

Утвержден

решением годового Общего собрания акционеров
АО «ВМЭС»
(Правлением ПАО «Россети Юг»),
протокол от «28» июня 2022 года
№ 448

Предварительно утвержден

решением Совета директоров
АО «ВМЭС», протокол
от «24» июня 2022 года № 68 /2022

Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете,
подтверждена решением Ревизионной комиссии
АО «ВМЭС» от «18» апреля 2022 года
(протокол от «18» 04 2022 года № 3)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Акционерного общества «Волгоградские межрайонные
электрические сети»
(АО «ВМЭС»)
по результатам работы за 2021 год

Генеральный директор АО "ВМЭС"



А.А. Рыбин
подпись



г. Волгоград
2022 г.

Оглавление

1. О КОМПАНИИ	3
1.1. Миссия АО «ВМЭС».....	3
1.2. География деятельности.....	3
1.3. Краткая история развития.....	4
1.4. Организационная структура.....	4
1.5. Ключевые события и факты.....	5
1.6. Положение Общества в отрасли.....	7
1.7. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества	10
1.8. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	11
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	14
2.1. Деятельность по передаче электрической энергии.....	15
2.2. Тарифная политика	19
2.3. Деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям.....	22
2.4. Деятельность по консолидации электросетевых активов	28
2.5. Управление качеством капитального строительства	30
2.6. Развитие информационных технологий	32
2.7. Закупочная деятельность	34
2.8. Инвестиционная деятельность	40
2.9. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	46
2.10. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	48
2.11. Основные положения учетной политики Общества	49
2.12. Финансово-экономическая деятельность Общества.....	54
2.13. Состояние чистых активов Общества	61
2.15. Сведения о совершенных Обществом сделках, признаваемых крупными	64
2.16. Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	65
2.17. Сведения о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными лицами.....	66
3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	67
3.1. Система корпоративного управления.....	67
3.1.1. Общее собрание акционеров	67
3.1.2. Совет директоров	68
3.1.3. Корпоративный секретарь.....	74
3.1.4. Генеральный директор	75
3.2. Соблюдение Обществом Кодекса корпоративного управления	76
3.3. Аудитор	76
3.4. Ревизионная комиссия	77
3.5. Акционерный капитал	78
3.6. Дивиденды	78

4. О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	78
4.1. Экологическая политика	83
4.2. Клиентоориентированная политика	84
4.3. Предотвращение чрезвычайных ситуаций	84
4.4. Связи с общественностью, средствами массовой информации	86
Взаимодействие со средствами массовой информации	86
4.5. Антикоррупционная политика.....	88
ПРИЛОЖЕНИЯ	90

1. О КОМПАНИИ

1.1. Миссия АО «ВМЭС»

Роль и миссия АО «ВМЭС» (далее – 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 (пос. Водстрой, пос. ГЭС), Краснооктябрьский район, Центральный район, Дзержинский район, Ворошиловский район, Советский район (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

Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (сокращённое наименование – АО «ВМЭС») создано в результате проведения процедуры замещения активов Муниципального унитарного производственного предприятия «Волгоградские межрайонные электрические сети» 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» (сокращённое 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» (сокращённое 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 первый заместитель генерального директора, 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»:

- управление правового обеспечения и управления собственностью;
- служба информационных технологий;
- 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 10.12.2021 (протокол от 10.12.2021 № 56/2021).

1.5. Ключевые события и факты

С 20.06.2019 АО «ВМЭС» – дочернее акционерное общество ПАО «Россети Юг». Бренд, используемый в коммуникациях, – «Россети Юг - Волгоград».

Краткое описание основных событий, произошедших за отчетный год			
№ п/п	Дата опубликования	Новость	Место публикации
1	23.03.2021	«Россети Юг - Волгоград» проводит работы на воздушных линиях в частном секторе города без отключения электроэнергии, что позволило снизить дискомфорт и недовольство населения: энергетики прошли полный курс теоретической подготовки по выполнению работ под напряжением до 1000 В и отработали его практически на специальных полигонах. Весь обученный персонал получил свидетельства о повышении квалификации и допуск.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
2	29.04.2021, 25.08.2021	«Россети Юг - Волгоград» обеспечила электроэнергией многоквартирные жилые комплексы, среди них крупный жилой комплекс «Долина-2», для которого специалисты компании построили две кабельные линии 6 кВ общей протяженностью 7 км, общая мощность технологического присоединения составила 5 МВт.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
3	30.04.2021	Компания «Россети Юг - Волгоград» уделяет большое внимание технологическому присоединению образовательных объектов. В первом квартале 2021 года специалисты «Россети Юг - Волгоград» обеспечили электроэнергией новый универсальный спортивный зал	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

		«Волгоградской государственной академии физической культуры» и один из корпусов медицинского университета. Протяженность кабельных линий до объекта ВГАФК составила 0,2 км, общая мощность 260 кВт. В спортивном зале смогут заниматься студенты сразу четырех секций: волейбола, баскетбола, бокса и легкой атлетики. Для здания, в котором планируется разместить центр электронного медицинского образования для студентов медуниверситета, электрическую мощность увеличили на 217 кВт.	
4	06.05.2021	«Россети Юг - Волгоград» помогла с организацией прямой трансляции парада Победы на площади Павших борцов: обеспечила электроэнергией установку звуковещательного оборудования. Энергетики предоставили точку присоединения от трансформаторной подстанции на главной площади Волгограда.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
5	07.06.2021	Компания «Россети Юг - Волгоград» (юридическое наименование АО «ВМЭС») за два года выполнила семилетнюю программу ремонтов своего предшественника - банкротного МУПП «ВМЭС». Аварийность на электросетевых объектах по сравнению с предыдущими годами снизилась на 10 %. Время восстановления электроснабжения потребителей сократилось на 22 %.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
6	30.06.2021	Автопарк «Россети Юг - Волгоград» пополнился новым бригадным автомобилем УАЗ: ключи от брендированного автомобиля УАЗ вручены водителю оперативно-выездной бригады Южных РЭС Александру Миусскому.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
7	01.09.2021	Накануне нового учебного года специалисты «Россети Юг - Волгоград» провели капитальные и текущие ремонтные работы энергооборудования, обеспечивающего электроснабжение учебных заведений Волгограда: подготовили к нагрузкам энергооборудование 15 детских садов, 20 школ и 1 среднеспециального учебного заведения.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
8	26.07.2021, 08.09.2021	Специалисты «Россети Юг - Волгоград» пресекли деятельность «черных майнеров»	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
9	15.10.2021	Энергетики подготовили электросетевой комплекс Волгограда к зимнему периоду: Специалисты компании «Россети Юг - Волгоград» отремонтировали 538 трансформаторных подстанций, более 38 км воздушных и 30 км кабельных линий электропередачи.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
10	29.12.2021	Почти тысяча новых объектов в Волгограде подключены к сетям энергоснабжения в 2021 году: общей мощностью около 24 МВт. Всего в 2021 году заключено свыше 1200 договоров.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

		Среди крупных объектов – 6 многоквартирных жилых комплекса общей мощностью свыше 7 МВт. Кроме этого, волгоградские энергетики увеличили мощность 4 медицинских учреждений на 244 кВт и на 150 кВт - волгоградскому колледжу ресторанного сервиса и торговли. Обеспечен электроэнергией и новый универсальный спортивный зал «Волгоградской государственной академии физической культуры», и один из корпусов медицинского университета.	
11	25.01.2022	Количество обращений в «Россети Юг - Волгоград» за 2021 год возросло в 2,5 раза, 75 % обращений получено посредством онлайн-сервисов.	-
12	28.01.2022	Компания «Россети Юг - Волгоград» в 2021 году приняла на баланс 2,9 км воздушных и кабельных линий электропередачи и 3 трансформаторные подстанции (ТП) общей мощностью 2,7 МВА, расположенные в четырех районах города. Ранее это оборудование принадлежало частным лицам. Среди потребителей консолидированных объектов жители как многоквартирных домов, так и частного сектора – всего более 1 тыс. человек.	-
13	03.03.2021	Общая аварийность в сетях компании «Россети Юг – Волгоград» в 2021 году снизилась на 6 % по сравнению с аналогичным периодом 2020 года.	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 в настоящее время существуют 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.

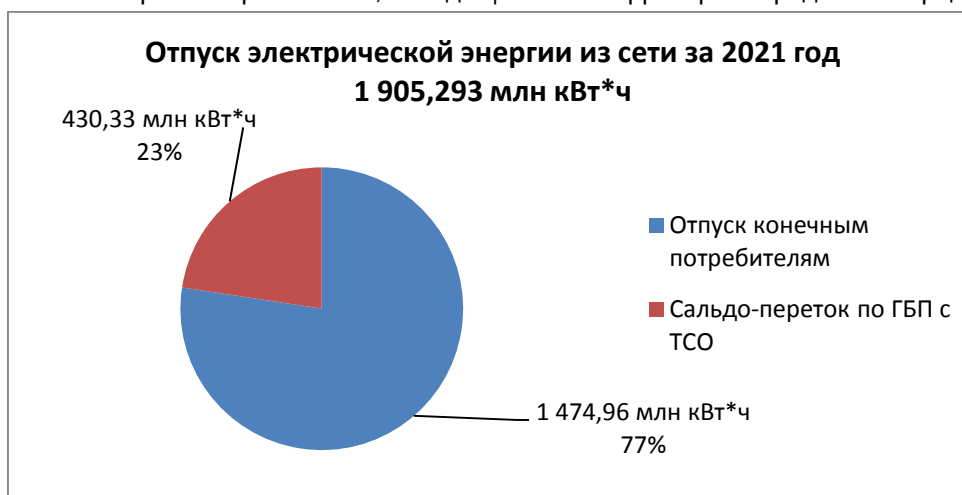
В настоящее время АО «ВМЭС» - территориальная сетевая компания 3-го уровня, имеющая технологические присоединения к сети ЕНЭС и ПАО «Россети» и занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии города Волгограда.

Потребителями услуг компании в основном являются энергосбытовые организации, субъекты оптового и розничного рынков электроэнергии, а также местные сетевые организации.

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 электрической энергии потребителям, находящимся на территории города Волгограда.



В настоящее время в регионе наблюдается устойчивая тенденция к наращиванию объёма перетока электрической энергии со смежными ТСО. В 2021 году на территории присутствия АО «ВМЭС» было 13 прочих ТСО.

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 объёма перетока в сети других ТСО является снижение объёма выручки за оказание услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям.

Информация об основных производственных активах АО «ВМЭС»

Показатель	Единицы измерения	ВСЕГО (за 2020г.)	Всего (за 2021г.)	АО «ВМЭС»			
				Центральный РЭС	Ворошиловский РЭС	Южный РЭС	Северный РЭС
Протяженность ВЛ, по трассе всего	км	1 550,17	1651,421	201,363	425,395	562,774	461,889
Протяженность ВЛ 0,38 кВ	км	1 080,83	1181,8	156,6	282,39	398,92	343,89
ВЛ 6 кВ	км	289,69	300,933	44,763	138,171	0	117,999
ВЛ 10 кВ	км	179,65	168,688	0	4,834	163,854	0
Протяженность КЛ, всего	км	1 887,53	2106,806	502,405	663,95	387,948	552,503
КЛ 0,38 кВ	км	796,94	803,77	218,66	140,98	183,21	260,92
КЛ 6 кВ	км	881,84	1083,374	283,745	516,931	0	282,698
КЛ 10 кВ	км	208,76	219,662	0	6,039	204,738	8,885
Протяженность ЛЭП, всего	км	3 437,67	3758,227	703,768	1089,345	950,722	1014,392
ЛЭП 0,38 кВ	км	1 877,77	1985,57	375,26	423,37	582,13	604,81
ЛЭП 6 кВ	км	1 172,95	1384,307	328,508	655,102	0	400,697
ЛЭП 10 кВ	км	386,95	388,35	0	10,873	368,592	8,885
Количество и мощность ТП, РП 6-10/0,38 кВ	шт.	1327	1354	360	331	294	369
	МВА	947,9	961,047	310,89	217,479	182,69	249,988
Количество и мощность ТП, без РП 6-10/0,38 кВ	шт.	1254	1276	337	315	275	349
	МВА	891,75	903,557	292,78	205,679	171,14	233,958
Количество и мощность только РП 6-10/0,38 кВ	шт.	63	78	23	16	19	20
	МВА	56,15	57,49	18,11	11,8	11,55	16,03
Количество и мощность РП 6-10/0,38 кВ без силового трансформатора	шт.	10	4	2	1	1	0
	МВА	0		0	0	0	0
Количество у.е. всего	у.е.	23992,23	25405,305	7395,78	5676,572	5383,432	6949,521
в том числе у.е. по электросетевому хоз.	у.е.	21 925,1	23378,49	6861,5	5168,5	4884,02	6464,47
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.	1999,16	2026,815	534,28	508,072	499,412	485,051
--	------	---------	----------	--------	---------	---------	---------

В 2021 году общий объем выручки АО «ВМЭС» составил 4 092 млн руб., из них 98% составляет выручка от передачи электроэнергии, 1,5% приходится на технологическое присоединение, 0,5% - прочие виды деятельности.

Структура выручки и прибыли за 2021 год

Наименование юридического лица	Выручка итого, млн рублей	Сетевые услуги (передача электроэнергии)	Сетевые услуги (ТП)	Прочие услуги
АО "ВМЭС"	4 092	4 013	61	19

1.7. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Приоритетные направления деятельности АО «ВМЭС»

В 2021 году решения об определении приоритетных направлений деятельности на Совете директоров Общества не принимались.

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 виды 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.

В отчетном году решений об определении приоритетных направлений деятельности Советом директоров Общества не принималось.

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

Общество придает большое значение вопросам успешного развития и функционирования системы управления рисками, направленной на обеспечение надежности достижения запланированных результатов, эффективности распределения ресурсов и укрепления конкурентных преимуществ Общества.

Ниже приведен подробный анализ факторов риска, связанных с деятельностью Общества, в частности:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- правовые риски;
- стратегический риск.

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 бытовых 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. Волгоград 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 существует риск проведения террористических актов, для минимизации которого Обществом принимаются 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 минимальные.

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.

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионе присутствия Общества незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов 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 более 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 вовлечено в судебные споры с участием гарантирующего поставщика электрической энергии. Неблагоприятный исход подобных процессов несет риск возникновения дополнительных затрат у Общества, связанных с необходимостью оплаты дополнительного объема электроэнергии, потребленной 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 1 475 млн кВт*ч

Территория регионов присутствия
859,353 тыс. кв. км

Численность населения около
1,013 млн чел.

Потери электроэнергии
15,38%

Выполнено технологических
присоединений общей мощностью
36,9 МВт

Выручка от услуг
по передаче электроэнергии
4 013 млн руб.

Среднесписочная численность
сотрудников
608 чел.

Выручка от услуг по технологическому
присоединению
61 млн руб.

Освоение капитальных вложений
172 млн руб.

ЕБИТДА (-81) млн руб.

Ввод 135 км электрических сетей и 11
МВА трансформаторной мощности

Рентабельность продаж (-6,4) %

Капитализация компании 0 млн руб.

2.1. Деятельность по передаче электрической энергии

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии составил в отчетном году 1 474,96 млн кВт*ч. Потери электроэнергии составили 15,38%.

Выручка от услуг по передаче электроэнергии составила 4 012,52 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	496,27	405,82	90,45	18,23%
Ворошиловские РЭС	516,35	429,48	86,87	16,82%
Центральные РЭС	683,85	589,86	93,99	13,74%
Северные РЭС	555,19	480,13	75,06	13,52%
ИТОГО ПО АО «ВМЭС»	2 251,66	1 905,29	346,36	15,38%

В 2021 году объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 1 905,3 млн. кВтч, что в сравнении с показателем 2020 года (1 833,8 млн. кВтч) на 71,5 млн. кВтч или 3,9% выше, в том числе по РЭС:

- по Южным РЭС в 2021 году объем отпуска из сети составил 405,8 млн. кВтч, что ниже показателя 2020 (406,8) на 1 млн. кВтч или 0,2%;

- по Ворошиловским РЭС в 2021 году объем отпуска из сети составил 429,5 млн. кВтч, что выше показателя 2020 (406,1) на 23,4 млн. кВтч или 5,8%;

- по Центральным РЭС в 2021 году объем отпуска из сети составил 589,9 млн. кВтч, что выше показателя 2020 (563,4) на 26,5 млн. кВтч или 4,7%;

- по Северным РЭС в 2021 году объем отпуска из сети составил 480,1 млн. кВтч, что выше показателя 2020 (457,4) на 22,7 млн. кВтч или 5%.

Объемы реализации услуг по передаче электроэнергии АО «ВМЭС»

Наименование подразделения	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2020 год		2021 год		Изменение		
	млн. кВт ч	млн. руб.	млн. кВт ч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.	% ок.усл.
Южные РЭС	314,38	825,43	308,74	830,92	-5,63	5,49	-1,79
Ворошиловские РЭС	303,78	788,14	304,03	809,38	0,25	21,24	0,08
Центральные РЭС	446,02	1234,76	453,73	1287,80	7,70	53,04	1,73
Северные РЭС	392,39	1007,32	408,46	1084,41	16,06	77,10	4,09
ИТОГО ПО АО «ВМЭС»	1456,57	3855,64	1474,96	4012,52	18,39	156,87	1,26

По итогам 2021 года объем оказанных услуг по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» составил 1 474,96 млн. кВтч, что выше аналогичного периода 2020 года (1 456,57 млн. кВтч) на 18,39 млн кВтч или 1,26%. В основном увеличение обусловлено:

1. Увеличением объема оказанных услуг в 1 квартале (зимний период) вследствие роста приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с нехарактерными температурными показателями в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за январь-март 2020 года составила +1,7 °С, а в январе-марте 2021 года -2,5 °С).

2. Увеличением объема оказанных услуг вследствие роста приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с увеличением температурных показателей во 2 квартале в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за апрель-июнь 2020 года составила +15,5 °С, а в апреле-июне 2021 года +17,4 °С);

3. Увеличением объема оказанных услуг, вследствие роста приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с увеличением температурных показателей в 3 квартале в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за июль-сентябрь 2020 года составила +22,0 °С, а в июле-сентябре 2021 года +22,6 °С);

Уменьшение объема оказанных услуг в 4 квартале 2021 г. не смогло нивелировать общее увеличение полезного отпуска в 2021 г., а, следовательно, и выручки за оказанные услуги по передаче электроэнергии в целом.

Относительно аналогичного периода 2020 года, увеличение выручки за услуги по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» составило 156,87 млн. рублей.



	2021, %
Гарантирующие поставщики	62%
Энергосбытовые компании	24%
ТСО	0%
Прямые потребители	14%

Потери электроэнергии

По итогам 2021 года объем поступления электрической энергии в сеть Общества в сравнении с 2020 годом увеличился на 134,8 млн. кВтч. Потери электрической энергии в 2021 году увеличились в сравнении с 2020 годом на 2,01% или 63,4 млн. кВтч.

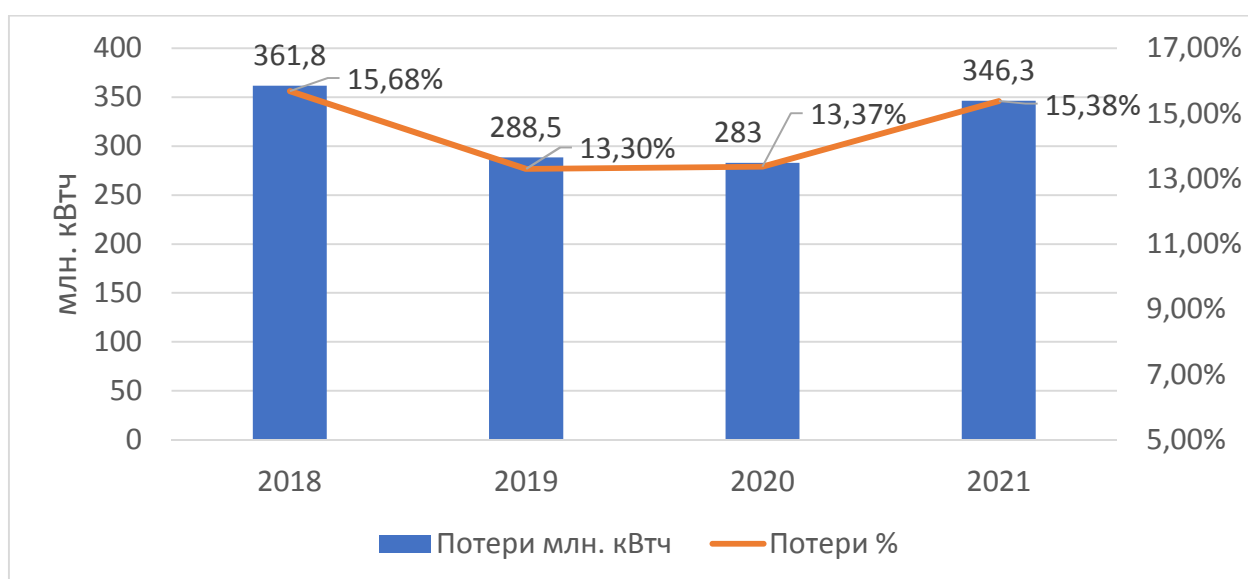
По итогам 2021 года Южными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 15,04% или 72,7 млн. кВтч, фактические потери составили 18,23% или 90,4 млн. кВтч, что на 3,19% или на 17,70 млн. кВтч выше целевого показателя бизнес-плана.

По итогам 2021 года Центральными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 11,57% или 73,4 млн. кВтч, фактические потери составили 13,74% или 94,0 млн. кВтч, что на 2,17% или на 20,60 млн. кВтч выше целевого показателя бизнес-плана.

По итогам 2021 года Северными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 12,95% или 68,2 млн. кВтч, фактические потери составили 13,52% или 75,1 млн. кВтч, что на 0,57% или на 6,9 млн. кВтч выше целевого показателя бизнес-плана.

По итогам 2021 года Ворошиловскими РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 14,21% или 69,0 млн. кВтч, фактические потери составили 16,82% или 86,9 млн. кВтч, что на 2,61% или на 17,9 млн. кВтч выше целевого показателя бизнес-плана.

Динамика потерь электроэнергии



Период	Потери электроэнергии, млн кВт.ч	Потери электроэнергии, %
2018	361,8	15,68%
2019	288,5	13,30%
2020	283,0	13,37%
2021	346,4	15,38%

Наименование РЭС	Потери электрической энергии					
	Факт		Факт		Изменение*	
	2020 год		2021 год			
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	проц. пункты
Южные РЭС	72,0	15,04	90,4	18,23	18,4	3,19
Ворошиловские РЭС	75,5	15,68	86,9	16,82	11,4	1,14
Центральные РЭС	69,5	10,98	94,0	13,74	24,5	2,76
Северные РЭС	66,0	12,61	75,1	13,52	9,1	0,91
Итого	283,0	13,37	346,4	15,38	63,4	2,01

* изменение абсолютной величины потерь электрической энергии определяется как произведение изменения относительной величины потерь электрической энергии на объем отпуска электрической энергии в сеть в 2021 году.

Мероприятия по снижению потерь

По Обществу утверждена Программа мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» на 2021 год (протокол от 22.06.2021 №49/2021).

По результатам реализации мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» в 2021 году при плане 15,576 млн кВтч или 52,397 млн рублей суммарный эффект составил 25,013 млн кВтч или 85,112 млн рублей, что на 9,437 млн кВтч или 32,716 млн рублей выше планового показателя. Плановые показатели за 2021 год выполнены.

В рамках организационных мероприятий проведена работа по включению в полезный отпуск актов безучетного потребления электрической энергии в количестве 214 шт. на 17,748 млн кВтч или на сумму 62,405 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 4 082 шт. на 7,265 млн кВтч или на сумму 22,707 млн рублей (без НДС).

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

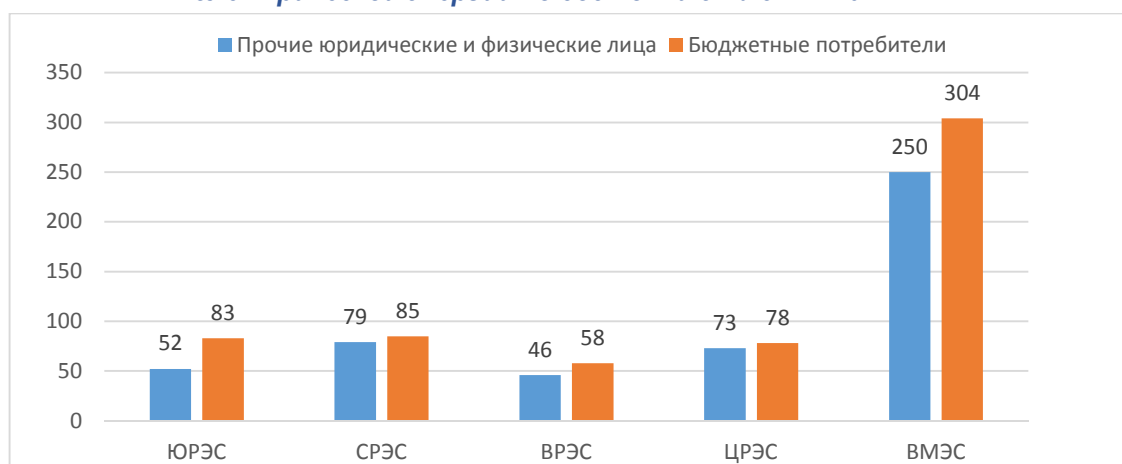
Мероприятия	План 2021 года		Факт 2021 года		Отклонение кВтч		Отклонение млн руб (без НДС)	
	кВтч	млн руб (без НДС)	кВтч	млн руб (без НДС)	абс.	%	абс.	%
Организационные	14,035	47,355	17,748	62,405	3,713	26,46%	15,050	31,78%
Технические	1,541	5,042	7,265	22,707	5,723	371,33	17,665	350,34%

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	
			План	Факт
1	Потери электрической энергии	млн кВт*ч	283,305	346,365
		млн руб. без НДС*	955,885	1 140,046
		% от отпуска в сеть	13,30%	15,38%

* Информация указана по данным бухгалтерского учета.

Структура заключенных АО «ВМЭС» договоров с прочими потребителями по передаче электрической энергии по состоянию на 31.12.2021



По состоянию на 31.12.2021 в АО «ВМЭС» действуют 554 договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, из которых:

- 16 договоров с энергосбытовыми компаниями;
- 304 «прямых» договоров с бюджетными потребителями;
- 250 «прямых» договоров с прочими юридическими и физическими лицами.

Прямые договоры заключены с такими крупными потребителями, как ООО "Зельгрос Иммобилиен", ГУП ВОСХП Заря, ООО "ЛЕНТА", МУП "Метроэлектротранс", ООО "РАДЕЖ", ПАО «ВымпелКом» и другие.

2.2. Тарифная политика

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В 2021 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.

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год утверждены с разбивкой по полугодиям с периодами действия:

- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Основными потребителями услуг Общества по передаче электрической энергии являются энергосбытовые компании, субъекты оптового и розничного рынков электроэнергии, а также местные сетевые организации.

В регионе в 2021 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 2021 год утверждены Приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 № 49/19.

Утвержденные органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Волгоградской области тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

размещены на официальном сайте АО «ВМЭС» по следующей ссылке: <https://www.aovmes.ru/potrebityam/tarify-na-uslugi-po-peredache-elektroenergii/> 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).

Оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Волгоградской области Общество стало осуществлять с 01.10.2018.

По итогам работы АО «ВМЭС» в 2021 году размер выручки за услуги по передаче электроэнергии составил 4 012,52 млн рублей, без НДС, что в сравнении с планом (3 985,29 млн рублей) больше на 27,22 млн рублей, или на 0,7%.

Основными факторами увеличения выручки по передаче электроэнергии являются:

1. Увеличение объема оказанных услуг в 1 квартале (зимний период) вследствие роста приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с нехарактерными температурными показателями в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за январь-март 2020 года составила +1,7 °С, а в январе-марте 2021 года -2,5 °С).

2. Увеличение объема оказанных услуг вследствие роста приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с увеличением температурных показателей во 2 квартале в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за апрель-июнь 2020 года составила +15,5 °С, а в апреле-июне 2021 года +17,4 °С);

3. Увеличение объема оказанных услуг, вследствие роста приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с увеличением температурных показателей в 3 квартале в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за июль-сентябрь 2020 года составила +22,0 °С, а в июле-сентябре 2021 года +22,6 °С);

Уменьшение объема оказанных услуг в 4 квартале 2021 г. не смогло нивелировать общее увеличение полезного отпуска в 2021 г., а, следовательно, и выручки в целом.

Разногласия по услугам по итогам 12 месяцев 2021 составили 4,319 млн. кВтч на сумму 16,15 млн рублей, в т.ч.:

– с ПАО «ВЭС» 1,855 млн. кВтч на сумму 4,67 млн рублей;

– с прочими контрагентами 2,464 млн. кВтч на сумму 11,48 млн рублей.

Для АО «ВМЭС» 2021 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг.

Необходимая валовая выручка Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области для АО «ВМЭС» на 2021 г. сформирована методом долгосрочной индексации в размере 3 960,23 млн рублей, в том числе:

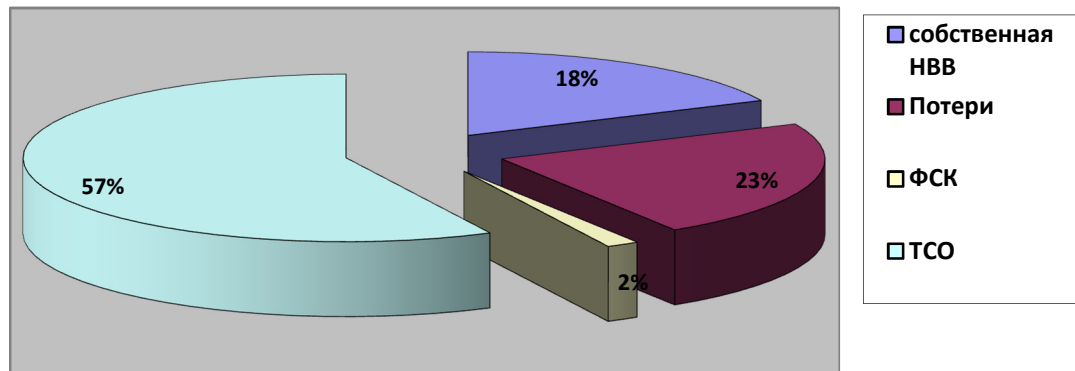
1. Собственная НВВ – 718,12 млн рублей;

2. Величина затрат на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь – 906,62 млн рублей;

3. Величина затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 64,31 млн рублей;

4. Величина затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций (платеж в филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго») – 2 271,18 млн рублей.

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.

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – РСТ) для расчета платы за ТП к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1) на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки (единые для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации – в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике»);

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

- формула платы за технологическое присоединение;

- плата для заявителя, подавшего заявку в целях ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить ТП энергопринимающих устройств, принадлежащих ему

на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих вышеуказанным критериям, с платой за ТП в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

2) по обращению сетевой организации: плата за ТП к территориальным распределительным электрическим сетям по индивидуальному проекту.

На территории Волгоградской области, в т.ч. для АО «ВМЭС», на 2021 год утверждены единые ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение – Приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 № 49/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202012300001, дата опубликования: 30.12.2020 г.), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24.03.2021 № 6/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202103250024, дата опубликования: 25.03.2021 г.), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.04.2021 № 9/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202104300009, дата опубликования: 30.04.2021 г.), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.07.2021 № 15/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202107190001, дата опубликования: 19.07.2021 г.), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.07.2021 № 15/2 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202107190006, дата опубликования: 19.07.2021 г.), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.07.2021 № 15/3 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202107190003, дата опубликования: 19.07.2021 г.), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13.10.2021 № 27/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202110180002, дата опубликования: 18.10.2021 г.).

Принятая регулирующими органами градация стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности, утвержденных на 2021 год, включает дифференциацию по диапазонам мощности, уровням напряжения, постоянной/временной схеме электроснабжения, по материалу, сечению, марке провода и отражена в тарифных решениях Комитета тарифного регулирования Волгоградской области на 2021 год, размещенных на официальном сайте АО «ВМЭС» по следующей ссылке: <https://www.ao-vmes.ru/potrebityam/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 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. 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».
3. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
4. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
5. Федеральный закон РФ от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
6. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».
7. Постановление Правительства РФ от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».
8. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
9. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 23.06.2015 №380 «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии».
11. Приказ ФАС от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».
12. 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».
13. 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».
14. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 г. № 49/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год»;
15. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24.03.2021 г. № 6/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 г. № 49/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год»;
16. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.04.2021 г. № 9/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020

г. № 49/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год»;

17. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.07.2021 г. № 15/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 г. № 49/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год»;

18. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.07.2021 г. № 15/2 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 г. № 49/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год»;

19. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.07.2021 г. № 15/3 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 г. № 49/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год»;

20. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13.10.2021 г. № 27/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2020 г. № 49/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год».

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

В 2021 ГОДУ ПРИНЯТО ЗАЯВОК НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ	2 244 шт.
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ	113 399 кВт.
В 2021 ГОДУ ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ	1 294 шт.
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ	38 812 кВт.