создание	
Сумма резерва за услуги по технологическому присоединению	0,0	0,0	0,0
Сумма резерва по прочим начислениям	2,2	3,8	1,6
Итого	8,7	4,4	-4,3

• Дебиторская задолженность по налогам и сборам на 31.12.2023 в размере 10 млн рублей сложилась за счет авансов по налогу на имущество и будет зачтена в счёт уплаты налогов в 2024 году.

• Прочая дебиторская задолженность: увеличение показателя за 2023 год на 67 млн рублей связано в первую очередь с начислением процентов за пользование денежными средствами по Соглашению об урегулировании разногласий и реструктуризации задолженности, заключенному 15.09.2020 между АО «ВМЭС» и ПАО «Волгоградэнергообл».

Анализ кредиторской задолженности, млн рублей*

Показатель	на 31.12.2022	на 31.12.2023	отклонение
Кредиторская задолженность, в том числе:	2 171	1 952	-219
Поставщики и подрядчики	1 470	1 280	-190
Авансы полученные	209	109	-100
Расчеты по налогам и сборам	70	49	-21
Расчеты по оплате труда	16	18	2
Прочая кредиторская задолженность	406	496	90

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023 составила 1 952 млн рублей, снижение с начала отчетного периода – 219 млн рублей.

Основную долю в составе кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками в размере 1 280 млн рублей или 66% от общей суммы кредиторской задолженности.

Наибольший удельный вес в объеме задолженности перед поставщиками и подрядчиками, составляет кредиторская задолженность:

- за услуги по передаче электрической энергии, оказанные филиалом ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго» - на 31.12.2023 задолженность составила 1 041 млн руб. Основной причиной возникновения задолженности является низкий уровень оплат со стороны ПАО «Волгоградэнергообл» в адрес АО «ВМЭС» в прошлых отчетных периодах;

- за электрическую энергию, приобретаемую у ПАО «Волгоградэнергообл» в целях компенсации потерь – 190 млн рублей.

Кредиторская задолженность по налогам и сборам (НДФЛ, НДС, налог на прибыль, транспортный налог, взносы во внебюджетные фонды) на 31.12.2023 составила 49 млн рублей и является текущей, ее погашение будет осуществлено в сроки, установленные законодательными актами РФ.

Кредиторская задолженность по оплате труда (задолженность перед персоналом) на 31.12.2023 составила 18 млн рублей и является текущей задолженностью, ее погашение будет осуществлено в сроки, предусмотренные Коллективным договором АО «ВМЭС», просроченная задолженность перед персоналом отсутствует.

Кредиторская задолженность по авансам полученным составила 109 млн рублей, снижение показателя по сравнению с уровнем прошлого года обусловлено погашением в 2023 году авансов по новым договорам технологического присоединения, полученных в 2022 году.

Прочая кредиторская задолженность выросла за 2023 год на 90 млн рублей и составила 496 млн рублей. Основной причиной является начисление филиалом ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго» процентов за пользование денежными средствами по заключенному 25.02.2021 Соглашению о реструктуризации кредиторской задолженности.

2.13. Состояние чистых активов Общества

Зарегистрированный уставный капитал АО «ВМЭС» по состоянию на 31.12.2023 составляет 2 300 000 тыс. рублей.

По итогу 2023 года чистые активы (ЧА) Общества составили 1 671 млн рублей. ЧА Общества меньше уставного капитала (УК) по итогу 2023 года на 629 млн рублей по отношению к стоимости ЧА на 31.12.2022 года увеличение составляет 1 425 млн рублей или 579%

Оценка стоимости чистых активов Общества

№пп	Показатель	Значение показателя				Изменение	
		в млн рублей		в % к валюте баланса		млн. руб. (гр.4-гр.3)	±% ((гр.4-гр.3)/гр.3)
		31.12.2022	31.12.2023	на начало отчетного периода (31.12.2022)	на конец отчетного периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Чистые активы	246	1 671	40%	9%	1 425	579%
2	Уставный капитал	2 300	2 300	55%	83%	0	0
3	Уменьшение чистых активов к уставному капиталу	-2 054	-629	p-15%	-74%	1 425	-69%

К концу отчетного периода по сравнению с предыдущим периодом активы увеличились на 1 378 млн рублей, обязательства уменьшились на 46 млн рублей.

Увеличение стоимости активов Общества связано, главным образом, с увеличением стоимости основных средств на 1 980 млн рублей (строка 1150), что связано с восстановлением обесценения имущества по результатам проведенного теста на обесценение активов по состоянию на 31.12.2023.

Также у Общества прошло уменьшение обязательств. Наибольшее уменьшение обязательств по статье прочие долгосрочные обязательства (строка 1450) на сумму 269 млн рублей. При этом, произошло увеличение прочих статей обязательств, таких как отложенные налоговые обязательства (строка 1420) на 105 млн рублей и кредиторская задолженность (строка 1520) на сумму 49 млн рублей.

Динамика стоимости чистых активов Общества

	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
I. Активы					
1.	Нематериальные активы	1 110	0	0	0
2.	Результаты исследований и разработок	1 120	0	0	0
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
4.	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
5.	Основные средства	1 150	2 302	322	129
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170+1240	0	0	2
8.	Прочие внеоборотные активы <2>	1180+1190	220	496	492
9.	Запасы	1 210	52	52	68

10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 220	0	0	0
11.	Дебиторская задолженность <3>	1230-123204	1 375	1 771	2 079
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1 250	203	132	98
13.	Прочие оборотные активы <1>	1260-1320	20	20	15
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-13)		4 172	2 793	2 883
II. Обязательства					
15.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 410	210	0	120
16.	Отложенные налоговые обязательства	1 420	279	174	176
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	61	66	100
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1 450	975	1 245	1 332
19.	Краткосрочные заемные средства	1 510	0	135	220
20.	Кредиторская задолженность <4>	1 520	976	927	707
21.	Прочие краткосрочные обязательства <5>	1 550	0	0	0
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15-21)		2 501	2 547	2 655
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14), минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		1 671	246	228

Согласно п.6 ст. 35 закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, если по прошествии финансового года оказалось, что чистые активы акционерного общества меньше уставного капитала, компания обязана либо снизить уставный капитал, либо провести процедуру ликвидации. При этом анализируемый год должен быть третьим или последующим после годов, в которых наблюдалась такая ситуация.

В апреле 2020 года при принятии антикризисных мер в связи с коронавирусом (COVID-19) наряду с другими мерами был принят Федеральный закон от 07.04.2020 № 115-ФЗ который внес изменения в отдельные законодательные акты РФ в части унификации содержания годовых отчетов госкорпораций, публично-правовых компаний. Снижение стоимости чистых активов общества ниже размера его уставного капитала по окончании 2020 г. не учитывается для целей применения пп 4 и 6 ст. 35 закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, исходя из этого в 2021 году у Общества не возникало обязанности принимать решения либо об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости чистых активов, либо о ликвидации Общества.

В связи со сложной экономической ситуацией Федеральным законом от 08.03.2022 № 46-ФЗ утверждены следующие изменения: снижение стоимости чистых активов акционерного общества ниже размера его уставного капитала по окончании 2022 и 2023 годов не учитывается для целей применения пунктов 4 и 6 статьи 35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (в ред. Федерального закона от 19.12.2022 № 519-ФЗ).

В целях поддержания финансовой устойчивости, АО «ВМЭС» разработан ряд мероприятий, направленных в том числе на приведение стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной уставного капитала.

Меры по приведению стоимости чистых активов в соответствие с величиной уставного капитала:

- 1) обеспечение прибыльности деятельности Общества;
- 2) снижение обязательств по заемным средствам.

2.14. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергетических ресурсов	Единицы измерения	Факт 2023 г.
1	Тепловая энергия (2.1.3.2)	тыс. руб.	1 100
		тыс. Гкал	0,68242
2	Электрическая энергия по б/о Репино (2.1.3.1)	тыс. руб.	122,67214
		тыс. кВт*ч	12,686
3	Водоснабжение холодное (в т.ч. водоотведение) (2.14.2.2.1)	тыс. руб.	130,00
		тыс. м3	4,740
4	Водоснабжение горячее централизованное (в т.ч. водоотведение) (2.14.2.2.2)	тыс. руб.	180,00
		тыс. м3	1,270
5	Осветительные устройства с использованием светодиодов	Шт.	163

Расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2021 год	2022 год	2023 год	изменение 2023/2022, %
Расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	Тыс. т.у.т.	0,21	0,21	0,17	-19,05
	Млн. руб.	3,83	4,45	3,91	-12,13

Объем энергетических ресурсов, использованных в 2023 году

№ п/п	Виды ресурсов*	Ед. изм.	План 2023	Факт 2023	Отклонение в %
1.	тепловая энергия	Гкал	942,730	682,420	-27,61
		млн. руб.	1,686	1,107	-34,34
2.	электрическая энергия	млн. кВт*ч	0,810	0,660	-18,52
		млн. руб.	3,006	2,800	-6,85
3.	бензин автомобильный	тыс. л.	171,510	147,823	-13,81
		млн. руб	8,061	5,846	-27,48
4.	топливо дизельное	тыс. л.	116,520	106,194	-8,86
		млн. руб	5,476	4,727	-13,68
5.	газ естественный (природный)	тыс. м3	0	0	0
		млн. руб	0	0	0

* не используемые ресурсы: атомная энергия, электромагнитная энергия, нефть, мазут топочный, уголь, горючие сланцы, торф.

2.15. Сведения о совершенных Обществом сделках, признаваемых крупными

В 2023 году Обществом крупные сделки не заключались.

2.16. Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2023 году Обществом сделки с заинтересованностью не заключались.

2.17. Сведения о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными лицами

В отчетном году не совершались:

- сделки по продаже акций (долей) подконтрольных АО «ВМЭС юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых АО «ВМЭС» утрачивает контроль над такими юридическими лицами.
- сделки с имуществом АО «ВМЭС» или подконтрольных ему юридических лиц (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом, одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами), стоимость которого превышает указанную в Уставе сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности Общества.
- сделки по созданию подконтрольного Обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности Общества.

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Система корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах всех участников корпоративного управления.

Качественное корпоративное управление обеспечивает честность менеджмента и прозрачность деятельности компании, в связи с чем риск потери средств существенно уменьшается.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами, регулирующими деятельность органов управления и контроля Общества.

В соответствии со статьей 9 Устава АО «ВМЭС» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

3.1.1. Общее собрание акционеров

Высший орган управления АО «ВМЭС» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ВМЭС» - Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся вопросы, касающиеся утверждения внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления Общества, вопросы, касающиеся уставного капитала и ценных бумаг, реорганизации и ликвидации Общества, избрания органов управления Общества, одобрения крупных сделок и контроля деятельности Общества.

Компетенция Общего собрания акционеров приведена в пункте 10.2 ст. 10 Устава АО «ВМЭС», размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет <https://www.ao-vmes.ru/upload/iblock/52f/Устав%20АО%20ВМЭС.pdf>.

В соответствии с п. 11.2 ст. 11 Устава АО «ВМЭС» годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, а также утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В соответствии с пунктом 11.3 ст. 11 Устава АО «ВМЭС» проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

Согласно п. 1 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также

акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются положения статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с п. 11.1 ст. 11 Устава Общества в период владения ПАО «Россети Юг» 100 процентами голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Правлением ПАО «Россети Юг» и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ПАО «Россети Юг», регулирующими деятельность Правления ПАО «Россети Юг».

3.1.2. Совет директоров

Совет директоров – коллегиальный орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества, определяющий ее стратегию, контролирующий деятельность исполнительных органов Общества и действующий в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением о Совете директоров Общества, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол Правления ПАО «Россети Юг» от 28 июня 2022 года № 448).

Количественный состав Совета директоров Общества составляет 5 (пять) человек. Совет директоров избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В случае избрания Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров члены Совета директоров считаются избранными на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также создание эффективных внутренних контрольных механизмов и регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Работу Совета директоров организует Председатель Совета директоров

Заседания Совета директоров Общества проходят в соответствии с заранее утвержденным планом, что позволяет всем членам Совета директоров управлять своим личным временем и заблаговременно готовиться к предстоящим заседаниям. Данная практика способствует повышению эффективности индивидуальной работы членов Совета директоров и Совета директоров в целом.

Подробная компетенция Совета директоров Общества и процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества приведены в Уставе Общества и Положении о Совете директоров Общества.

В течение 2023 года в Обществе действовало 2 (два) состава Совета директоров Общества.

	С 01.01.2023 по 28.06.2023		С 29.06.2023 по 31.12.2023
1.	Эбзеев Б.Б.- Председатель	1.	Эбзеев Б.Б.- Председатель
2.	Рыбин А.А.	2.	Рыбин А.А.
3.	Мурий А.Г.	3.	Мурий А.Г.
4.	Мусинов О.В.	4.	Мусинов О.В.
5.	Манзараева Л.И.	5.	Ткаченко О.В.

Биографии членов Совета директоров

Члены Совета директоров Компании имеют значительный управленческий и отраслевой опыт, являются авторитетными специалистами в области электроэнергетики, вносят ценный вклад в работу Совета директоров и его Комитетов.

Эбзеев Борис Борисович, 1975 г.р., Россия

Председатель Совета директоров АО «ВМЭС»,

Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Россети Юг», Председатель Правления, Исполняющий обязанности Генерального директора (по совместительству) ПАО «Россети Кубань»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование – высшее: Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 1997 год, специальность «Юриспруденция», квалификация – юрист.

Кандидат юридических наук.

Присвоено звание «Почетный энергетик»

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2014	настоящее время	Председатель Правления, Генеральный директор	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2015	настоящее время	Член Совета директоров	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2018	настоящее время	Председатель Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2021	настоящее время	Председатель Правления, Член Совета директоров, Исполняющий обязанности Генерального директора (по совместительству)	Публичное акционерное общество «Россети Кубань»
2023	настоящее время	Председатель Совета директоров	Акционерное общество «Энергосервис Юга»

Рыбин Алексей Александрович, 1972 г.р., Россия

Генеральный директор АО «ВМЭС»,

Член Правления ПАО «Россети Юг», Заместитель Генерального директора - директор филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование - высшее:

1. Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, 1994 год, Авиационные двигатели и энергетические установки.

2. Ростовский государственный университет, 1998 год, Юриспруденция.

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2012	2021	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2013	настоящее время	Член Правления	Публичное акционерное общество «Россети Юг»

2018	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2021	настоящее время	Заместитель Генерального директора – директор филиала	Филиал Публичного акционерного общества «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»
2021	настоящее время	Генеральный директор	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»

Мурый Антон Геннадьевич, 1975 г.р., Россия

Заместитель Председателя Совета директоров АО «ВМЭС»,

Заместитель Генерального директора – директор филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

Член Совета директоров с 28.06.2022.

Образование – высшее: Карачаево-Черкесский технологический институт, специальность «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства», квалификация «Инженер-электрик».

ФГБОУ ВПО Ростовский государственный экономический университет «РИНХ», специальность «Финансы и кредит», квалификация «Экономист».

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2018	2023	Заместитель Генерального директора по реализации услуг	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2022	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2023	настоящее время	Заместитель Генерального директора – директор филиала	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

Мусинов Олег Валерьевич, 1972 г.р., Россия

Член Правления, Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Россети Юг»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование – высшее: Хабаровская государственная академия экономики и права, 1998 год, специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист».

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Донской государственный аграрный университет», квалификация «магистр», направление подготовки «электроэнергетика и электротехника», 2016 год,

Дополнительное образование:

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации», по программе Executive MBA, Мастер делового администрирования - Master of Business Administration (MBA)

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		

2014	2022	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2018	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2019	настоящее время	Член Правления	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2021	2022	Помощник генерального директора (по совместительству)	Публичное акционерное общество «Россети Кубань»
2022	настоящее время	Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению	Публичное акционерное общество «Россети Юг»

Ткаченко Олег Вадимович, 1976 г.р., Россия

Член Совета директоров АО «ВМЭС» с 29.06.2023

Образование – высшее: Северная академия предпринимательства, 1999 год, Специальность «Менеджмент».

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2017	настоящее время	Начальник управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления	ПАО «Россети»
2017	2022	Член Совета директоров	АО «Мобильные ГТЭС»
2017	настоящее время	Член Совета директоров	АО «Электросетьсервис ЕНЭС»
2020	2022	Член Совета директоров	АО «Кубанские магистральные сети»
2022	настоящее время	Член Совета директоров	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»
2023	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2023	настоящее время	Член Совета директоров	АО «Дагестанская энергосбытовая компания»
2023	настоящее время	Член Совета директоров	АО «Севкавказэнерго»

Манзараева Лариса Ивановна, 1969 г.р., Россия

Член Совета директоров АО «ВМЭС» по 28.06.2023.

Образование – высшее: Иркутский институт народного хозяйства Специальность «Финансы и кредит».

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2019	2021	Заместитель начальника отдела по раскрытию информации	АО ВТБ Регистратор
2021	2022	Ведущий эксперт Управления организации и контроля корпоративных мероприятий ДЗО Департамента корпоративного управления	Публичное акционерное общество «Россети»
2021	2023	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»

В отчетном периоде ни один из членов Совета директоров Общества:

- Не имел доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества;
- не имел родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления и/ или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ВМЭС»;
- не привлекался к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности за преступления в сфере экономики и/или за преступления против государственной власти;
- не занимал должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве);
- не имел конфликта интересов с членами Совета директоров и исполнительными органами АО «ВМЭС» (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов Общества);
- не представлял сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале Общества, в том числе на основании акционерных соглашений, наличии обыкновенных акций с разной номинальной стоимостью.

Получены согласия на обработку персональных данных от членов Совета директоров Общества и на раскрытие информации о них в настоящем Годовом отчете.

За отчетный период проведено 28 заседаний Совета директоров Общества (в том числе 1 - в очно-заочной форме), на которых рассмотрено более 80 вопросов.

Ключевые вопросы, рассмотренные Советом директоров в 2023 году:

- О присоединении к Единому стандарту закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» (Положение о закупке)» (протокол от 23.01.2023 №82/2023);
- О внесении изменений в Положение о материальном стимулировании и социальном пакете Генерального директора АО «ВМЭС» (протокол от 15.02.2023 №83/2023);
- О рассмотрении отчёта об исполнении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» за 2022 год (протокол от 15.02.2023 №83/2023);
- Об одобрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС» на 2022 – 2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 13 октября 2021 г. № 2@ с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 18 октября 2022 г. № 9@. (протокол от 27.02.2023 №83/2023);
- О предварительном одобрении Коллективного договора АО «ВМЭС» на 2023-2026 гг. (протокол от 17.03.2023 №85/2023);

- Об утверждении бизнес-плана АО «ВМЭС» на 2023 год и прогнозных показателей на 2024-2027 годы (протокол от 30.03.2023 №86/2023).
- Об утверждении кредитного плана АО «ВМЭС» на 2023 год (протокол от 07.04.2023 №87/2023)
- Об утверждении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» на 2023 год и период до 2027 года (протокол от 07.04.2023 №87/2023);
- Об избрании Председателя Совета директоров Общества, об избрании заместителя Председателя Совета директоров Общества, об утверждении Плана работы Совета директоров АО «ВМЭС» на 2023-2024 корпоративный год (протокол от 25.07.2023 №92/2023);
- Об определении размера оплаты услуг Аудитора (протокол от 04.08.2023 №95/2023);
- Об избрании Генерального директора АО «ВМЭС» (протокол от 25.08.2023 №96/2023);
- О признании утратившим силу Положения о материальном стимулировании и социальном пакете Генерального директора ПАО «ВМЭС» (протокол от 13.09.2023 №98/2023);
- О предварительном одобрении решения о совершении АО «ВМЭС» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (протокол от 13.09.2023 №98/2023);
- Об утверждении Антикоррупционной политики АО «ВМЭС» (протокол от 21.09.2023 №99/2023);
- Об утверждении Регламента размещения временно свободных денежных средств АО «ВМЭС» (протокол от 27.10.2023 №101/2023);
- Об актуализации Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» на 2023 год и период до 2027 года (протокол от 17.11.2023 №103/2023);
- Об утверждении Программы страховой защиты АО «ВМЭС» на 2024 год (протокол от 07.12.2023 №105/2023);
- О рассмотрении отчёта об исполнении бизнес-плана АО «ВМЭС» за девять месяцев 2023 года (протокол от 08.12.2023 №106/2023);
- Об утверждении Плана закупки АО «ВМЭС» на 2024 год (протокол от 22.12.2023 №107/2023);
- Об утверждении Программы реновации электросетевых объектов АО «ВМЭС» (протокол от 22.12.2023 №107/2023);
- Об утверждении Регламента размещения временно свободных денежных средств АО «ВМЭС» (протокол от 28.12.2023 №108/2023);
- Об утверждении Программы отчуждения непрофильных активов АО «ВМЭС» в новой редакции (протокол от 29.12.2023 №109/2023).

Согласно п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пп. 21 п. 10.2 ст. 10 Устава Общества по решению общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

В Обществе действует Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением единственного акционера Общества № 5 от 14.06.2019.

В силу п. 5.2 Положения вознаграждение каждому члену Совета директоров выплачивается ежеквартально. Размер ежеквартального вознаграждения за участие в Совете директоров Общества каждого члена Совета директоров Общества рассчитывается с учетом общего количества заседаний Совета директоров Общества за отчетный квартал и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, по формуле, установленной п. 5.3 Положения. При этом размер базового годового вознаграждения устанавливается, исходя из выручки Общества, рассчитанной по российским стандартам бухгалтерского учета за последний завершённый отчетный год.

На основании указанного Положения членам Совета директоров Общества в 2023 году начислено и выплачено вознаграждение в следующих размерах:

Вознаграждение/компенсации членам Совета директоров Общества	Начислено за 2023 г., тыс. руб.	Выплачено за 2023 г., тыс. руб.
Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе Совета директоров Общества	3 307,69	3 307,69

3.1.3. Корпоративный секретарь

В целях надлежащего соблюдения в Обществе порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров, заседаний Совета директоров, обеспечения эффективного взаимодействия между Советом директоров, Ревизионной комиссией, Аудитором Общества, исполнительными органами Общества Советом директоров Общества избирается Корпоративный секретарь Общества.

В своей деятельности Корпоративный секретарь Общества руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, а также Положением о Корпоративном секретаре Общества, утвержденным решением Совета директоров АО «ВМЭС» от 31.07.2018 (протокол от 31.07.2018 № 4/2018).

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

Решением Совета директоров Общества 30.10.2020 (протокол от 30.10.2020 № 36/2020) Корпоративным секретарем Общества назначена Кузнецова Лариса Николаевна.

Кузнецова Лариса Николаевна

Год рождения: 1976.

Образование – высшее: ФГОУ ВПО «Кубанский государственный аграрный университет», 2006 год, Юриспруденция, Юрист.

Основное место работы: заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «Россети Юг».

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

В отчетном периоде Корпоративному секретарю Общества выплачивалось вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о Корпоративном секретаре Общества и заключенным с Корпоративным секретарем Общества договором.

3.1.4. Генеральный директор

Генеральный директор избирается на должность Советом директоров Общества и является единоличным исполнительным органом Общества.

Права и обязанности Генерального директора определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

В соответствии со статьей 17 Устава Общества к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действует в интересах Общества добросовестно и разумно.

С 26.10.2021 по 28.08.2023 года Генеральным директором Общества является Рыбин Алексей Александрович, (решение Совета директоров Общества от 25.10.2021, протокол № 54/2021).

С 29.08.2023 по 28.08.2026 года Рыбин Алексей Александрович избран Генеральным директором Общества на новый срок (решение Совета директоров Общества от 25.08.2023, протокол №96/2023).

Рыбин Алексей Александрович, 1972 г.р., Россия

Генеральный директор АО «ВМЭС»,

Член Правления ПАО «Россети Юг», Заместитель Генерального директора - директор филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование - высшее:

1. Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, 1994 год, Авиационные двигатели и энергетические установки.

2. Ростовский государственный университет, 1998 год, Юриспруденция.

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2012	2021	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2013	настоящее время	Член Правления	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2018	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2021	настоящее время	Заместитель Генерального директора - директор филиала	Филиал Публичного акционерного общества «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»
2021	настоящее время	Генеральный директор	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»

Вопросы оплаты труда и материального стимулирования Генерального директора Общества регулировались в течение года следующим образом:

- до 31.07.2023 Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 22.11.2018 (протокол от 26.11.2018 № 9/2018) с учетом изменений, принятых решениями Совета директоров Общества (протоколы от 24.02.2021 №42/2021 и от 15.02.2023 №83/2023), являющимся неотъемлемой частью трудового договора с Генеральным директором Общества;

- с 01.08.2023 трудовым договором с Генеральным директором Общества.

3.2. Соблюдение Обществом Кодекса корпоративного управления

В связи с тем, что АО «ВМЭС» не является акционерным обществом, у которого акции допущены к организованному торгам, Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ. Однако АО «ВМЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами является разумный баланс интересов АО «ВМЭС» как хозяйствующего субъекта и его акционеров, в том числе по вопросу обеспечения реализации последними своих прав и законных интересов.

3.3. Аудиторская организация

В соответствии с п. 18.12 ст. 18 Устава АО «ВМЭС» проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации осуществляет аудиторская организация. Аудиторская организация утверждается Общим собранием акционеров.

Кандидатура аудиторской организации для утверждения на годовом Общем собрании акционеров определена Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.

Внешний аудитор осуществляет аудит отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Для осуществления проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества 29 июня 2023 года решением Общего собрания акционеров от 29.06.2023 (протокол от 29.06.2023 № 507) утверждена аудиторская организация – ООО «АйБиСи Групп».

ООО «АйБиСи Групп» является членом Саморегулируемая организация аудиторов «Ассоциация Содружество». Данные о членстве в СРО ААС: ОРНЗ 12006079953.

Размер оплаты услуг аудиторской организации в соответствии с п. 8.2 ст.8 Устава АО «ВМЭС» определен Советом директоров Общества.

Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудиторской организации указываются в договоре, заключаемом между Обществом и аудиторской организацией. Решением Совета директоров Общества 04.08.2023г. (протокол от 04.08.2023г. № 95/2023) определен размер оплаты услуг аудиторской организации АО «ВМЭС» — ООО «АйБиСи Групп» по договору об оказании аудиторских услуг по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2023 год (проверяемый период с 1 января 2023 по 31 декабря 2023), в 255 000 (двести пятьдесят пять тысяч) рублей, НДС не облагается. Работы в рамках услуг неаудиторского характера в отчетном году не проводились.

Аффилированность аудиторской организации с сотрудниками и менеджментом Общества отсутствует. Деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг), участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственные связи с должностными лицами ООО «АйБиСи Групп» у Общества отсутствуют.

3.4. Ревизионная комиссия

Согласно п. 18.1 ст. 18 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Численный состав Ревизионной комиссии определяется Уставом Общества и составляет 3 (три) человека.

В течение 2023 года действовало 2 состава Ревизионной комиссии. Решением общего собрания акционеров 28.06.2022 (протокол от 28.06.2022 г. № 448) избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемые на момент избрания
1	Печенкин Николай Владимирович	Исполняющий обязанности Директора по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»
2	Роман Елена Сергеевна	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»
3	Качадурьян Анастасия Александровна	Главный специалист Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»

Впоследствии решением Общего собрания акционеров 29.06.2023 (протокол от 29.06.2023 г. № 507) избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемые на момент избрания
1	Печенкин Николай Владимирович	Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»
2	Роман Елена Сергеевна	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»
3	Гладкина Екатерина Максимовна	Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»

Компетенция Ревизионной комиссии Общества определена п. 18.4 ст. 18 Устава Общества, а также Положением о ревизионной комиссии Общества в новой редакции, утвержденным решением

Правления ПАО «Россети Юг» (протокол от 28.06.2022 №448), исполняющего функции годового Общего собрания акционеров АО «ВМЭС».

В рамках работы Ревизионной комиссии в 2023 году проведено 4 заседания по следующим основным вопросам:

1. Об утверждении Программы ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2022 год, распределении обязанностей между членами Ревизионной комиссии, назначении дат проведения заседаний Ревизионной комиссии Общества (протокол от 17.01.2023 №2).

2. О рассмотрении и утверждении Заключения Ревизионной комиссии по оценке достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете за 2022 год и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год АО «ВМЭС» (протокол от 19.04.2023 №3).

3. О рассмотрении и утверждении Акта Ревизионной комиссии за 2022 год (протокол от 25.05.2023 №4).

4. Об избрании Председателя Ревизионной комиссии Общества, заместителя Председателя Ревизионной комиссии Общества, Секретаря Ревизионной комиссии Общества, утверждении плана работы Ревизионной комиссии Общества на 2023-2024 гг. (протокол от 07.07.2023 №1).

В соответствии с п. 18.11 Устава Общества по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Порядок и размер выплат вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций (далее – Положение), утвержденным решением Правления ПАО «МРСК Юга», выполняющего функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества (протокол от 12.12.2019 № 340).

На основании указанного Положения членам Ревизионной комиссии Общества в 2023 году начислено и выплачено вознаграждение в следующем размере:

Вознаграждение/компенсации членам Ревизионной комиссии Общества	Начислено, тыс. руб. (с учетом НДФЛ)	Выплачено, тыс. руб. (с учетом НДФЛ)
Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе Ревизионной комиссии Общества	388,50	388,50

3.5. Акционерный капитал

Зарегистрированный уставный капитал АО «ВМЭС» по состоянию на 31.12.2023 составляет **2 300 000 000 руб. 00 коп.** и разделен на **2 300 000 000** шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Привилегированные акции Обществом не выпускались.

18.06.2019 во исполнение решения № 6072-ОКЗФ/1/2, принятого по итогам открытого по составу участников конкурса, между МУПП «ВМЭС» и ПАО «МРСК Юга» (с 14.02.2020 – ПАО «Россети Юг») заключен договор купли-продажи акций ПАО «ВМЭС». На основании заключенного договора в реестр владельцев именных ценных бумаг Общества 20.06.2019 внесена запись о переходе права собственности на акции Общества в количестве 2 300 000 000 (два миллиарда триста миллионов) штук, составляющих 100% уставного капитала Общества, к ПАО «Россети Юг».

3.6. Дивиденды

В отчетном 2023 году дивиденды по акциям не начислялись, выплата не производилась.

4. О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

4.1. Кадровая и социальная политика

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества являются:

- планирование потребности в персонале – обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед Обществом задач;
- своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;
- обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда.

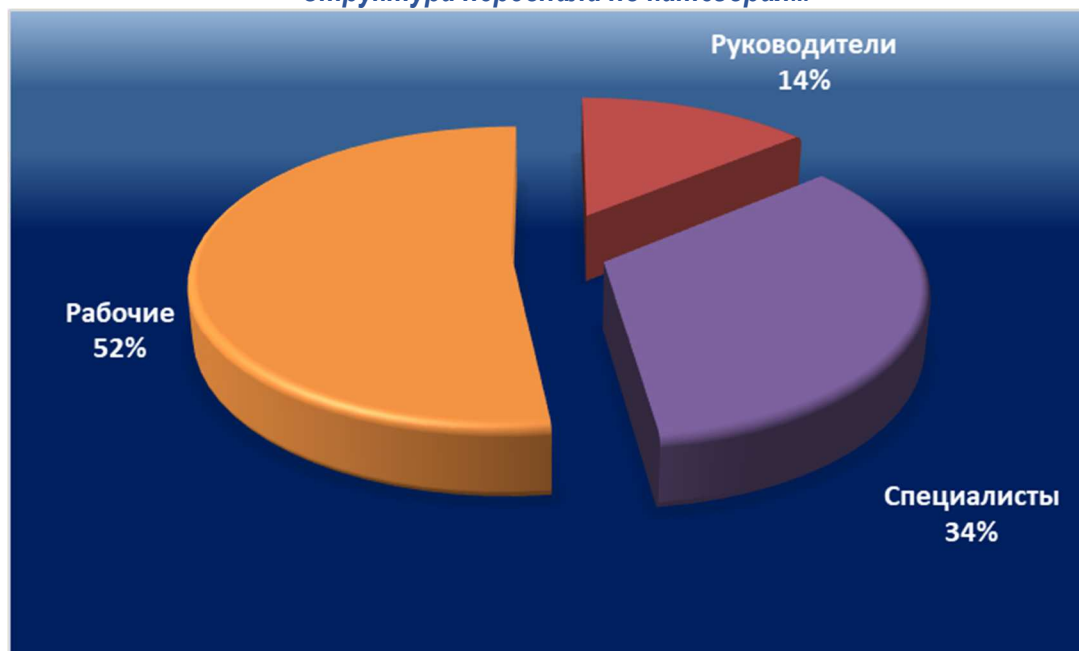
Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности и достижения установленных целевых ориентиров в следующих областях:

- организационного проектирования;
- управления численностью;
- кадрового обеспечения и развития персонала;
- управления эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала);
- социальных льгот и гарантий;
- обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

Численность и структура персонала

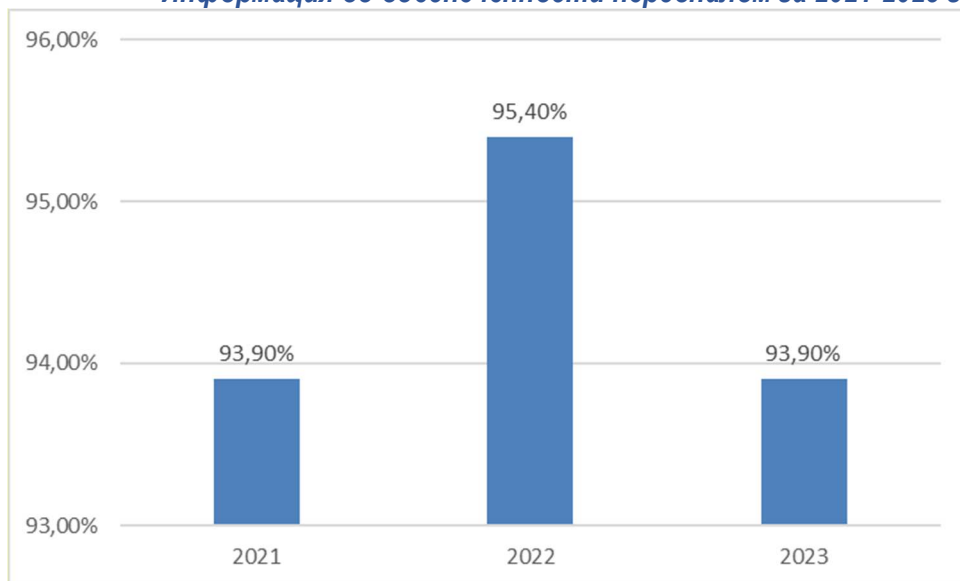
Среднесписочная численность персонала АО «ВМЭС» за 2023 г. составила 592,9 человек.

Структура персонала по категориям



Уровень укомплектованности персоналом АО «ВМЭС» за 2023 год стабилен и поддерживается на уровне не ниже 94%.

Информация об обеспеченности персоналом за 2021-2023 г.г.



Средний возраст работников составляет 43 года. Значительную долю работников АО «ВМЭС» составляет персонал в возрасте от 25 до 50 лет (62%). Персонал АО «ВМЭС» характеризуется высоким уровнем квалификации - 88,8 % работников имеют профессиональное образование.

Обучение и развитие персонала

Подготовка персонала в АО «ВМЭС» осуществляется в соответствии с утвержденным планом обучения в рамках средств, предусмотренных бизнес-планом.

Реализованные в 2023 году обучающие мероприятия обеспечили выполнение АО «ВМЭС» направление работников на обязательное обучение, с предоставлением по итогам обучающих мероприятий прав на выполнение особых видов работ, а также допуск к выполняемой работе сотрудникам технического блока, что в свою очередь непосредственно влияет на выполнение обществом своей основной функции по обеспечению бесперебойного электроснабжения населения на территории присутствия АО «ВМЭС».

Основные направления подготовки персонала АО «ВМЭС» в 2023 году:

- повышение квалификации на основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 13.01.2023 № 13, предаттестационная подготовка по промышленной безопасности, «Обучение по общим вопросам охраны труда и функционирования системы управления охраной труда», «Основы аудита поведения при проверках работающих бригад (поведенческий аудит)»;
- профессиональная подготовка персонала для соответствия квалификационным требованиям по должности/ профессии утвержденным профессиональным стандартам;
- профессиональная переподготовка и повышение квалификации для работников ключевых профессий;
- повышение квалификации персонала для эффективного использования программного обеспечения «Автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии на базе ПО «Пирамида-Сети».

В соответствии с приказом ПАО «Россети Юг» от 09.01.2023 №3 «О развитии в 2023 году направления производства работ по технологии «без снятия напряжения» в целях внедрения в Обществе прогрессивных инновационных технологий в 2023 году продолжено обучение бригад «методам выполнения работ по технологии без снятия напряжения в электроустановках до 1000 В», также с целью ознакомления с инновационными подходами к работе, перенятия опыта было организовано обучение руководителей по данному направлению в ЧОУ ДПО «Центр работ под напряжением» (г. Заинск).

В 2023 году обучение проводилось в рамках заключенных договоров в ООО «ЦОЭКС», ЧУ ДПО «МЭИ Юга», ЧОУ ДПО «Центр работ под напряжением», АО ГК «Системы и Технологии»; ФГБОУ ВО «Волгоградский государственный технический университет»; АНО ДПО «Учебно-

методический Центр «Энерготехника», ООО «Информационный Портал «Управление ЖКХ», Камышинский технологический институт.

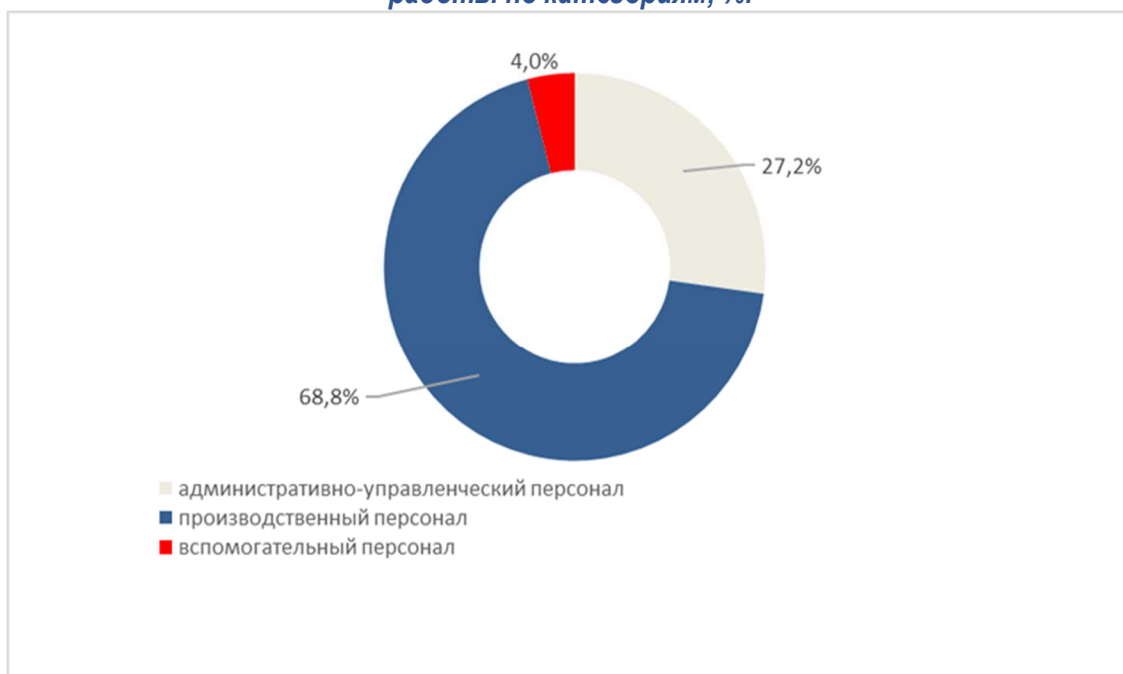
В 2023 году прошли подготовку, переподготовку и повышение квалификации 279 работников Общества, в том числе:

- административно-управленческий персонал 76 человек, что составило 27,2% от количества обученных,
- производственный персонал 192 человека, что составило 68,8% от количества обученных,
- вспомогательный персонал 11 человек, что составило 4,0 % от количества обученных.

Доля работников АО «ВМЭС», прошедших обучение в 2023 г., по отношению к среднесписочной численности персонала составляет 47 %. (в 2022 г. – 32,3%).

Фактические затраты в 2023 году на подготовку персонала АО «ВМЭС» составили 1 903,33 тыс. рублей (в 2022 году – 1369,3 тыс. руб.). Соотношение затрат на обучение к ФОТ составляет 0,4 % (в 2022 году - 0,4%).

Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы по категориям, %.



Работа с кадровыми резервами

В целях своевременного обеспечения потребностей Общества квалифицированными персоналом, создания условий для наиболее полного раскрытия трудового потенциала работников АО «ВМЭС» на постоянной основе ведется работа по формированию и развитию кадрового резерва.

Кадровый резерв сформирован с целью своевременного замещения ключевых должностей Общества (руководителей и специалистов) работниками требуемой квалификации, а также выделения, продвижения и планирования карьерного роста наиболее активных молодых специалистов.

Основными критериями для включения работников в кадровый резерв являются:

- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие опыта работы на определенных должностях;
- наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

Важнейшим условием эффективности кадрового резерва является развитие профессиональной компетентности и управленческого потенциала резервистов.

На начало 2023 года в состав кадрового резерва входили 30 сотрудников Общества, из них управленческий кадровый резерв – 21 человек. Обеспеченность управленческих должностей кадровым резервом составила 33 %. В течение отчетного года достиг целевой должности 1 резервист из состава молодежного кадрового резерва.

Социальная ответственность

Важнейшим условием успешной деятельности АО «ВМЭС» считается осуществление эффективной социальной политики.

Социальная политика Общества осуществляется на основании Коллективного договора АО «ВМЭС» на 2023-2026 г.г., заключенный с учетом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации очередного периода. В 2023 году произведены социальные выплаты в размере 13747,57 тыс. руб.

Наименование	Начислено, тыс. руб.
Материальная помощь при рождении ребенка	146,00
Материальная помощь работникам по заявлению	697,99
Материальная помощь к ежегодному отпуску	12663,58
Компенсация затрат по найму жилья	240,00

Приоритетным направлением работы АО «ВМЭС» являются стабильные социально-трудовые отношения в коллективе, достижению которых способствуют эффективное сотрудничество с профсоюзными организациями. Соблюдение интересов сторон социального партнерства, обеспечение и поддержание социальной стабильности способствует повышению производительности труда, конкурентоспособности Общества.

В целях удержания квалифицированного персонала и обеспечения социальной защищенности работников Общества и членов их семей, в соответствии с Коллективным договором АО «ВМЭС», сотрудникам АО «ВМЭС» предоставляются социальные льготы и гарантии.

В течение 2023 года совместно с первичной профсоюзной организацией АО «ВМЭС» проводились культурно-массовые и физкультурно-оздоровительные мероприятия для работников АО «ВМЭС», такие как проведение Спартакиады, участие в турнире по мини -футболу среди предприятий электроэнергетики, приобретение годовых абонементов в сети фитнес-клубов. Для работников АО «ВМЭС» и членов их семей организуются выездные культурно-массовые мероприятия: оздоровительный тур на термальные источники Краснодарского края, экскурсионный тур в Дагестан, тур выходного дня в парк «Лога» Ростовской области, 7-часовая прогулка по Волге.

В целях дополнительной мотивации работников на труд, обеспечивающий достижение целей компании, формирования положительного имиджа АО «ВМЭС» как социально-ответственной компании для работников АО «ВМЭС» и членов их семей приобретаются путевки в пансионат «Энергетик» (пос.Дивноморское, пос.Шепси), путевки для детей в ДОЛ «Искра» п. Кабардинка.

В целях привлечения детей работников к популяризации профессии энергетической отрасли, повышения культуры безопасного производства проведен конкурс рисунков и видеороликов среди детей сотрудников АО «ВМЭС» по теме «Охрана труда глазами детей».

В целях стимулирования работников АО «ВМЭС», внесших значительный вклад в работу Общества и развитие топливно-энергетического комплекса Волгограда и поощрения их достижений в сфере электроэнергетики, в Обществе проводятся наградные компании, приуроченные к празднованию профессионального праздника «День энергетика» и «Дня Компании ПАО «Россети». По итогам 2023 года в Обществе награждены 34 работника.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

АО «ВМЭС» осуществляет сотрудничество с профильными учебными заведениями, в число которых входят: ФГБОУ ВО «Волгоградский государственный аграрный университет», ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ», ГБОУ СПО «Волгоградский энергетический колледж», а также с основными учебными учреждениями – партнерами Общества, имеющими лицензии на право ведения образовательной деятельности по необходимым АО «ВМЭС» направлениям подготовки персонала: - - ФГБОУ ВО «Волгоградский государственный технический университет», г.

Волгоград; - ЧУ ДПО «МЭИ Юга», г. Ростов-на-Дону; - ГБОУ ДПО УМЦ по ГОЧС и ПБ Волгоградской области; - АНО ДПО «Учебно-методический Центр «Энерготехника», г. Пенза; - ЧУ ДПО «УМЦ ЛИНВИТ», г. Москва; - ООО «Информационный портал «Управление ЖКХ», г. Москва; - АО ГК «Системы и Технологии», г. Владимир.

Ключевые показатели эффективности

Система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании Порядка расчета ключевых показателей эффективности и функционально-ключевых показателей эффективности руководящего состава АО «ВМЭС», утвержденного решением Совета директоров Общества от 29.12.2023 (протокол №109/2023 от 29.12.2023) (далее – Порядок).

В соответствии с указанным Порядком установлен следующий состав ключевых показателей эффективности. Целевые значения на 2023 год установлены решением Совета директоров Общества от 29.12.2023 (протокол №109/2023 от 29.12.2023).

Перечень, удельный вес и целевые значения ключевых показателей эффективности

№ п/п	Ключевой показатель эффективности	Удельный вес, (%)	Единица измерения	Целевые значения на 2023 год
2.1	Финансово-экономические КПЭ			
2.1.1	ROIC (Рентабельность инвестированного капитала) ¹	10%	%	-
2.1.1.1	EBIT	10%	тыс. руб.	-98 592,0
2.1.2	Рентабельность операционной деятельности	20%	%	-3,8
2.1.3	Чистая прибыль без обесценения и ТП	20%	тыс. руб.	-150 627
2.2	Специализированные отраслевые КПЭ			
2.2.1	Уровень потерь электроэнергии	15%	%	13,37
2.2.2	Готовность к работе в отопительный сезон	20%	ед.	1
2.2.3	Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	15%	%	92,0
2.3	Индикативные показатели			
2.3.1	Достижение фактора «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» Национального рейтинга состояния инвестиционного климата	Индикативный показатель	%	100,0

Перечень и целевые значения функциональных ключевых показателей эффективности

№ п/п	Функциональный ключевой показатель эффективности	Единицы измерения	Целевое значение на 2023 год
3.1	EBITDA (Прибыль по операционной деятельности)	тыс. руб.	33 095
3.2	Решение Регионального Штаба о готовности Общества к предотвращению нарушений электроснабжения	ед.	1
3.3	Отсутствие значимых аварий в электрических сетях, расследуемых Ростехнадзором	кол-во	0
3.4	Повышение производительности труда относительно 2022 года	%	6,0
3.5	Активная текучесть персонала	%	6,5%
3.6	Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	отн. ед.	1,2
3.7	Чистое привлечение кредитов и облигационных займов для покрытия дефицита источников финансирования инвестиционной программы	тыс. руб.	92 907
3.8	Эффективность перехода на использование отечественного программного обеспечения	%	83,3
3.9	Просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии	тыс. руб.	92 842,4

¹ В 2023-2024 гг. значение ROIC < 0, таким образом предельное, минимальное и целевое значение на 2023 год устанавливается на основании значения EBIT.

3.10	Выполнение Комплексного плана по обеспечению безопасности	%	100,0
3.11	Качество корпоративного управления	ед.	0
3.12	Доля договоров, заключенных по результатам состоявшихся процедур, проведенных в электронной форме	%	25,0
3.13	Отсутствие оговорки и / или модифицированного мнения Аудитора, влияющих на достоверность данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности	выполнен / не выполнен	Выполнен

4.2. Экологическая политика

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» все производственные площадки АО «ВМЭС», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, поставлены на государственный учет в государственных органах. Всего по АО «ВМЭС» 5 объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, включенных в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду: 2 из которых отнесены к III категории, 3 отнесены к IV категории.

В АО «ВМЭС» проводятся мероприятия по контролю за раздельным накоплением коммунальных (ТКО) и производственных отходов (отработанные шины, аккумуляторы, ртутьсодержащие лампы, масла, металлолом и др.) и их своевременным вывозом с территорий производственных подразделений и передачей специализированным организациям, имеющие лицензию на обращение отходов I-V класса опасности (заключены договора: № 277331 от 30.12.2022 на оказание услуг по обращению с отходами III-V класса опасности с ООО НПЭК «ЭКО Каскад», договор № 37290 от 14.12.2022 на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности с ФГУП «ФЭО», договор №1197 от 01.01.2019 г на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными услугами с ООО Ситиматик- Волгоград (действовал до 21.08.2023 года) и договор № 340700192 от 21.08.2023 г. на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с ООО «ЭкоЦентр»).

В Обществе насчитывается 5 площадок временного накопления отходов. Согласно периодичности Плана-графика производственного экологического контроля (ПЭК) мест временного накопления отходов в подразделениях АО «ВМЭС», совместно с Отделом Производственной Безопасности и Производственного Контроля, проводится производственный экологический контроль мест временного накопления отходов, с составлением актов о результатах, с выявленными несоответствиями и мероприятиями по устранению несоответствий со сроками выполнения. По истечению сроков выполнения мероприятий к актам производственного экологического контроля также представлялись отчеты, подтверждающие выполнение мероприятий согласно перечню, приведенного в актах ПЭК. В АО «ВМЭС» в 2020 г был издан приказ № 591П от 30.12.2020г. «Об утверждении Положения о производственном экологическом контроле.

Для обеспечения безопасности в зоне миграции и среде обитания птиц в 2023г. АО «ВМЭС» было установлено 1427 шт. птицевегащных устройств;

В части охраны земельных ресурсов на АО «ВМЭС» были запланированы и осуществлены мероприятия по устранению загрязнений отходами производства и потребления земельных участков производственных баз, инвентаризация отходов производства и потребления, расчет нормативов накопления отходов.

В части охраны атмосферного воздуха на АО «ВМЭС», были запланированы и проведены следующие мероприятия:

- инвентаризация стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- проведение обязательных технических осмотров автотранспорта, находящегося в собственности предприятия, а также организация движения транспорта по территории.

Размер платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2023 году по сравнению с 2022 годом незначительно увеличился вследствие проведенной инвентаризации стационарных

источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и более точного расчета в личном кабинете на сайте Росприроднадзора;

Размер платы за размещение отходов в 2023 году по сравнению с 2022 годом уменьшился на 58,6%. Это произошло по причине осуществления ПЭК в подразделениях, проведением инвентаризации отходов производства и потребления, расчету нормативов накопления отходов производства.

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2024 год:

- обеспечение и контроль безопасного уровня выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников;
- повышение компетентности работников по экологической безопасности;
- исключение сверхнормативного накопления отходов на производственных площадках, своевременный вывоз с территории производственных площадок отходов.

4.3. Клиентоориентированная политика

Целью клиентоориентированной политики руководство компании видит создание удобных и комфортных условий для клиентов и организацию эффективного взаимодействия сотрудников с потребителями услуг, гарантирующих равенство и доступность к услугам и обеспечивающих прозрачность отношений.

Принципы работы с потребителями:

- информированность потребителей о компании и услугах;
- территориальную доступность;
- объективность рассмотрения обращений потребителей.

Основные формы и сервисы обслуживания потребителей при оказании услуг

Система централизованного обслуживания потребителей АО «ВМЭС» представлена службой взаимодействия с клиентами (далее - СВК). Обслуживание потребителей ведется по принципу «единого окна» в офисе по адресу: г. Волгоград, пр. им. Ленина, д. 15, оф.208, 210.

Существующая инфраструктура очного обслуживания в полной мере обеспечивает территориальную доступность сервиса компании для потребителей услуг АО «ВМЭС».

Заочное обслуживание обеспечивается посредством телефонной связи и сети Интернет.

Взаимодействие с потребителями услуг обеспечено, как в очной форме, так и через дистанционные сервисы на площадке Портала электросетевых услуг – Портал ТП РФ, ЕПГУ – Единый портал Государственных услуг, а также посредством официальной электронной почты компании office@ao-vmes.ru.

Специалистами СВК в 2023 году принято 1 765 заявок на технологическое присоединение, 1 510 заявок на восстановление (переоформлении) документов о технологическом присоединении, оказано более 19,8 тыс. консультаций по вопросам деятельности компании.

В 2023 году были реализованы следующие мероприятия направленные на повышение качества обслуживания потребителей.

- Организована централизованная обработка телефонных обращений потребителей по вопросам электроснабжения в г. Волгоград, пилотный проект «Единая горячая линия».
 - Расширен перечень дополнительных (нетарифных) услуг.
- Мероприятия, запланированные на 2024 г.:
- Повышение уровня информированности и качества обслуживания потребителей.
 - Развитие дополнительных (нетарифных) видов деятельности, увеличение доли Общества на существующих рынках.

4.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций

Статистика аварийности в электросетевом комплексе Общества

Выполнение комплекса мер по техническому обслуживанию и ремонту электрических сетей, намеченных мероприятий по повышению надёжности, целевых программ модернизации и замены оборудования позволило достичь устойчивого снижения уровня аварийности.

Количество технологических нарушений (в сети 6-10 кВ) в 2023 году, составило 376 шт., что на 42,5 % меньше показателя 2022 года (654 шт.).

Количество технологических нарушений (в сети 0,4 кВ) в 2023 году, составило 1146 шт., что на 55,7 % меньше показателя 2022 года (2584 шт.).

Основными причинами аварий явились:

- Недостатки эксплуатации, износ, старение оборудования. На данный признак в 2023 году приходится 38,9 % от общего числа технологических нарушений. Основной причиной аварий по данному признаку является высокий износ оборудования по причине длительной эксплуатации.

- Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе. На данный признак в 2023 году приходится 53,3 % от общего числа технологических нарушений. Основной причиной аварий по данному признаку является отключение (повреждение) электроустановок потребителей.

- Воздействие повторяющихся стихийных явлений. На данный признак в 2023 году приходится 7,8 % от общего числа технологических нарушений. Основной причиной аварий по данному признаку является воздействие ветровых нагрузок.



По итогам 2023 года в Обществе достигнуты значения Показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии Psaidi (0,9354 час.), показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии Psaifi (0,6742 шт.), установленные Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области, без превышения допустимого 30% порога.

Комплекс мер, проведенных при подготовке к работе электросетевого комплекса в особые периоды

В целях подготовки к работе в пожароопасный период 2023 года в АО «ВМЭС» издан приказ от 20.03.2023 № 143-п «О подготовке к прохождению пожароопасного сезона 2023 года». Данным приказом утверждены Перечни обязательных и дополнительных мероприятий по обеспечению надежной работы объектов электросетевого хозяйства в пожароопасный период и период высоких температур 2023 года.

Согласно Перечней обязательных и дополнительных мероприятий по обеспечению надёжной работы объектов электросетевого хозяйства в пожароопасный период и период высоких температур 2023 года структурным подразделениям общества к исполнению намечено 34 мероприятия, из которых:

- мероприятия по подготовке к прохождению пожароопасного периода – 19 мероприятий;
- мероприятия, выполняемые при прохождении пожароопасного периода – 2 мероприятия;
- мероприятия, выполняемые при установлении особого противопожарного режима – 7 мероприятий;
- дополнительные мероприятия- 6 мероприятий.

Все мероприятия выполнены в установленные сроки. Невыполненных мероприятий нет.

Выполнение вышеуказанных мероприятий позволило не допустить пожаров и загораний на энергообъектах общества.

В части подготовки к работе в осенне-зимний период (далее – ОЗП):

■ в целях обеспечения надежного функционирования электросетевых объектов АО «ВМЭС» в период прохождения периода ОЗП 2023- 2024 гг. издан приказ АО «ВМЭС» от 09.08.2023 №415-п, которым утвержден план мероприятий по подготовке электрических сетей АО «ВМЭС» к эксплуатации в отопительный сезон. Все мероприятия выполнены в полном объеме.

■ АО «ВМЭС» допущено к работе в отопительный сезон 2023- 2024 гг.

4.5. Связи с общественностью, средствами массовой информации

Взаимодействие со средствами массовой информации

АО «ВМЭС» реализует информационную политику, направленную на выстраивание прямых, долгосрочных взаимоотношений с потребителями, обеспечение информационной открытости, объективное и своевременное информирование широкой общественности о деятельности компании, текущих изменениях и перспективах развития и поддержание деловой репутации.

По итогам 2023 года вышел 31 пресс-релиз, отмечено около 2000 упоминаний компании в СМИ. Самые цитируемые информационные поводы 2023 года: график плановых отключений электроэнергии в связи с проведением плановых мероприятий ремонтной программы, выявление незаконного потребления электроэнергии, подключение социально значимых объектов Волгограда к сетям электроснабжения, подключение зарядных станций для автомобилей.

Взаимодействие с органами государственной власти

АО «ВМЭС» на постоянной основе взаимодействует с пресс-службой администрации Волгограда, пресс-службой губернатора Волгоградской области, пресс-службой комитета промышленной политики, торговли и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области, а также с Центром управления регионов Волгоградской области в части информационного сотрудничества и освещения производственной деятельности Общества.

Реализованные PR-кампании

Участие в социально значимых событиях города

В течение 2023 г. Общество продолжило продвижение месседжа о статусе компании высокого уровня социальной ответственности, являясь активным участником социальной жизни города. Одним из приоритетных направлений социальной политики Общества является организация и проведение профориентационных и образовательных мероприятий для детей и подростков, в том числе по профилактике детского электротравматизма.

В июне 2023 года энергетики «Россети Юг – Волгоград» поддержали межрегиональный молодежный фестиваль #ТриЧетыре.

В преддверии летних каникул в городском лагере на базе школы № 85 Дзержинского района Волгограда энергетики провели для учащихся урок и интерактивную викторину «Помни, безопасного тока не бывает!», которая сопровождалась демонстрацией тематических презентаций и видеороликов. Энергетики в доступной форме рассказали о правилах безопасности вблизи энергообъектов на улице, в местах отдыха и при обращении с электроприборами дома.

На протяжении отчетного периода специалисты энергокомпании проводили занятия по электробезопасности в школах и пришкольных детских лагерях города, в том числе в период летних школьных каникул.

Участие в еженедельном проекте «Россети Юг» #ТакаяРабота

Цель: популяризация энергетических профессий для решения одной из актуальных задач – привлечения молодых специалистов в отрасль.

В течение 2023 года в социальных сетях «Россети Юг» рассказывалось о сотрудниках компании и их работе. Героями рубрики в 2023 году стали 10 энергетиков АО «ВМЭС» разных направлений: оперативный персонал, работники технических служб, которые давно в профессии и могут поделиться опытом с молодежью.

Информационное сопровождение соревнований профессионального мастерства среди энергетиков Юга России, выполняющих работы под напряжением в электроустановках до 1000 В

Цель: популяризация профессионального мастерства и подготовки работников, освещение внедрения новых, прогрессивных подходов при выполнении работ в электроустановках.

С 15 по 19 мая 2023 г. на территории учебно-тренировочного полигона учебного центра производственного отделения «Левобережные электрические сети «Волгоградэнерго» прошли соревнования профессионального мастерства среди бригад, выполняющих работы под напряжением до 1000 В. Это первые подобные соревнования на юге России.

В период конкурсной и деловой программы соревнований работал временный пресс-центр соревнований, который освещал ход и результаты соревнований на информационном стенде учебного полигона, корпоративном сайте и в социальных сетях Общества, а также в региональных СМИ и в социальных сетях вузов-партнеров.

4.6. Антикоррупционная политика

Антикоррупционная политика

Основополагающим нормативно-правовым актом в сфере борьбы с коррупцией является Федеральный закон от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» (далее - Закон о противодействии коррупции). В рамках реализации положений указанного Федерального закона, в 2023 году в Обществе реализованы следующие мероприятия:

4.6.1. Актуализация локальных нормативных актов

В целях исполнения антикоррупционного законодательства Российской Федерации и усовершенствования антикоррупционной деятельности, в Обществе переработаны и утверждены ряд ЛНА:

- Антикоррупционная политика АО «ВМЭС». Утверждена Советом директоров Общества (протокол от 21.09.2023 №99/2023);
- Порядок приема и рассмотрения поступивших по горячей линии обращений заявителей (работников, контрагентов АО «ВМЭС», иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции. Утверждён приказом от 01.09.2023 №464-п;
- Положение об урегулировании конфликта интересов в АО «ВМЭС». Утверждено приказом от 01.09.2023 №466-п;
- Положение о сообщении работниками АО «ВМЭС» о получении подарка. Утверждено приказом от 01.09.2023 №465-п;

Принятые в целях профилактики и противодействия коррупции документы имеются в открытом доступе на корпоративном сайте АО «ВМЭС», доводятся до сведения персонала в обязательном порядке.

Дополнительно внесены изменения по направлению антикоррупционной деятельности в Положение об отделе собственной безопасности.

4.6.2. Основные мероприятия по выявлению и урегулированию конфликта интересов

В соответствии с Положением об урегулировании конфликта интересов в АО «ВМЭС», (далее - Положение), в Обществе устанавливается следующая система раскрытия сведений о наличии конфликта интересов:

первоначальное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов при приеме на работу/перевод на другую должность;

ежегодное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов по состоянию на 31 декабря соответствующего года;

уведомления от работников о возникновении личной заинтересованности при исполнении должностных обязанностей.

В соответствии с Положением об урегулировании конфликта интересов за отчетный период проверено материалов и подготовлено 32 заключения по наличию/отсутствию конфликта интересов кандидатов на занятие вакантных должностей (при приеме на работу/ переводе) в Общество.

ПАО «Россети Юг» с использованием подсистемы АС АСИБ, в установленные сроки проведено ежегодное декларирование конфликта интересов у работников АО «ВМЭС» за 2022 год.

Количество лиц, подлежащих ежегодному декларированию, по состоянию на 31.12.2022 года составило в АО «ВМЭС» - 144.

Все работники Общества, подлежащие декларированию, в соответствии с п. 6.2.1. Положения по конфликту интересов, заполнили декларации конфликта интересов.

По результатам автоматизированной проверки, получены данные о выявлении:

- 1 факта нарушения декларирования конфликта интересов;
- 1 факта отсутствия информирования о возникновении личной заинтересованности работника (прямой или косвенной), влияющей на надлежащее, объективное и беспристрастное исполнение ими должностных обязанностей.

Проведёнными в Обществе проверками установлено, что выявленные нарушения фактически не повлияли на надлежащее, объективное и беспристрастное исполнение должностных обязанностей указанными работниками. При этом, с учётом предоставления одним из работников неуважительных причин допущения нарушений, к работнику применены меры материального воздействия (депремирование).

4.6.3. Противодействие и профилактика коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами

В соответствии с требованиями Антикоррупционной политики АО «ВМЭС», Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положения о закупке), в Обществе реализуется комплекс мер по профилактике и противодействию коррупции. Основными мероприятиями осуществления проверок является обоснованность и эффективность расходования денежных средств Общества (при формировании начальной (максимальной) цены закупки) на стадии формирования технического задания, а также контролирования процедур подготовки экспертных оценок и заключений, соответствия участников и их коммерческих предложений требованиям технических заданий, конкурсной (закупочной) документации.

В целях уменьшения репутационных рисков, снижения количества жалоб и обращений потенциальных контрагентов в Федеральную антимонопольную службу, ОСБ осуществляется контроль за правомерностью отклонения участников закупок. Особое внимание уделяется закупкам у единственного поставщика, проверка осуществляется на предмет альтернативности закупаемых товаров (работ, услуг).

В рамках контроля за осуществлением закупочной деятельности Общества (включая конкурсные закупочные процедуры, договоры до 100 тыс.руб., дополнительные соглашения к договорам, аналитические записки, вынесение вопросов на ЦЗО и т.д.) в соответствии с Положением об организации договорной работы в Обществе, по итогам 2023 года прошли проверку и согласование документация в количестве 1 423 шт. на предмет наличия полного пакета документов, соответствия требованиям конкурсной документации и техническим заданиям, наличия фактов взаимосвязанности и аффилированности между участниками закупки.

В результате проведенных проверочных мероприятий не согласованы 7 проектов документации.

В соответствии с поручениями Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, от 05.03.2012 № ВП-П24-1269, Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации от 12.01.2012 № ИС-П13-80, от 13.01.2012 № ИС-П13-127 в Обществе приказом от 16.08.2022 № 356П введен в действие «Регламент проверки информации о цепочке собственников победителя закупочных процедур АО «ВМЭС».

Во исполнение требований данного Регламента в целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности в т.ч. исключения конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемой должностью, в рамках проверки участников закупки/контрагентов Общества, ОСБ проводится работа безусловного раскрытия информации о собственниках участников закупки, контрагентов до конечных бенефициаров по заключаемым договорам Общества.

В отчетном периоде проверено, в том числе на достоверность и полноту информации о собственниках контрагентов по договорам с раскрытием цепочки собственников контрагентов - 317.

Обеспечение безопасности экономической деятельности

В АО «ВМЭС» в 2023 году на постоянной основе реализовывались мероприятия, направленные на защиту экономических интересов Общества, выявления противоправных действий.

В отчетном периоде в правоохранительные органы направлено 93 заявительских материала по фактам нанесения экономического ущерба, из которых:

- 25 материалов для установления и привлечения лиц к уголовной ответственности, предусмотренной ст. 165 УК РФ (по выявленным фактам неучтенного потребления электроэнергии более 250 тыс. руб.);

- 68 материалов для установления и привлечения лиц к административной ответственности, предусмотренной ст. 7.19 КоАП РФ (по выявленным фактам неучтенного потребления электроэнергии менее 250 тыс. руб.).

По результатам рассмотрения заявительских материалов по фактам нанесения экономического ущерба Обществу правоохранительными органами возбуждено 1 административное производство. Уголовных дел не возбуждалось.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2023 год – на 90 л. в 1 экз.

Приложение 2 – Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год. – на 109 л. в 1 экз.

Прошито на 87 листах
Генеральный директор
АО «ВМЭС»



[Handwritten signature]

А.А. Рыбин