ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2018

Электронная версия отчета доступна на нашем сайте
www.atsenergo.ru
Содержание

Вступительное слово Председателя Совета директоров АО «АТС» ........................................ 4
Вступительное слово Председателя Правления АО «АТС» .................................................. 6

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АО «АТС» .......................................................................................... 8
Виды деятельности АО «АТС» .................................................................................................. 10
Положение АО «АТС» в отрасли ............................................................................................. 11
Инфраструктура рынка электроэнергии и мощности ............................................................... 11
Сведения о лицах, входящих в органы управления АО «АТС» ............................................ 12
Члены Совета директоров ........................................................................................................ 12
Члены коллегиального исполнительного органа ................................................................. 13
Политика АО «АТС» в области вознаграждения и компенсации расходов .................... 15
Сведения о соблюдении АО «АТС» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного
управления ............................................................................................................................... 16
Приоритетные направления деятельности АО «АТС» в отчетном периоде на 2018—2019 годы .... 38
Решения Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности за отчетный период .. 40
В области корпоративного управления: .............................................................................. 40
В области обеспечения финансово-хозяйственной деятельности: .................................. 40
Информация об объеме каждого из использованных АО «АТС» в текущем году видов
энергетических ресурсов ......................................................................................................... 41
Основные факторы риска, связанные с деятельностью АО «АТС» .................................... 42
Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг ......... 42
Отраслевые риски .................................................................................................................. 42
Финансовые риски ............................................................................................................... 42
Правовые риски ..................................................................................................................... 43
Приоритетные направления деятельности АО «АТС» на 2019–2020 годы ...................... 52

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ АО «АТС» НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
И МОЩНОСТИ В 2018 ГОДУ ............................................................................................... 54
Допуск на оптовый рынок электрической энергии и мощности ......................................... 55
Роль и функции АО «АТС» в организации допуска субъектов оптового рынка к торговой системе
оптового рынка электрической энергии и мощности .......................................................... 55
Основные результаты работы АО «АТС» по допуску субъектов оптового рынка к торговой системе
оптового рынка в 2018 году .................................................................................................. 56
Количественные характеристики торговой системы оптового рынка в 2018 году .......... 58
Изменения в Реестре участников оптового рынка .............................................................. 60
Количественные характеристики участников оптового рынка по ценовым зонам оптового рынка
(Европа и Сибирь) ............................................................................................................... 60
Организация торговли электрической энергией и мощностью ........................................ 62
Общая характеристика оптового рынка электрической энергии (мощности) ................. 64
Годовой отчет 2018

Результаты проведения торгов электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в 2018 году ................................................. 66
- Рынок на сутки вперед ................................................. 66
- Первая ценовая зона .................................................. 70
- Вторая ценовая зона .................................................. 72
- Индекс РСВ по регионам РФ ........................................ 74
- Мониторинг темпов изменения цены РСВ .................... 74
- Свободные договоры .................................................. 76
- Регулируемые договоры .............................................. 78
- Балансирующий рынок ............................................... 78
- Торговля мощностью .................................................. 78
- Возобновляемые источники энергии на оптовом рынке ............................................................................ 80

Финансовые расчеты на оптовом рынке электрической энергии и мощности .................................................. 83
- Обслуживание и исполнение обязательных договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности в 2018 году ................................................. 85
- Основные показатели финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии и мощности в 2018 году ................................................. 86

Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии и мощности .................................................. 88
- Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии ................................................. 88
- Сбор данных коммерческого учета и расчет фактических объемов производства и потребления электрической энергии на ОРЭМ ................................................. 92
- Динамика некоторых параметров оптового рынка электроэнергии и мощности в 2007—2018 гг. ................................................. 94

ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД ................................................. 96
- Перечень совершенных АО «АТС» в 2018 году крупных взаимосвязанных сделок ................................................. 97
- Перечень совершенных АО «АТС» в 2018 году сделок, в отношении которых имелась заинтересованность ................................................. 99
- Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям акционерного общества ................................................. 101
- Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2018 г. ................................................. 102
- Отчет о финансовых результатах за январь—декабрь 2018 г. ................................................. 104
- Отчет об изменениях капитала за январь—декабрь 2018 г. ................................................. 105
- Отчет о движении денежных средств за январь—декабрь 2018 г. ................................................. 108
- Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «АТС» 2018 год ................................................. 110
- Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.) ................................................. 127
- Аудиторское заключение ................................................. 136
- Перечень принятых сокращений ................................................. 141
Оптовый рынок постоянно развивается, как количественно, так и качественно: расширяется территория оптового рынка, увеличивается число участников — за год их количество выросло на 7%, появляются новые рыночные инструменты. Все это накладывает особую ответственность на коммерческого оператора.
Годовой отчет 2018

Главные приоритеты в работе АО «АТС» — обеспечение высочайшего уровня надежности торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности, непрерывная адаптация программно-аппаратного комплекса под меняющиеся условия внешней среды, расширение функционала, доступного участникам рынка.

Внешней средой для администратора торговой системы является комплекс нормативных правовых актов и договоров, регламентирующих работу оптового рынка. В 2018 году важнейшие изменения были связаны с включением некоторых энергорайонов Якутии в неценовую зону оптового рынка, уточнением правил учета стоимости мощности.

В 2018 году нам удалось серьезно продвинуться по направлениям обеспечения удобства работы участников на рынке: оперативного информирования субъектов ОРЭМ по вопросам допуска на рынок, коммерческого учета и обработки ценовых заявок на рынке на сутки вперед, упрощения и ускорения процедур доступа на рынок за счет повышения уровня автоматизации бизнес-процессов и развития электронного документооборота.

В ближайшей перспективе основными направлениями АО «АТС» станет увеличение производительности программно-аппаратного комплекса торговой системы, расширение использования электронного документооборота, работа по снижению рисков для участников оптового рынка.

Выражаю признательность участникам рынка, без тесного взаимодействия с которыми совершенствование механизмов работы торговой системы было бы невозможным.

“В 2018 году нам удалось серьезно продвинуться по направлениям обеспечения удобства работы участников на рынке: оперативного информирования субъектов ОРЭМ по вопросам допуска на рынок, коммерческого учета и обработки ценовых заявок на рынке на сутки вперед, упрощения и ускорения процедур доступа на рынок за счет повышения уровня автоматизации бизнес-процессов и развития электронного документооборота.”
В 2018 году основной упор в развитии АО «АТС» был сделан на совершенствовании бизнес-процессов в области доступа/допуска, коммерческого учета, расширения возможностей интерфейса для работы с торговой системой оптового рынка, что позволяет ускорить и упростить деятельность участников рынка, сократить вероятность ошибок, обусловленных влиянием «человеческого фактора».

Вступительное слово

Быстров Максим Сергеевич
Председатель Правления АО «АТС»
Повышение надежности, удобства и безопасности работы с торговой системой оптового рынка остается главным приоритетом для АО «АТС».
Общие сведения об АО «АТС»
Федеральным законом от 04.11.2007 №250 ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» были внесены изменения и дополнения в статью 33 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее — Закон об электроэнергетике), касающиеся особенностей правового статуса коммерческой инфраструктуры оптового рынка. Одной из организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой инфраструктуры оптового рынка, является коммерческий оператор.

В соответствии с решением Наблюдательного совета Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее — Ассоциация «НП Совет рынка») от 30 ноября 2007 года на Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее — АО «АТС» или Общество) с 1 апреля 2008 года возложено исполнение функций коммерческого оператора оптового рынка.

Коммерческий оператор оптового рынка — коммерческая организация, которая осуществляет с 1 апреля 2008 года деятельность по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии, связанную с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке (пункт 7 статьи 33 Закона об электроэнергетике).

Государственная регистрация АО «АТС» состоялась 13 декабря 2007 года. Уставный капитал АО «АТС» составляет 1 067 296 000 (Один миллиард шестьсот семьдесят два тысячи девятьсот шестьдесят) рублей и разделен на обыкновенные именные акции в количестве 10 672 960 (Десять миллионов шестьсот семьдесят две тысячи девятьсот шестьдесят) штук номинальной стоимостью 100 (Сто) рублей каждая. Уставный капитал Общества был полностью оплачен. Все акции Общества принадлежат единственному акционеру Общества — Ассоциации «НП Совет рынка».

Основная деятельность АО «АТС» осуществляется в соответствии с Законом об электроэнергетике и правилами оптового рынка без получения специального разрешения (лицензии). АО «АТС» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, связанную с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке. Администратор торговой системы определяет цены покупки и продажи электроэнергии и мощности на основании равновесных цен оптового рынка с учетом технологических ограничений и необходимости обеспечения равенства финансовых обязательств и требований участников рынка (пункт 2 статьи 32 Закона об электроэнергетике).

АО «АТС» страхует риск ответственности за нарушение Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и иных договоров, заключаемых им на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
Виды деятельности АО «АТС»

- Организация оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами.

- Осуществление регистрации двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

- Организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке.

- Взаимодействие с организациями технологической инфраструктуры в целях прогнозирования объема производства и потребления электрической энергии, поддержания установленных техническими регламентами параметров качества электрической энергии, устойчивости и надежности энергоснабжения.

- Разработка, внедрение и сопровождение программных и информационных систем, обеспечивающих осуществление Обществом видов деятельности, указанных в настоящем пункте.

- Оказание информационных и консультационных услуг.

- Осуществление любой иной деятельности, не запрещенной законодательством Российской Федерации и не противоречащей целям деятельности Общества.
ПОЛОЖЕНИЕ АО «АТС» В ОТРАСЛИ

РИС. 1. АО «АТС» В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

АО «АТС»

АССОЦИАЦИЯ «НП СОВЕТ РЫНКА»

СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР

ПОСТАВЩИКИ

ПОКУПАТЕЛИ

ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

РИС. 2. ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

АССОЦИАЦИЯ «НП СОВЕТ РЫНКА»

ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ ЧЛЕНСТВО УЧАСТИКОВ РЫНКА

АО «АТС»

АО «ЦФР»

100%

23.6%

76.4%

АО «ЦЕНТР ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ»

РАЗВИТИЕ НОРМАТИВНОЙ БАЗЫ

НОВЫЕ РЫНКИ

ПРАВИЛА И РЕГЛАМЕНТЫ ОРЭМ

ЛИШНЕНИЕ/ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА

РЕЕСТР УЧАСТНИКОВ

КОНТРОЛЬ

ПРОВЕДЕНИЕ ТОРГОВ

РАСЧЕТЫ ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ

КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ

ОРГАНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ ГАРАНТИЙ

ОРГАНИЗАЦИЯ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА

МОНИТОРИНГ РАСЧЕТОВ УЧАСТНИКОВ НА ОРЭМ И РРЭМ

АНАЛИЗ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ ГП НА ОРЭМ

МОНИТОРИНГ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ПРИНЦИПАЛОВ

УЧАСТИЕ В ДОГОВОРАХ РСВ, БР, КОМ, ДКП, АД
Сведения о лицах, входящих в органы управления АО «АТС»

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Состав Совета директоров АО «АТС»:
1. Андронов Михаил Сергеевич
2. Быстров Максим Сергеевич
3. Катаев Андрей Михайлович
4. Кашикова Ирина Александровна
5. Панина Александра Геннадьевна
6. Рощенко Николай Павлович
7. Селивахин Иван Анатольевич
8. Хвалько Александр Алексеевич

Председателем Совета директоров в 2018 году была избрана Панина Александра Геннадьевна.

АНДРОНОВ МИХАИЛ СЕРГЕЕВИЧ,
ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
Президент ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Образование: Московский физико-технический институт, магистр естественных наук по специальности «Физическая газодинамика».
В настоящее время занимает должность Президента ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

БЫСТРОВ МАКСИМ СЕРГЕЕВИЧ,
ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
Председатель Правления Ассоциации «НП Совет рынка», Председатель Правления АО «АТС»
Образование: Московский инженерно-строительный институт (МИСИ), Всероссийская академия внешней торговли.
С ноября 2013 года возглавляет Ассоциацию «НП Совет рынка» и АО «АТС».

КАТАЕВ АНДРЕЙ МИХАЙЛОВИЧ,
ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
Директор по энергетическим рынкам АО «СО ЕЭС»
Образование: Московский энергетический институт (технический университет), факультет «Тепловые электрические станции».
С февраля 2012 года по март 2015 года — директор по развитию и сопровождению рынков ОАО «СО ЕЭС».
С марта 2015 года по настоящее время — директор по энергетическим рынкам АО «СО ЕЭС».

КАШЛИКОВА ИННА АЛЕКСАНДРОВНА,
ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
Начальник Юридического департамента АО «АТС»
Образование: юридический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова.
С ноября 2013 года по настоящее время — начальник Юридического департамента АО «АТС».

ПАНИНА АЛЕКСАНДРА ГЕННАДЬЕВНА,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
член Правления, Врио руководителя Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
Образование: юридический факультет Волгоградского государственного университета.
С июля 2018 года — член Правления, Врио руководителя Блока трейдинга ПАО «Интер РАО» — Управление электрогенерацией.
ФИЛИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ АО «АТС»

РОЩЕНКО НИКОЛАЙ ПАВЛОВИЧ,
член Совета директоров

Образование: Всероссийская государственная налоговая академия Минфина России.

16 мая 2014 года избран членом Правления НП «Совет рынка» (Ассоциации «НП Совет рынка»).

С 1 декабря 2017 года избран членом Правления АО «АТС».

СЕЛИВАХИН ИВАН АНАТОЛЬЕВИЧ,
член Совета директоров

Финансовый директор АО «АТС»

Образование: Московский государственный университет экономики, статистики и информатики (МЭСИ).

С 2012 года по настоящее время — финансовый директор АО «АТС», советник Председателя Правления Ассоциации «НП Совет рынка».

Советник государственной гражданской службы Российской Федерации 2 класса.

ХВАЛЬКО АЛЕКСАНДР АЛЕКСЕЕВИЧ,
член Совета директоров

Заместитель Генерального директора — директор по сбыту АО «Концерн Росэнергоатом»

Образование: Саратовский экономический институт, доктор экономических наук.

С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор по сбыту АО «Концерн Росэнергоатом».

Доля участия указанных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствует.

Доля принадлежащих указанным лицам обыкновенных акций эмитента: отсутствует.

Доля обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие указанным лицам ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: отсутствует.

ЧЛЕНИКИ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА

Состав Правления АО «АТС»:

1. Быстров Максим Сергеевич — Председатель Правления АО «АТС»
2. Комиссаров Александр Владимирович
3. Лукин Сергей Вениаминович
4. Лапузина Татьяна Михайловна
5. Рощенко Николай Павлович
6. Яценко Роман Александрович

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ
БЫСТРОВ МАКСИМ СЕРГЕЕВИЧ

Образование: Московский инженерно-строительный институт (МИСИ), специальность «Строительство гидроэлектростанций», Всеоссийская академия внешней торговли.

С ноября 2013 года возглавляет Ассоциацию «НП Совет рынка» и АО «АТС».

Действительный государственный советник Российской Федерации 2 класса.
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ, ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ
КОМИССАРОВ АЛЕКСАНДР ВЛАДИМИРОВИЧ

Образование: Омский государственный университет, математический факультет.

С 2008 года начальник Департамента торговли АО «АТС».

С января 2015 года член Правления — заместитель Председателя Правления АО «АТС».

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ, ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ
ЛУКИН СЕРГЕЙ ВЕНИАМИНОВИЧ

Образование: Московский энергетический институт и Московский институт управления им. Орджоникидзе, кандидат экономических наук.

С августа 2010 года по настоящее время — Председатель Правления АО «ЦФР».

В 2003 году награжден премией Правительства Российской Федерации в области науки и техники. За большой вклад в развитие электроэнергетики и топливно-энергетического комплекса награжден медалью «Ветеран труда Мосэнерго» I степени и почетным знаком «За заслуги перед российской электроэнергетикой».

Присвоены звания ветерана энергетики и заслуженного работника РАО «ЕЭС России».

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ, ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ
ЛАПУЗИНА ТАТЬЯНА МИХАЙЛОВНА

Образование: Красноярский политехнический институт, Красноярский государственный университет.

В 2009 году назначена заместителем Председателя Правления АО «АТС» и избрана в состав Правления.

Награждена Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации, присвоены звания «Заслуженный работник РАО «ЕЭС России» и «Заслуженный энергетик СНГ».

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ, ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ
РОЩЕНКО НИКОЛАЙ ПАВЛОВИЧ

Образование: Всероссийская государственная налоговая академия Минфина России.

16 мая 2014 года избран членом Правления НП «Совет рынка» (Ассоциации «НП Совет рынка»).

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ, ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ
ЯЦЕНКО РОМАН АЛЕКСАНДРОВИЧ

Образование: Новосибирский государственный технический университет.

В мае 2014 года назначен на должность члена Правления — заместителя Председателя Правления АО «АТС».

Доля участия указанных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствует.

Доля принадлежащих указанным лицам обыкновенных акций эмитента: отсутствует.

Доля обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие указанным лицам ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: отсутствует.
Политика АО «АТС» в области вознаграждения и компенсации расходов

Политика АО «АТС» в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества регулируется Уставом, Положением о Совете директоров АО «АТС», Положением о Правлении АО «АТС» и Положением об оплате и стимулировании труда работников АО «АТС».

Решение о выплате вознаграждения и компенсаций членам Совета директоров АО «АТС» принимает Общее собрание акционеров.

В 2018 году вознаграждение членам Совета директоров АО «АТС» не выплачивалось. Расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров Общества, компенсированных Обществом в течение отчетного 2018 года, не осуществлялось.

Размер вознаграждения Председателя Правления и членов Правления АО «АТС» определен в трудовых договорах, подписываемых Председателем Совета директоров АО «АТС». Условия трудовых договоров, заключаемых с членами Правления Общества, в соответствии с Уставом Общества определяются Советом директоров.

Все виды вознаграждения, включая заработную плату членов Правления АО «АТС», являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, составили в 2018 году 62 610 тыс. руб. (заработная плата и премии).

Комиссионные, вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе Правления АО «АТС», иные виды вознаграждения в 2018 году не выплачивались. Расходы, связанные с исполнением функций членов Правления Общества, компенсированные Обществом в течение отчетного 2018 года, составили 1 395 тыс. руб.
Сведения о соблюдении АО «АТС» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Принципы корпоративного управления</th>
<th>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1.1</td>
<td>Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации их права на участие в управлении обществом.</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
| 1.1.1 | Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам. | 1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.  
2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период. |
| 1.1.2 | Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем. | 1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.  
2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания.  
3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров.  
4. Позиция Совета директоров АО «АТС» по вопросам повестки дня Общих собраний акционеров, проведенных в отчетный период, включена в состав материалов к общему собранию акционеров.  
5. Акционеру была предоставлена возможность задать имеющиеся вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества, общаться друг с другом. |
| 1.1.3 | В ходе подготовки и проведения общего собрания акционерам имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом. | 1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.  
2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.  
3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к слушанию лица, имеющего право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде. |
### Общие сведения об АО «АТС»

#### Статус: ✔ соответствует принципу корпоративного управления

<table>
<thead>
<tr>
<th>Объяснения</th>
<th>Статус</th>
<th>Оценка</th>
<th>Комментарий</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>✔ соблюдается</td>
<td>✔ соблюдается</td>
<td>✔ частично соблюдается</td>
<td>✔ не соблюдается</td>
</tr>
<tr>
<td>✔ соблюдается</td>
<td>✔ соблюдается</td>
<td>✔ частично соблюдается</td>
<td>✔ не соблюдается</td>
</tr>
<tr>
<td>✔ соблюдается</td>
<td>✔ соблюдается</td>
<td>✔ частично соблюдается</td>
<td>✔ не соблюдается</td>
</tr>
</tbody>
</table>

#### Объяснения

1. Соблюдается.
   - Обществом размещено в открытом доступе (на странице АО «АТС» в сети Интернет: http://www.atsenergo.ru/)
   - Положение об Общем собрании акционеров Общества, утвержденное решением единственного акционера АО «АТС» от 30.01.2017 № 33.

2. Соблюдается.
   - Общество предоставляет удобные способы коммуникации: многоканальный телефон (+7 495 967-00-05; +7 495 967-00-06) и электронная почта (info@rosenergo.com, mailbox@rosenergo.com)
   - Указанная информация также размещена в открытом доступе (на странице АО «АТС» в сети Интернет: http://www.atsenergo.ru/).
   - Вводу того, что все акции Общества принадлежат единственному акционеру, действия по предоставлению специальной «горячей линии», электронной почты или форума в интернете, предназначенных для высказывания акционерами своего мнения и направления вопросов в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению Общего собрания, являются нецелесообразными.

В случае изменения числа акционеров Общество будет стремиться учесть данные рекомендации при подготовке и утверждении материалов к Общему собранию акционеров.

3. Соблюдается.
   - В соответствии с п. 4.10 Положения об Общем собрании акционеров сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 календарных дней до даты проведения Общего собрания.
   - Однако в связи с тем, что все акции Общества принадлежат одному акционеру в соответствии с п. 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», положения, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового Общего собрания акционеров.

2. Соблюдается.
   - В соответствии с п. 4.22 Положения об Общем собрании акционеров в сообщении о проведении Общего собрания акционеров должно быть указано место проведения собрания.
   - В связи с тем, что все акции Общества принадлежат одному акционеру, сообщение о проведении собрания единственному акционеру не направляется.

3. Соблюдается.
   - Вводу того, что все акции Общества принадлежат одному акционеру, обеспечение доступа к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества, не требуется.

#### Объяснения

1. Соблюдается.
   - В связи с тем, что все акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимались в отчетном периоде этим акционером единолично и оформлялись письменно.

При этом Положением об Общем собрании акционеров АО «АТС» закреплена обязанность Общества обеспечить присутствие членов Совета директоров, Председателя Правления, членов Ревизионной комиссии, которые обязаны давать квалифицированные ответы на вопросы участников Общего собрания акционеров.

Также в 2018 году акционеру была предоставлена возможность задать имеющиеся вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров накануне годового Общего собрания акционеров.

2. Соблюдается.
   - Положение Совета директоров АО «АТС» по вопросам повестки дня Общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде, требующим предварительного рассмотрения Советом директоров Общества, была включена в состав материалов к Общему собранию акционеров.

3. Соблюдается.
   - В соответствии с п. 10.3 Устава АО «АТС» Общество предоставляет список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем одним процентом голосов.

В связи с тем, что все акции Общества принадлежат одному акционеру в соответствии с п. 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», данное положение Устава Общества в отчетном периоде не применялось.
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Принципы корпоративного управления</th>
<th>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
</table>
| 1.1.4 | Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвинуть кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями. | 1. В отчетном периоде акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.  
2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине отпечатка и иных несущественных недостатков в представлении акционера. |
| 1.1.5 | Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом. | 1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией. |
| 1.1.6 | Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, при‑ сутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы. | 1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.  
2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.  
3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде. |
| 1.2 | Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов. | 1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.  
2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.  
3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для представления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде. |
| 1.2.1 | Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты. | 1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.  
2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.  
3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для представления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде. |
| 1.2.2 | Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества. | 1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовое/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды. |
| 1.2.3 | Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров. | 1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров. |
| 1.2.4 | Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости. | 1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон предусмотрительно не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью. |
| 1.3 | Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров — владельцев акций одной категории (типа), включая мораториумных (нележих) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества. | 1. В течении отчетного периода процедуры управления потенциальным конфликтам интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание. |
1.3.1 Общество создало условия для справедливого отношения к акционерам.

1.2.4 Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет других акционеров.

1.2.2 Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, является экономически неосуществимым.

Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.

Установленный обществом порядок ведения общего собрания, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы реализации прав акционеров.

1.1.4 Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания, выдвигать кандидатов в органы общества по причине опечаток или иных несущественных недостатков в предложении акционера.

1.1.6 Установленный обществом порядок ведения общего собрания акционеров (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, представляемыми на голосовании), в тех случаях, когда закон формально не допускает возможность написать о неправильной форме, несоблюдается.

В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.

В процессе совершения сделок с лицами, аффилированными с существенными акционерами, Общество руководствуется законодательством Российской Федерации.

В течение отчетного периода конфликта между акционерами не было.

---

<table>
<thead>
<tr>
<th>Статут 122, соответствия принципу корпоративного управления</th>
<th>Объяснения 122, отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>1. Не соблюдается. В соответствии с Уставом АО «АТС» акционер Общества в отчетном периоде имел возможность внести предложения для включения в повестку дня годового Общего собрания акционеров не позднее чем через 30 календарных дней после окончания отчетного года.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>2. Соблюдается. В отчетном периоде Общество не отказывало в принятии предложений по причине опечаток или иных несущественных недостатков в предложении акционера.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>1. Частично соблюдается. Полномочия общем собрании акционеров АО «АТС» не содержат положений, в соответствии с которыми каждый участник Общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заключенного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией. При этом данный документ не содержит и ограничивается по предоставлению заверенных счетных комиссий копий бюллетеней. Кроме того, в связи с тем, что все акции Общества принадлежат одному акционеру и решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимались в отчетном периоде этим акционером единолично и оформлены письменно, необходимость в положении, устанавливающем право участника Общего собрания потребовать заверенную счетной комиссией копию бюллетеня, в настоящий момент отсутствует.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>2. Соблюдается. В связи с тем, что все акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимались в отчетном периоде этим акционером единолично и оформлены письменно.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>3. Соблюдается. В связи с тем, что все акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимались в отчетном периоде этим акционером единолично и оформлены письменно.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>1. Частично соблюдается. В Обществе отсутствует утвержденная Советом директоров дивидендная политика. Однако Уставом АО «АТС» предусмотрены положения, регулирующие вопросы принятия решения о выплате дивидендов, а также обозначены, при которых дивиденды не выплачиваются.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>1. Соблюдается. Уставом АО «АТС» предусмотрены положения, содержащие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды (п. 31.7 Устава АО «АТС»).</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>1. Соблюдается. В отчетный период Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>1. Частично соблюдается. В процессе совершения сделок с лицами, аффилиированными с существенными акционерами, Общество руководствуется законодательством Российской Федерации.</td>
</tr>
<tr>
<td>соблюдается</td>
<td>1. Соблюдается. Ввиду того, что все акции Общества принадлежат одному акционеру, в течение отчетного периода конфликтов между акционерами не было.</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Принципы корпоративного управления</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>-----------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>1.3.2</td>
<td>Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к существенному перераспределению корпоративного контроля.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.4</td>
<td>Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и небременного отчуждения принадлежащих им акций.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.1</td>
<td>Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.1.1</td>
<td>Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с нарушением исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества и их подразделения действовали в соответствии с утвержденной стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.1.2</td>
<td>Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.1.3</td>
<td>Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.1.4</td>
<td>Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению (и/или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.1.5</td>
<td>Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Поиск решения об отклонении от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления осуществляется в соответствии с рядом критериев, указанных в таблице.

1. Соблюдается.
2. Не соблюдается.
3. Частично.

Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления:

- 1. Совет директоров не проводил в 2018 году оценку системы управления рисками и внутреннего контроля.
- 2. Совет директоров рассмотрел отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа об выполнении стратегии общества.
- 3. Совет директоров не утвердил финансово-хозяйственный план (бюджет) общества за соответствующий квартал.
- 4. Совет директоров не утвердил в 2018 году отчет об исполнении финансово-хозяйственного плана за соответствующий квартал.
- 5. Совет директоров не утвердил отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа об выполнении стратегии общества.
- 6. Совет директоров не утвердил финансово-хозяйственный план (бюджет) общества за соответствующий квартал.

Квазиказначейские акции в обществе отсутствуют.

В соответствии с п.п. 11—13 п. 19.1 Устава к компетенции Совета директоров АО «АТС» относится избрание ключевых руководящих работников общества.

В обществе отсутствуют определенные Советом директоров принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля.

В ОБЩЕСТВЕ СОПРИЧАСТИЕ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ В УСТАВЕ ОБЩЕСТВА И ЕДИНОСТВЕННОМ АКЦИОНЕРЕ.
Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с направлениями деятельности общества.

Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.

Совет директоров устанавливает основные ориентиры в соответствии с утверждённой стратегией развития и основными направлениями деятельности.

Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и возмещению расходов членов Совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.

Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.

Совет директоров осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением своих обязанностей, не были лишены полномочий или не были освобождены от занимаемых должностей без законных оснований.

Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы члены Правления не были лишены права голоса на заседаниях Совета директоров, а также заключение и досрочное прекращение трудовых договоров, заключаемых с членами Правления АО «АТС».

Совет директоров Общества играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.

Вопрос о выполнении стратегии Общества Советом директоров не рассматривался, но Советом директоров утверждался годовой отчет, включающий в себя в том числе информацию о выполнении приоритетных направлений деятельности.

Совет директоров АО «АТС» не проводил в 2018 году оценку системы управления рисками и внутреннего контроля.

Регистратором Общества является Акционерное общество «Независимая регистраторская компания» (с 4 февраля 2019 года — Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р. О. С. Т.), качество и надежность деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг которого соответствуют потребностям Общества и единственно акционера.

Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.

1. Соблюдается.
   Квазиказначейские акции в Обществе отсутствуют.

2. Частично соблюдается.
   В соответствии с пп. 11—13 п. 19.1 Устава к компетенции Совета директоров АО «АТС» относится избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления АО «АТС», а также определение условий трудовых договоров, заключаемых с членами Правления АО «АТС».

2. Не соблюдается.
   Вопрос о выполнении стратегии Общества Советом директоров не рассматривался, но Советом директоров утверждался годовой отчет, включающий в себя в том числе информацию о выполнении приоритетных направлений деятельности.

1. Соблюдается.
   В течение 2018 года на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с утверждением ежеквартальных финансовых планов Общества, а также были рассмотрены отчеты об исполнении финансового плана за соответствующий квартал.

2. Не соблюдается.
   Совет директоров АО «АТС» не проводил в 2018 году оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.

1. Соблюдается.
   В Обществе отсутствуют определенные Советом директоров принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля.

2. Не соблюдается.
   Совет директоров АО «АТС» не проводил в 2018 году оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.

1. Соблюдается.
   Принципы и подходы к вознаграждению и возмещению расходов членов Совета директоров определены в Положении о Совете директоров АО «АТС», исполнительных органов Общества и иных ключевых руководящих работников Общества — в локальных нормативных актах Общества. Кроме того, ключевые показатели эффективности членов коллегиального исполнительного органа были утверждены Советом директоров.

2. Соблюдается.
   В течение отчетного периода Советом директоров были рассмотрены вопросы, связанные с вознаграждением членов коллегиального исполнительного органа Общества.

1. Соблюдается.
   Совет директоров Общества играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.

2. Частично соблюдается.
   Несмотря на отсутствие закрепленных в локальных нормативных актах Общества системы идентификации сделок, связанных с конфликтами интересов, и систем мер, направленных на предотвращение возникновения конфликта интересов в Обществе (например, члены Совета директоров обязаны сообщить о наступлении обстоятельств, в силу которых они могут быть признаны заинтересованными в совершении Обществом сделок),
2.1 Совет директоров (или его комитет по номинации) обеспечивает существенным миноритарным акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.

2.2 Совет директоров подотчетен акционерам общества.

2.2.1 Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.

2.2.2 Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.

2.3 Совет директоров является эффективным и профессиональным органам управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.

2.3.1 Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров и требующихся для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.

2.3.2 Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.

2.3.3 Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.

2.3.4 Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.

1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.

2.1.6 Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.

2.1.7 Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.

2.2 Совет директоров подотчетен акционерам общества.

2.2.1 Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.

2.2.2 Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.

2.3 Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.

2.3.1 Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров и требующихся для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.

2.3.2 Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.

2.3.3 Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.

2.3.4 Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.

1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.

2.1.5 Совет директоров утверждал положение об информационной политике.

2.1.6 Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.

2.1.7 Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.

2.2 Совет директоров подотчетен акционерам общества.

2.2.1 Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.

2.2.2 Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.

2.3 Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.

2.3.1 Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров и требующихся для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.

2.3.2 Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.

2.3.3 Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.

2.3.4 Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.

1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.

2.1.6 Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.

2.1.7 Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.

2.2 Совет директоров подотчетен акционерам общества.

2.2.1 Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.

2.2.2 Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.

2.3 Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.

2.3.1 Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров и требующихся для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.

2.3.2 Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.

2.3.3 Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.

2.3.4 Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.

1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.
2.3.3 Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по
качествам, и пользуется доверием акционеров.

2.2.2 Председатель совета директоров доступен для общения
и предоставляет акционерам своевременную, необременительную
информацию, необременительного доступа

2.2.1 Информация о работе совета директоров раскрывается
на сервере раскрытия информации Интерфакс (www.e-disclosure.ru) и на внешнем сайте АО «АТС».

2.1.6 Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении про-
водимых корпоративных событий общества.

1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном перио-
де, совет директоров проанализировал собственные по-
нятие о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.

1. В рамках процедуры оценки эффективности работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров утвердил положение об информационной политике.

2. Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления, способным выносить объективные решения.

2.2.2 Совет директоров имеет возможность формировать комитеты совета директоров, а также информацию о соответствии кандидата критериям необязательного опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д. осуществлялась

1. Не соблюдается.

1. Не соблюдается. В течение отчетного периода в Обществе не возникала необходимость вынесения на рассмотрение Совета директоров вопроса о практике корпоративного управления.

1. Не соблюдается.

1. Не соблюдается.

1. Не соблюдается.

1. Соблюдается.

1. Соблюдается.

1. Соблюдается.

1. Соблюдается.

1. Соблюдается.

1. Соблюдается.

1. Соблюдается.
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Принципы корпоративного управления</th>
<th>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2.4</td>
<td>В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.4.1</td>
<td>Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточным профессиональным, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.</td>
<td>1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102—107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.4.2</td>
<td>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.</td>
<td>1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.4.3</td>
<td>Независимые директора составляют не менее одной трети избранных членов совета директоров.</td>
<td>1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.4.4</td>
<td>Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении вмешательства внешних организаций в общество, а также обеспечивают реализацию корпоративных интересов общества.</td>
<td>1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные сделки, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.5</td>
<td>Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.5.1</td>
<td>Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.</td>
<td>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.5.2</td>
<td>Председатель совета директоров обеспечивает конструцированную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.</td>
<td>1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.</td>
</tr>
<tr>
<td>2.5.3</td>
<td>Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.</td>
<td>1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплено во внутренних документах общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>Статус</td>
<td>Соблюдается</td>
<td>Частично соблюдается</td>
</tr>
<tr>
<td>--------</td>
<td>--------------</td>
<td>----------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. Все независимые члены Совета директоров Общества отвечали в 2018 году всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102—107 Кодекса корпоративного управления.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. В отчетном периоде Советом директоров не составлялось мнение о независимости кандидатов в Совет директоров.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. В 2018 году Советом директоров Общества не рассматривалась независимость действующих членов Совета директоров.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. Деятельность независимых директоров направлена на предотвращение и разрешение корпоративных конфликтов, которые могут привести к изменению прав акционеров или нарушению их интересов.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. Председатель Совета директоров является независимым директором.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров Общества определены в Положении о Совете директоров АО «АТС».</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. В связи с тем, что состав Совета директоров Общества является сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием единственного акционера Общества, оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде не проводилось, необходимость в проведении оценки эффективности работы Председателя Совета директоров отсутствовала.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>✓</td>
<td>Соблюдается. В соответствии с п. 7.4 Положения о Совете директоров АО «АТС» Председатель Совета директоров Общества организует работу Совета директоров, контролирует оповещение членов Совета директоров о ближайшем заседании Совета директоров Общества, а также решает иные вопросы, связанные с подготовкой и проведением заседаний Совета директоров.</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 2.6 Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.

#### 2.6.1 Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.

1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.
2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздерживаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.
3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.

#### 2.6.2 Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.

1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.

#### 2.6.3 Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.

1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделенное для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки совета директоров в отчетном периоде.
2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.

#### 2.6.4 Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества.

1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.
2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.

### 2.7 Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.

#### 2.7.1 Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.

1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.

#### 2.7.2 Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.

1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.

#### 2.7.3 Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.

1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.

---

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Принципы корпоративного управления</th>
<th>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2.6</td>
<td>Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.6.1</td>
<td>Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.6.2</td>
<td>Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.6.3</td>
<td>Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.6.4</td>
<td>Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.7</td>
<td>Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.7.1</td>
<td>Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.7.2</td>
<td>Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2.7.3</td>
<td>Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
2.7.2 Внутренними документами общества закреплен порядок
2.7.1 Заседания совета директоров проводятся по мере необхо-
2.6.4 Все члены совета директоров в равной степени имеют
2.6.2 Права и обязанности членов совета директоров четко
2.6.1 Члены совета директоров принимают решения с учетом всей
2.6 Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной
в очной форме.
важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых
надлежащим образом подготовиться к его проведению.
обеспечивающий членам совета директоров возможность
подготовки и проведения заседаний совета директоров,
возможный короткий срок предоставляется достаточная
Вновь избранным членам совета директоров в максимально
возможность доступа к документам и информации общества.
выполнения свои обязанности.
обществом в определенный период времени задач.
(Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.
более важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации
1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наи‑
2. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру
цию и документы.
ных органов общества обязаны предоставлять соответствующую информа‑
чашающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнитель‑
директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы,
1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета
назначения.
контрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого
директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении
в рамках процедуры оценки совета директоров в отчетном периоде.
время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались
2. Уставом или внутренними документами Общества не установлено критериев, определяющих форму проведе‑
вение заседаний.
1. Соблюдается. Уставом или внутренними документами Общества не установлено критериев, определяющих форму проведе‑
ния заседаний Совета директоров.
2.9 Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.

2.9.1 Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, актуализацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.

2.9.2 Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).
2.9.1 Проведение оценки качества работы совета директоров

2.8.6 Председатели комитетов регулярно информируют совет

2.8.4 С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет

2.8.3 Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных

2.8.2 Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных

2.8 Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.

2.7.4 Решения по наиболее важным вопросам деятельности

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Принципы корпоративного управления</th>
<th>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>Соблюдается. Уставом Общества установлен перечень вопросов, решения по которым принимается квалифицированным большинством (2/3 от числа присутствующих на заседании членов Совета директоров) и единогласно всеми избранными членами Совета директоров.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Не соблюдается. В 2018 году комитет по аудиту Советом директоров Общества не создавался.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Не соблюдается. В 2018 году комитет по номинациям Советом директоров Общества не создавался.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Частично соблюдается. В 2018 году комитет по вознаграждениям Советом директоров Общества не создавался. Однако Советом директоров в отчетном периоде были неоднократно рассмотрены вопросы, связанные с вознаграждением членов коллегиального исполнительного органа Общества.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Частично соблюдается. В 2018 году комитет по вопросам кадровой политики Советом директоров Общества не создавался. Однако Советом директоров были неоднократно рассмотрены вопросы, связанные с вопросами кадровой политики.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Частично соблюдается. В 2018 году комитет по управлению рисками Советом директоров Общества не создавался. Однако Советом директоров были неоднократно рассмотрены вопросы, связанные с управлением рисками.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Частично соблюдается. В 2018 году комитет по бюджету Советом директоров Общества не создавался. Однако Советом директоров были неоднократно рассмотрены вопросы, связанные с бюджетной политикой.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Частично соблюдается. В 2018 году комитет по специальным вопросам Советом директоров Общества не создавался. Однако Советом директоров были неоднократно рассмотрены вопросы, связанные с специальными задачами.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Частично соблюдается. В 2018 году комитет по преемственности Советом директоров Общества не создавался. Однако Советом директоров были неоднократно рассмотрены вопросы, связанные с преемственностью.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Частично соблюдается. В 2018 году комитет по вопросам общественного мнения Советом директоров Общества не создавался. Однако Советом директоров были неоднократно рассмотрены вопросы, связанные с вопросам общественного мнения.</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Статус 1.2 (соответствия принятому корпоративному управлению) Объяснения 1.2 (отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления)

1. Соблюдается.
2. Частично соблюдается.
3. Не соблюдается.
3.1 Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.

3.1.1 Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для выполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.

1. В обществе принята и раскрыта внутренняя документация — положение о корпоративном секретаре.
2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.

3.1.2 Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.

1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.

4.1 Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.

4.1.1 Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц, и работников общества.

1. В обществе принята внутренняя документация (документы) — политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов, иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.

4.2 Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости — пересматривает и вносит в нее корректировки.

1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждению рассматривал политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.

4.3 Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.

1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (рекламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.

4.4 Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.

1. В политике (политике) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлена правильность вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.

4.5 Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.

1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.

4.6 Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выполняет вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров.

1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.

4.7 Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не облагает налогами реализации акций достижению определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.

1. Если внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акции общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.

4.8 В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.

1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.
<table>
<thead>
<tr>
<th>Статус</th>
<th>Соблюдается</th>
<th>Частично соблюдается</th>
<th>Не соблюдается</th>
<th>Объяснения</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1.</td>
<td>✚</td>
<td></td>
<td></td>
<td>1. Соблюдается. Текущее взаимодействие с акционерами обеспечивает эффективную работу Совета директоров.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете не представлена биографическая информация о Секретариата Совета директоров.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>В соответствии с п. 8.1 Положения о Совете директоров и в Положении о Советах директоров Общества избирается Председатель Правления Общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>В 2018 году комитет по вознаграждениям Советом директоров не создавался.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>В 2018 году вознаграждение членам Совета директоров определено в Положении о Совете директоров Общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>Частично соблюдается. Правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривают внутренними документами Общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>Частично соблюдается. В отчетном периоде вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>Документ Политика по вознаграждению Общества отсутствует.</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>В Обществе не предусмотрены какие-либо выплаты в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Принципы корпоративного управления</td>
<td>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>---</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>---------------------------------------------------------------</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>4.3</td>
<td>Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.</td>
<td>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>4.3.1</td>
<td>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и его личного вклада в достижение этого результата.</td>
<td>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, основанную на акциях общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации использованных в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право реализации и пересмотренно в соответствии с изменениями в законодательстве, внутренними процедурами и кодексом этики общества.</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>4.3.2</td>
<td>Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, основанную на акциях общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).</td>
<td>1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членов исполнительных органов или ключевых руководящих работников общества по инициативе общества, и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>4.3.3</td>
<td>Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членов исполнительных органов или ключевых руководящих работников общества по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</td>
<td>1. В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей. 2. Совет директоров общества определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 3. Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 4. Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом решений. 5. Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Принципы корпоративного управления</td>
<td>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</td>
<td>Статус соответствия принятому корпоративному принципу</td>
<td>Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления</td>
</tr>
<tr>
<td>---</td>
<td>-------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------------------------------</td>
<td>-------------------------------------------------------</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Размер вознаграждения членов исполнительного органа в отчетном периоде был определен с учетом выполнения членами коллегиального органа ключевых показателей эффективности, одобренных членами Совета директоров при определении условий трудовых договоров, заключенных с членами исполнительного органа Общества.</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>В отчетном периоде Совет директоров удостоверился в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения членов исполнительных органов путем контроля за выполнением членами коллегиального исполнительного органа ключевых показателей эффективности. Акционером Общества была проведена оценка системы вознаграждения членов коллегиального исполнительного органа и направлены соответствующие рекомендации членам Совета директоров, которые были учтены при утверждении системы вознаграждения членов коллегиального исполнительного органа.</td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Сумма компенсации, выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников Общества, так как все акции общества принадлежат одному акционеру, что соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах».</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества, так как все акции общества принадлежат одному акционеру, что соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах».</td>
</tr>
<tr>
<td>3</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Сумма компенсации, выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников Общества, так как все акции общества принадлежат одному акционеру, что соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах».</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества, так как все акции общества принадлежат одному акционеру, что соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах».</td>
</tr>
<tr>
<td>4</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Внешние документы Общества устанавливают разграничение полномочий и ответственности членов коллегиального исполнительного органа Общества и ключевых работников Общества.</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Внешние документы Общества устанавливают разграничение полномочий и ответственности членов коллегиального исполнительного органа Общества и ключевых работников Общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>5</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов в соответствии с приказом Председателя Правления о разграничении полномочий и ответственности, положениями о структурных подразделениях Общества и должностными инструкциями работников Общества.</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов в соответствии с приказом Председателя Правления о разграничении полномочий и ответственности, положениями о структурных подразделениях Общества и должностными инструкциями работников Общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Локальные нормативные документы Общества содержат положения, направление на предотвращение совершения работниками коррупционных действий. Также в Обществе создана рабочая группа по подготовке сведений, декларируемых руководящими составом Общества, и сведений о контрагентах.</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>Локальные нормативные документы Общества содержат положения, направление на предотвращение совершения работниками коррупционных действий. Также в Обществе создана рабочая группа по подготовке сведений, декларируемых руководящими составом Общества, и сведений о контрагентах.</td>
</tr>
<tr>
<td>7</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>В отчетном периоде не возникало ситуаций, связанных с необходимостью информирования Совета директоров о фактах нарушения законодательства и внутренних процедур.</td>
<td>Соблюдается.</td>
<td>В отчетном периоде не возникало ситуаций, связанных с необходимостью информирования Совета директоров о фактах нарушения законодательства и внутренних процедур.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества Советом директоров в отчетном периоде не проводилась.
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Принципы корпоративного управления</th>
<th>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>5.2</td>
<td>Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество организовывает проведение внутреннего аудита.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>5.2.1</td>
<td>Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.</td>
<td>1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.</td>
</tr>
<tr>
<td>5.2.2</td>
<td>Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.</td>
<td>1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.</td>
</tr>
<tr>
<td>6.1</td>
<td>Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>6.1.1</td>
<td>В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</td>
<td>1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</td>
</tr>
<tr>
<td>6.1.2</td>
<td>Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.</td>
<td>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.</td>
</tr>
<tr>
<td>6.2</td>
<td>Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>6.2.1</td>
<td>Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнительности раскрываемых данных.</td>
<td>1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языках.</td>
</tr>
<tr>
<td>6.2.2</td>
<td>Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.</td>
<td>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовом отчете общество за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете.</td>
</tr>
<tr>
<td>6.2.3</td>
<td>Годовой отчет является одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.</td>
<td>1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.</td>
</tr>
</tbody>
</table>
6. Общества избегает формального подхода при раскрытии информации о себе. Своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о себе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.

5. Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.

5. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита.

1. Не соблюдается. В Обществе функционирует отдельное структурное подразделение внутреннего аудита — Департамент внутреннего контроля.

1. Соблюдается. В отчетном периоде проведена оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.

2. Частично соблюдается. В Обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.

1. Не соблюдается. В Обществе отсутствует утвержденная Советом директоров информационная политика. АО «АТС» является непубличным акционерным обществом, в связи с чем раскрытие информации в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» не является для Общества обязательным. При этом АО «АТС» регулярно осуществляет раскрытие информации (новые редакции Устава, годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность, списки аффилированных лиц) на сервере раскрытия информации Интерфакс (www.e-disclosure.ru) и на сайте АО «АТС» (www.atsenergo.ru).

2. Частично соблюдается. В связи с отсутствием в Обществе утвержденной информационной политики вопросы, связанные с соблюдением информационной политики, Советом директоров не рассматривались.

1. Соблюдается. На сайте АО «АТС» (www.atsenergo.ru) размещена система корпоративного управления в Обществе.

2. Частично соблюдается. На сайте АО «АТС» (www.atsenergo.ru) размещена информация о персональном составе исполнительных органов и Совета директоров.

3. Не соблюдается. Меморandum контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе не опубликован.

1. Частично соблюдается. В Обществе отсутствует утвержденная информационная политика.

2. Соблюдается. Ценные бумаги не обращаются на иностранных организованных рынках.

3. Соблюдается. Иностранные акционерные не владеют ценными бумагами Общества.

1. Частично соблюдается. В 2018 году Общество раскрывало годовую финансовую отчетность. В годовой отчет Общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность вместе с аудиторским заключением.

2. Частично соблюдается. Общество раскрывало в отчетном периоде полную информацию о структуре капитала Общества в годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет.

1. Соблюдается. Годовой отчет Общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах.

2. Не соблюдается. Годовой отчет Общества не содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Общества.
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Принципы корпоративного управления</th>
<th>Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>6.3</td>
<td>Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</td>
<td>1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.</td>
</tr>
<tr>
<td>6.3.1</td>
<td>Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</td>
<td>1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованы. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры представляют свое согласие на получение информации, а также на открытие его конфиденциальности.</td>
</tr>
<tr>
<td>6.3.2</td>
<td>При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.</td>
<td>1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. 2. При принятии решений о соответствии существенных корпоративных действий, и критерии для их определения.</td>
</tr>
<tr>
<td>7.1</td>
<td>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансово-экономическое состояние общества, в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности, осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</td>
<td>1. Уставом общества определены и принципы равнодоступности и необременительности. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям относятся: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов акций общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>7.1.1</td>
<td>Существенными корпоративными действиями признаются: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определены и критерии для их определения.</td>
<td>1. Уставом общества определены и критерии для их определения. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям относятся: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>7.1.2</td>
<td>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.</td>
<td>1. Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.</td>
</tr>
<tr>
<td>7.1.3</td>
<td>При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, общества, обеспечивается разумный баланс между интересами акционеров общества и общество. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенным в Кодексе.</td>
<td>1. Уставом общества определены и критерии для их определения. 2. Уставом общества определены и критерии для их определения.</td>
</tr>
<tr>
<td>7.2</td>
<td>Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.</td>
<td>1. Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.</td>
</tr>
<tr>
<td>7.2.1</td>
<td>Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается в обоснованном принципе, условий и последствий совершения таких действий.</td>
<td>1. Общество обеспечивает своевременное и детальное раскрытие информации о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.</td>
</tr>
<tr>
<td>7.2.2</td>
<td>Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены в внутренних документах общества.</td>
<td>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру при- влечение независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по цене сделки или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру при- влечение независимого оценщика для определения стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают обоснованный порядок определения стоимости приобретения и выкупа акций общества.</td>
</tr>
</tbody>
</table>
7.1.3 При совершении существенных корпоративных действий, в значительной степени влияющих или могущих повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества.

6.3.1 Предоставление обществом информации и документов.

Течение отчетного периода Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации.

В локальных нормативных документах Общества содержится порядок передачи конфиденциальной информации.

1. Соблюдается.

Локальные нормативные документы Общества определяют необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации.

Уставом Общества не определен перечень сделок или действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения.

Однако Уставом предусмотрен ряд действий и сделок, имеющих существенное значение для деятельности Общества и принятие решения о совершении которых входит в компетенцию Совета директоров Общества (например, определение политики и принятие решений, касающихся получения и выдачи (предоставления) Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залога и поручительства).

При этом в отчетном периоде Обществом не совершалось сделок, которые могли привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов.

1. Соблюдается.

Уставом Общества и принятие решения о совершении которых входит в компетенцию Совета директоров Общества, позволяющий заявить независимым директорам свою позицию по вопросам повестки заседания Совета директоров до момента их принятия.

В 2018 году все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.

Внутренние документы Общества не предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.

1. Не соблюдается.

Внутренние документы Общества не предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и вакуума акций Общества.

1. Соблюдается.

Перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества, соответствует перечню, предусмотренному Федеральным законом «Об акционерных обществах».
Приоритетные направления деятельности АО «АТС» в отчетном периоде на 2018—2019 годы

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Направление деятельности</th>
<th>Информация об исполнении</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>Модернизация программно-аппаратного комплекса, обеспечивающего проведение конкурентного отбора ценовых заявок на РСВ, для целей увеличения производительности торговой системы в связи с увеличением субъектного состава оптового рынка и числа операций.</td>
<td>В работе. В 2018 году модернизированный ПАК Торговой системы введен в опытную-промышленную эксплуатацию: архитектура новой версии Торговой системы обеспечивает выполнение расчетов в оперативной памяти, сокращает время проведения расчетов в 2 раза, позволяет использовать различные СУБД для хранения и обработки результатов расчетов; осуществлен переход на оптимизированные структуры хранения информации, значительно сокращающие размеры баз данных (БД) Торговой системы. В 2019 году планируется завершить модернизацию ПАК Торговой системы в части проведения расчетов ЭВР, совершенствования средств обработки заявок РСВ, механизмов формирования и публикации отчетов.</td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>Техническая реализация норм Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, а также соответствующих изменений в Правила оптового рынка и Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, связанных с увеличением доли покупки электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам, а также соответствующих изменений в договорах, связанных с порядком определения надбавки к цене на триста, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополь, а также расчет цен (тарифов) на мощность для указанных генерирующих объектов.</td>
<td>Выполнено. Соблюдены условия по поставке мощности на оптовый рынок. Работает механизм формирования специфического обмена данными, обеспечивающим проведение конкурентного отбора заявок рынка на сутки вперёд. Соответствующие изменения внесены в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка. Кроме того, подготовлены, согласованы и приняты изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечивающие переход к криптоалгоритму ГОСТ 2012.</td>
</tr>
<tr>
<td>3</td>
<td>Совершенствование системы электронного документооборота между участниками оптового рынка, связанных с формированием цены продажи мощности и финансовых обязательств (требований) по договорам, заключенным по итогам отбора мощности генерирующих объектов в целях предупреждения дефицита электрической энергии и мощности.</td>
<td>Выполнено. Для целей совершенствования механизмов обмена информацией о результатах торговли с участниками оптового рынка разработано и введено в эксплуатацию программное обеспечение, позволяющее в режиме онлайн отслеживать изменение статусов обработки заявок рынка.</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Направление деятельности</td>
<td>Информация об исполнении</td>
</tr>
<tr>
<td>----</td>
<td>--------------------------</td>
<td>---------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>8</td>
<td>Совершенствование процедур заключения и обслуживания договорных конструкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности.</td>
<td>Снять с контроля. В связи с отсутствием необходимых изменений в ФЗ «Об электроэнергетике» в части совершенствования процедур заключения и обслуживания договоров на ОРЭ</td>
</tr>
<tr>
<td>9</td>
<td>Правовое обеспечение проводимых АО «АТС» в 2018—2019 годах мероприятий по совершенствованию процедур допуска/доступа на оптовый рынок и организации коммерческого учета э/э на оптовом рынке.</td>
<td>Выполнено. Разработаны, согласованы и приняты изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, направленные на усовершенствование процедур установления соответствия АИИС КУЭ требованиям Правил оптового рынка и процедур согласования, регистрации ГТП и предоставления права участия с их использованием, а также на осуществление коммерческого учета на оптовом рынке. В рамках указанных мероприятий, в частности, приняты изменения, направленные на реализацию перехода на формат ПСИ 60000 с 01.07.2019.</td>
</tr>
<tr>
<td>10</td>
<td>Правовое сопровождение и защита прав и законных интересов АО «АТС» в судебных спорах субъектов оптового рынка с налоговыми органами по оспариванию решений о привлечении к ответственности, предусмотренной Налоговым кодексом Российской Федерации, в связи с доначислением налогов на стоимость нагрузочных потерь, в том числе с целью формирования единого подхода в правоприменительной практике по вопросу исчисления налогов со стоимости потерь, учтённой в ценах на электрическую энергию на оптовом рынке.</td>
<td>Выполнено. Обеспечено представительство АО «АТС» в судебных спорах, связанных с оспариванием участниками оптового рынка решений налоговых органов по доначислению налогов на стоимость нагрузочных потерь, достигнут значительный результат в изменении правоприменительного подхода арбитражных судов по рассмотрению подобных споров и в формировании единых подходов в правоприменительной практике по вопросу исчисления налогов со стоимости потерь, учтённой в ценах на электрическую энергию на оптовом рынке.</td>
</tr>
<tr>
<td>12</td>
<td>Разработка новой технологии формирования, передачи, приема и обработки XML макета нового электронного документа (проект 60000), включающего в себя ПСИ, опросные листы, спецификацию к однолинейной схеме и содержащего информацию о точках поставки и точках измерения по сечению коммерческого учета, в целях последующей оптимизации процедур допуска к торговой системе оптового рынка.</td>
<td>В работе. По инициативе Департамента ПО и ИТ в 2018 г. были внесены изменения в Приказ Председателя Правления № 38 от 28.03.2017 в части, в том числе перенос срока внедрения макета номера формата 60000 на 01.07.2019.</td>
</tr>
<tr>
<td>13</td>
<td>Оптимизация новых БП допуска, в части процедуры согласования ГТП организациями коммерческой и технологической инфраструктуры с учетом наработки измененных процедур и накопления соответствующей регистрационной информации в новом формате.</td>
<td>В работе. Перенос на 2019—2020 годы в связи с переносом сроков внедрения макета 60000.</td>
</tr>
<tr>
<td>14</td>
<td>Оптимизация новых технологий автоматизированного обмена с участниками оптового рынка и СО регистрации информацией (акты о согласовании ГТП).</td>
<td>Выполнено. В течение 2018 года совместно с Департаментом ПО и ИТ произведена отладка новых бизнес-процессов, связанных с переходом на новую технологию автоматизированного обмена с участниками оптового рынка и СО регистрационной информацией (акты о согласовании ГТП).</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Решения Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности за отчетный период
(Отчет Совета директоров о результатах развития акционерного общества по приоритетным направлениям его деятельности)

1. В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ:

- Решение об определении позиции АО «АТС» по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров — юридических лиц, в котором АО «АТС» имеет более 20% акций (Протокол № 5/2018 от 15.05.2018);
- Решение о предварительном утверждении годового отчета за 2018 год (Протокол № 3/2018 от 28.04.2018);
- Решение об избрании Председателя Совета директоров (Протокол № 6/2018 от 08.06.2018);

2. В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- Решения об одобрении сделки, изменяющей условия ранее одобренной крупной сделки (Протокол № 5/2018 от 15.05.2018, Протокол № 12/2018 от 10.12.2018);
- Решение об утверждении заключения о крупных взаимосвязанных сделках (Протокол № 10/2018 от 28.09.2018);
- Решение о предложении Общему собранию акционеров согласовать совершение крупных взаимосвязанных сделок (Протокол № 10/2018 от 28.09.2018);
Информация об объеме каждого из использованных АО «АТС» в текущем году видов энергетических ресурсов

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Вид энергетического ресурса</th>
<th>В натуральном выражении</th>
<th>В денежном выражении, тыс. руб.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>Атомная энергия</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>Тепловая энергия</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>659 923,00 кВт/час</td>
<td>2 489,97</td>
</tr>
<tr>
<td>4</td>
<td>Электромагнитная энергия</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>5</td>
<td>Нефть</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>Топливо автомобильное:</td>
<td>6 919,04 л</td>
<td>250,11</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>бензин, топливо дизельное</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>7</td>
<td>Мазут топочный</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>8</td>
<td>Газ естественный (природный)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>9</td>
<td>Уголь</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>10</td>
<td>Горючие сланцы</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>11</td>
<td>Торф и др.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Основные факторы риска, связанные с деятельностью АО «АТС»

Основными факторами риска, связанными с деятельностью Общества, являются:

**РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИОБРЕТЕНИЕМ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ**

Ценные бумаги Общества не находятся в свободном обращении на организованном рынке ценных бумаг, в соответствии с этим риски, связанные с приобретением размещенных эмиссионных ценных бумаг, отсутствуют.

**ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ**

Электроэнергетика является регулируемой инфраструктурной отраслью экономики. Динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития других отраслей экономики Российской Федерации.

Тарифы на услуги коммерческого оператора регулируются уполномоченными государственными органами по установлению тарифов. Периодом регулирования в соответствии с действующим законодательством является календарный год, в связи с этим возможность точного долгосрочного прогнозирования финансово-хозяйственной деятельности отсутствует. В результате высокой степени зависимости размера тарифа от решения органа государственной власти возникает риск установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня либо пересмотра тарифных решений внутри календарного года.

**ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ**

Общество подвержено влиянию мировых тенденций в сфере финансовой устойчивости. В случае ухудшения финансовой обстановки в Российской Федерации возрастает риск неполного или несвоевременного исполнения контрагентами Общества своих обязательств (кредитный риск). С целью снижения воздействия кредитных рисков Общество осуществляет проверку контрагентов на предмет их кредитоспособности, вырабатывает договорные условия, способствующие снижению кредитных рисков.

В результате осуществляемых мероприятий по управлению кредитным риском подверженность Общества данному риску находится в контролируемых пределах.

С целью снижения воздействия риска последствий изменения курса иностранных валют по отношению к рублю (валютный риск) Общество проводит мероприятия по работе договорных условий, способствующих заключению в рублях долгосрочных сделок с контрагентами по приобретению и обслуживанию импортного оборудования и лицензионного программного обеспечения. Тем не менее в связи с тем, что программно-аппаратный комплекс Общества (ПАК) включает в себя в основном импортное оборудование и импортное лицензионное программное обес-


ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений в законодательстве и не прогнозирует в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением законодательства.

Вместе с тем нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, что может привести к уменьшению чистой прибыли Общества.

В условиях реформирования законодательства об акционерных обществах в целях минимизации правовых рисков осуществляется предварительный правовой анализ планируемых корпоративных процедур, заключаемых сделок, прочих аспектов финансово-хозяйственной деятельности, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Общества.

По большинству судебных процессов, в которых участвовало Общество, оно выступало в качестве третьего лица.

Судебные споры и исполнительное производство по взысканию задолженности за услугу АО «АТС» и неустойки за 2018 год указаны в таблице 1. Информация о судебных спорах по искам к АО «АТС» в 2018 году приведена в таблице 2.
Таблица 1: Судебные споры и исполнительное производство по взысканию задолженности за услуги АО «АТС» и неустойки (по состоянию на февраль 2019)

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Наименование субъекта оптового рынка (лица), к которому предъявлен иска</th>
<th>Спорный период</th>
<th>Размер долга и неустойки, предъят спора</th>
<th>Судебное разбирательство по делу</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>ПАО «Архэнергосбыт»</td>
<td>октябрь—декабрь 2017</td>
<td>16 525,60 руб. неустойка</td>
<td>Определением Арбитражного суда Ивановской области от 14.02.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 3 933 235,59 руб. долга и 42 666,00 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>ОАО «Брянскэнергосбыт»</td>
<td>август 2012—январь 2013</td>
<td>1 387 857,66 руб. (1 279 639,87 руб. долга, 80 299,33 руб. неустойки, 40 535,05 руб. госпошлины)</td>
<td>Определением от 28.11.2013 заявление АО «АТС» признаено обоснованным, в реестр требований кредиторов включено 1 279 639,87 руб. основного долга, 80 299,33 руб. неустойки и 14 199,02 руб. госпошлины: всего 1 374 138,22 руб.</td>
</tr>
<tr>
<td>3</td>
<td>ОАО «Бурятэнергосбыт»</td>
<td>октябрь 2012—апрель 2013</td>
<td>1 210 610,69 руб.</td>
<td>Решением Арбитражного суда Республики Бурятия от 13.10.2014 в связи с заключенным договором цессии принят иск к производству до вступления в законную силу</td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>ПАО «Волгоградэнергосбыт»</td>
<td>октябрь 2017—февраль 2018</td>
<td>4 698 884,00 руб. (основной долг)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 09.10.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 4 698 884,00 руб. долга и 46 494,00 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>7</td>
<td>ПАО «Волгоградэнергосбыт»</td>
<td>март—октябрь 2018</td>
<td>6 626 919,71 руб. (основной долг)</td>
<td>Предварительное судебное заседание назначено на 01.03.2019 в 16.15.</td>
</tr>
<tr>
<td>9</td>
<td>ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»</td>
<td>май—сентябрь 2017</td>
<td>2 485 865,88 руб. (основной долг)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 13.02.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 2 485 865,88 руб. долга, 14 400,00 руб. и 56 494,00 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>10</td>
<td>ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»</td>
<td>октябрь 2017—июнь 2018</td>
<td>6 111 739,37 руб. (основной долг)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 29.11.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 6 111 739,37 руб. долга и 53 559,00 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>11</td>
<td>ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»</td>
<td>июль—октябрь 2018</td>
<td>2 186 635,72 руб. (основной долг)</td>
<td>Исковое заявление принято судом для рассмотрения в порядке упрощенного производства.</td>
</tr>
<tr>
<td>12</td>
<td>ООО «Инэнергосбыт»</td>
<td>август 2012—январь 2013</td>
<td>515 038,64 руб.</td>
<td>Определением Арбитражного суда Ивановской области от 23.01.2014 в реестр включены 2 000 руб. госпошлины за дату оплаты долга по делу № А40-246891/2017, а также взыскана в счет долга № А40-56902/2017 задолженность в размере 486 273,44 руб. и неустойки в размере 13 764,45 руб. — всего в реестр включена сумма 502 037,89 руб.</td>
</tr>
<tr>
<td>13</td>
<td>АО «Ингуээнерго»</td>
<td>июль 2012—август 2013</td>
<td>356 845,05 руб. (основной долг)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 31.03.2014 в пользу АО «АТС» взыскано 356 845,05 руб. долга и 10 136,90 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>Информация об исполнительном производстве</td>
<td>Оплата долга на стадии судебного производства (после принятия иска к производству до истечения судебного акта в законную силу)</td>
<td>Оплата долга на стадии исполнительного производства</td>
<td>Примечание</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>--------------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>-------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>-------------</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Должник находится в стадии банкротства. Судом введена процедура наблюдения. Исполнительное производство приостановлено.</td>
<td>Определен Арбитражным судом города Москвы от 08.08.2018 произведена процессуальная замена АО «АТС» на ООО «ЭСБ» на сумму 223 213,83 руб. (цессия)</td>
<td>Номер арбитражного дела А40‑189204/2017</td>
<td>Годовой отчет 2018 Общие сведения об АО «АТС»</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Должник погасил сумму основного долга.</td>
<td></td>
<td>Номер арбитражного дела А40‑246894/2017</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Исполнительный лист получен. Направлено заявление о возбуждении исполнительного производства.</td>
<td>Должник частично погасил сумму основного долга.</td>
<td>Номер арбитражного дела А40‑201536/2018</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Возбуждено исполнительное производство.</td>
<td>Должник частично погасил сумму основного долга.</td>
<td>Номер арбитражного дела А40‑123172/2017</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Направлено заявление о выдаче исполнительного листа.</td>
<td></td>
<td>Номер арбитражного дела А40‑246891/2017</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Должник находится в стадии банкротства. Судом введенна процедура конкурсного производства.</td>
<td>Основной долг в размере 356 845,05 руб. оплачен</td>
<td>Номер арбитражного дела А40‑145838/2013</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Наименование субъекта оптового рынка (лица), к которому предъявлен иск/заявлено о включении в реестр требований кредиторов</td>
<td>Спорный период</td>
<td>Размер долга и неустойки, предъявлены требования</td>
<td>Судебное разбирательство по дату</td>
</tr>
<tr>
<td>----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>----------------</td>
<td>-----------------------------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>14</td>
<td>АО «Ингушэнерго»</td>
<td>июль 2014 — июнь 2015</td>
<td>812 590,95 руб. (основной долг)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 13.01.2016 в пользу АО «АТС» взыскано 812 590,95 руб. долга и 19 252,00 руб. расходов по госпошлине.</td>
</tr>
<tr>
<td>17</td>
<td>ОАО «Колпинэнергосбыт»</td>
<td>февраль 2013</td>
<td>2 814 902,54 руб. (основной долг)</td>
<td>Определением Арбитражного суда Мурманской области от 26.03.2014 в реестр требований кредиторов должника включено требование АО «АТС»: 2 814 265,88 руб. долга и 34 660,06 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Информация об исполнительном производстве | Оплата долга на стадии судебного разбирательства (до принятия иски к производству до вступления судебного акта в законную силу) | Оплата долга на стадии исполнительного производства | Примечания |
---|---|---|---|
Должник находится в стадии банкротства. Судом введенна процедура конкурсного производства. | | | Номер арбитражного дела А40-17134/2015 |
Должник находится в стадии банкротства. Судом введенна процедура конкурсного производства. | | | Номер арбитражного дела А40-99677/2016 |
Исполнительный лист получен. Направлено заявление о возбуждении исполнительного производства. | | | Номер арбитражного дела А35-3353/2013 |
| | | | Номер арбитражного дела А42-1874/2013 |
| | | | Должник погасил сумму основного долга. Номер арбитражного дела А40-128175/2018 |
Исполнительный лист получен. Направлено заявление о возбуждении исполнительного производства. | | | Номер арбитражного дела А40-121454/2012 |
| | | | Номер арбитражного дела А44-814/2013 |
Должник находится в стадии банкротства. Судом введенна процедура конкурсного производства. | | | Номер арбитражного дела А40-23702/2015 |
Должник находится в стадии банкротства. Судом введенна процедура конкурсного производства. | | | Номер арбитражного дела А40-171062/2015 |
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Наименование субъекта оптового рынка (лица), к которому предъявлен иск/заявлено о включении в реестр требований кредиторов</th>
<th>Спорный период</th>
<th>Размер долга и неустойки, предъявленных к оплате</th>
<th>Судебное разбирательство по дату</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>25</td>
<td>ООО «Пензаэнергосбыт»</td>
<td>ноябрь 2017—январь 2013</td>
<td>752 454,37 руб., в том числе: 721 634,02 руб. долга, 13 125,17 руб. неустойки, 17 695,18 руб. госпошлины</td>
<td>Определением Арбитражного суда Пензенской области от 28.01.2014 требования АО «АТС» в размере 752 454,37 руб.: 721 634,02 руб. долга, 13 125,17 руб. неустойки и 17 695,18 руб. госпошлины, включены в реестр требований кредиторов.</td>
</tr>
<tr>
<td>26</td>
<td>ООО «Севкавказэнерго»</td>
<td>ноябрь 2017—март 2018</td>
<td>954 147,47 руб. (основной долг)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 08.08.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 954 147,47 руб. долга и 22 083,00 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>27</td>
<td>ООО «Смоленскэнергосбыт»</td>
<td>март 2013</td>
<td>148 250,06 руб., в том числе: 123 277,62 руб. долга за июнь и сентябрь, 24 972,44 руб. неустойки за март—июнь и сентябрь 2013 года</td>
<td>Определением Арбитражного суда Смоленской области от 10.05.2016 требования АО «АТС» в размере 148 250,06 руб.: 123 277,62 руб. долга и 24 972,44 руб. неустойки за март—июнь и сентябрь 2013 года признано обоснованным.</td>
</tr>
<tr>
<td>28</td>
<td>ООО «Тверэнергосбыт»</td>
<td>март—апрель 2013</td>
<td>1 419 422,92 руб. неустойка</td>
<td>Определением Арбитражного суда Тверской области от 23.01.2014 требования АО «АТС» в размере 1 419 422,92 руб. неустойки признано обоснованным.</td>
</tr>
<tr>
<td>29</td>
<td>ООО «Тульэнергосбыт»</td>
<td>март—апрель 2013</td>
<td>1 586 261,83 руб.</td>
<td>Определением Арбитражного суда Тульской области от 11.08.2014 произведена процессуальная замена АО «АТС» на ООО «Энерготрейдинг» в части требования к АО «Пензаэнергосбыт» в размере 1 586 261,83 руб., в том числе: 1 544 790,17 руб. долга, 7 142,78 руб. неустойки и 17 695,18 руб. госпошлины, признано обоснованным.</td>
</tr>
<tr>
<td>30</td>
<td>ООО «Хакасэнергосбыт»</td>
<td>март 2018</td>
<td>573 662,69 руб. (основной долг) и 8 070,21 руб. (неустойка)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 05.09.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 573 662,69 руб. долга, 8 070,21 руб. неустойки и 14 635,00 руб. расходов по оплате госпошлины. Подано заявление о включении в реестр требований кредиторов.</td>
</tr>
<tr>
<td>31</td>
<td>ООО «Челябинэнерго»</td>
<td>март—октябрь 2017</td>
<td>1 282 577,14 руб. (основной долг) и 1 870,00 руб. (неустойка)</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 05.09.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 1 282 577,14 руб. долга и 1 870,00 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>32</td>
<td>ООО «Чеченэнерго»</td>
<td>март—октябрь 2018</td>
<td>1 939 168,35 руб.</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 10.08.2018 в пользу АО «АТС» взыскано 1 939 168,35 руб. долга и 32 392,00 руб. расходов по оплате госпошлины.</td>
</tr>
<tr>
<td>33</td>
<td>ООО «Чеченэнерго»</td>
<td>март—октябрь 2018</td>
<td>1 961 079,37 руб.</td>
<td>Исковое заявление принято судом к рассмотрению в порядке упрощенного производства.</td>
</tr>
<tr>
<td>Информация об исполнительном производстве</td>
<td>Оплата долга на стадии судебного разбирательства (после принятия иски к производству до вступления судебного акта в законную силу)</td>
<td>Оплата долга на стадии исполнительного производства</td>
<td>Примечание</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>---------------------------------------------</td>
<td>--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>-------------</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Исполнительный лист получен. Направлено заявлени</td>
<td>Должник погасил сумму основного долга.</td>
<td>Номер арбитражного дела A40-128183/2018</td>
<td>Номер дела A62-5416/2013</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Исполнительный лист получен. Возбуждено исполнительное производство.</td>
<td>Должник погасил сумму основного долга.</td>
<td>Номер арбитражного дела A40-247029/2017</td>
<td>Номер арбитражного дела A40-2167/2019</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Информация об исполнительном производстве

- Номер арбитражного дела A46-435/2013
- Номер дела A46-1949/2013
- Номер арбитражного дела A49-3135/2013
- Номер арбитражного дела A68-1335/2013
- Номер арбитражного дела A40-128216/2018
- Номер арбитражного дела A40-2167/2019
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Наименование юридического лица, которым предъявлен иск</th>
<th>Предмет спора/ номер арбитражного дела</th>
<th>Судебное разбирательство по дату</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>34</td>
<td>ФАС России</td>
<td>О признании недействительной сделки от 27.09.2017 по делу № 1-10-89/00-21-17</td>
<td>Решением Арбитражного суда города Москвы от 22.03.2018 в удовлетворении исков отказано. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 21.06.2018 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлены без изменения. Определением Верховного суда Российской Федерации от 29.12.2018 АО «АТС» отказано в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

ТАБЛ. 2. СУДЕБНЫЕ СПОРЫ ПО ИСКАМ К АО «АТС» (2018 ГОД)

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Наименование юридического лица, которым предъявлен иск</th>
<th>Предмет спора/ номер арбитражного дела</th>
<th>Рассмотрение в первой инстанции</th>
<th>Рассмотрение в апелляционной инстанции</th>
<th>Рассмотрение в кассационной инстанции, ВАС РФ/ВС РФ</th>
<th>Примеч.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>3</td>
<td>ПАО «РУСАЛ Братск»</td>
<td>О расторжении ДПМ и о взыскании с ПАО «Юнипро» неосновательного обогащения дело № А40-307364/2018</td>
<td>Предварительное судебное заседание назначено на 27.02.2019</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Информация об исполнительном производстве</td>
<td>Оплата долга на стадии судебного разбирательства (после принятия иска к производству до вступления судебного акта в законную силу)</td>
<td>Оплата долга на стадии исполнительного производства</td>
<td>Примечание</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>--------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------------------------------------</td>
<td>-------------------------------------------------</td>
<td>-------------</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>Ноомер арбитражного дела А40-251307/2017</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>Ноомер арбитражного дела А56-62355/2014</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
Приоритетные направления деятельности АО «АТС» на 2019–2020 годы

1. Модернизация программно-аппаратного комплекса, обеспечивающего проведение конкурентного отбора ценовых заявок на РСВ, для целей увеличения производительности торговой системы в связи с увеличением субъектного состава оптового рынка и числа операций.

2. Техническая реализация норм Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ в части снижения доли покупки электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам, а также соответствующих изменений в Правила оптового рынка и Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, в части проведения конкурентного отбора мощности на календарный год, наступающий через 5 лет после года проведения КОМ.

3. Техническая реализация норм постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций», а также соответствующих изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, в части выполнения бизнес-процессов по проведению отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций и заключения по итогам отбора соответствующих договоров.

4. Техническая реализация норм постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций», а также соответствующих изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, в части проведения конкурентного отбора мощности на календарный год, наступающий через 5 лет после года проведения КОМ.

5. Техническая реализация норм Федерального закона от 01.12.2011 № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» с учетом изменений, внесенных Федеральным законом от 05.07.2018 № 194-ФЗ.

6. Техническая реализация изменений норм постановления Правительства Российской Федерации от 08.12.2018 № 1496 «О вопросах присоединения Западного и Центрального районов электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) к единой энергетической системе России, а также о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также соответствующих изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.
7. Оптимизация бизнес-процессов по обмену информацией при заключении договоров в электронном виде, а также при осуществлении финансовых расчетов.

8. Правовое сопровождение и защита прав и законных интересов АО «АТС» в судебных спорах субъектов оптового рынка с сетевыми организациями по вопросу расчетов за оказанные услуги по передаче электроэнергии в части вычитания стоимости нагрузочных потерь и с налоговыми органами по оспариванию решений о привлечении к ответственности, предусмотренной Налоговым кодексом Российской Федерации, в связи с доначислением налогов на стоимость оплаченных на оптовом рынке нагрузочных потерь.

9. Правовое обеспечение проводимых АО «АТС» в 2019—2020 гг. мероприятий по совершенствованию процедур допуска/доступа на оптовый рынок и организации коммерческого учета электроэнергии на оптовом рынке.

10. Правовое обеспечение внесения изменений и дополнений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, затрагивающих права и законные интересы АО «АТС» как коммерческого оператора и/или связанных с изменением нормативных правовых актов, правовое обеспечение реализации АО «АТС» требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

11. Создание программно-аппаратного комплекса «Личный кабинет» для обмена информацией с участниками оптового рынка.

12. Разработка и внедрение новой технологии формирования, передачи, приема и обработки XML макета нового электронного документа (макет 60000), включающего в себя ПСИ, опросные листы, спецификацию к однолинейной схеме и содержащего информацию о точках поставки и точках измерения по сечению коммерческого учета, в целях последующей оптимизации процедур допуска к торговой системе оптового рынка.

13. Оптимизация новых БП в связи с внедрением макета 60000 в части процедур согласования ГТП организациями коммерческой и технологической инфраструктуры с учетом результатов проведения измененных процедур и накопления соответствующей регистрационной информации в новом формате.
Основные показатели работы АО «АТС» на оптовом рынке электроэнергии и мощности в 2018 году
Допуск на оптовый рынок электрической энергии и мощности

РОЛЬ И ФУНКЦИИ АО «АТС» В ОРГАНИЗАЦИИ ДОПУСКА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

В течение 2018 года деятельность АО «АТС» по организации допуска к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности (далее — торговая система оптового рынка) регламентировалась Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и приложениями к нему (далее — Регламенты оптового рынка).

В соответствии с вышеперечисленными нормативными правовыми актами основными функциями АО «АТС» по организации допуска к торговой системе оптового рынка в 2018 году являлись:

- выполнение комплекса мероприятий в рамках регламентных процедур, необходимых для получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности, согласования и регистрации групп точек поставки (далее — ГТП), получения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием зарегистрированных ГТП;
- проведение экспертиз комплектов документов для целей согласования ГТП заявителей либо субъектов оптового рынка или внесения изменений в регистрационную информацию;
- согласование с Системным оператором ГТП посредством оформления Актов о согласовании ГТП и привязки их к узлам расчетной модели, оформления Актов регистрации ГЕМ для ГТП генерации, в том числе в отношении условных ГТП;
- выполнение комплекса мероприятий, необходимых для регистрации перечней средств измерений для целей коммерческого учета в сечениях коммерческого учета или ГТП генерации (ПСИ) и Алгоритмов расчета величины учетного показателя по внутренним сечениям коммерческого учета;
Осуществление процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности) с оформлением Акта соответствия АИИС КУЭ заявителю и смежному с ним субъекту оптового рынка (при наличии);

проведение мероприятий, связанных с предоставлением субъектам оптового рынка права участия в торговой системе оптового рынка, вступлением в силу зарегистрированных ПСИ, внесением изменений в регистрационную информацию;

своевременное информирование субъектов оптового рынка о проведении регламентных процедур;

осуществление мероприятий, обеспечивающих прекращение участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;

ведение Реестра участников оптового рынка, в том числе ежемесячное формирование изменений Перечня участников оптового рынка, которым предоставлено право на участие в торговой системе оптового рынка с использованием зарегистрированных ГТП на первое число расчетного месяца (далее — Перечень), направление Перечня инфраструктурным организациям оптового рынка.

Следует отметить, что в рамках реализации приоритетных направлений деятельности АО «АТС» в 2018 году при осуществлении функции по организации допуска субъектов на оптовый рынок были выполнены следующие задачи:

разработка и внесение в Регламенты оптового рынка изменений, направленных на совершенствование процедуры допуска к торговой системе оптового рынка, в том числе в части упрощения, повышения качества проведения и ускорения процессов согласования и регистрации ГТП, процедуры регистрации ПСИ и установления соответствия АИИС, связанных с расширением применения электронного документооборота и внедрением новых автоматизированных бизнес-процессов;

совершенствование функциональных возможностей программно-аппаратных комплексов, участвующих в бизнес-процессах коммерческого оператора, необходимых для получения допуска к торговой системе оптового рынка;

разработка мероприятий, направленных на перевод в электронный формат предоставления комплектов документов для процессов согласования и регистрации ГТП — макет формата XML 60000, сопровождаемых разработкой и внедрением соответствующего программного обеспечения (далее — ПО) и доработкой ранее созданного ПО (АРМ КУ);

реализация новой технологии автоматизированного обмена с участниками оптового рынка и СО регистрационной информацией, в том числе перевод на электронный формат процесса согласования Актов о согласовании групп точек поставки субъектов оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, Актов регистрации ГЕМ.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ АО «АТС» ПО ДОПУСКУ СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА В 2018 ГОДУ

38 новых субъектов оптового рынка получили допуск к торговой системе оптового рынка (в 2017 году — 34, в 2016 году — 22, в 2015 году — 19, в 2014 году — 28, в 2013 году — 39, в 2012 году — 35, в 2011 году — 26);

15 субъектов оптового рынка прекратили участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (в 2017 году — 20, в 2016 году — 8, в 2015 году — 18, в 2014 году — 30,
РИС. 3. КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ПРОЦЕДУР ПО СОГЛАСОВАНИЮ ГТП ПО КВАРТАЛАМ В 2018 ГОДУ

РИС. 4. КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ПРОЦЕДУР ПО РЕГИСТРАЦИИ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ПРАВА УЧАСТИЯ ПО ГТП ПО КВАРТАЛАМ В 2018 ГОДУ

РИС. 5. КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ПРОЦЕДУР ПО ЛИШЕНИЮ ПРАВА УЧАСТИЯ ПО ГТП ПО КВАРТАЛАМ В 2018 ГОДУ

Проведены регламентные процедуры в отношении 5357 комплектов документов, полученных от заявителей и субъектов оптового рынка для согласования ГТП или внесения изменений в регистрационную информацию (в 2017 году — 1033, в 2016 году — 1032, в 2015 году — 1255, в 2014 году — 1701), количественное изменение процедур по согласованию ГТП по кварталам 2018 года показано на рис. 3;

Проведены процедуры в отношении 1498 комплектов документов субъектов оптового рынка, по результатам которых осуществлена 401 процедура по лишению права участия по ГТП (в 2017 году — 145, в 2016 году — 152, в 2015 году — 178, в 2014 году — 223), количественное изменение процедур по лишению права участия по ГТП по кварталам 2018 года показано на рис. 5.

**КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТОРГОВОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОГО РЫНКА В 2018 ГОДУ**

Характеристики Реестра участников оптового рынка по типовым периодам

В таблице 3 приведено ежемесячное изменение Перечня участников оптового рынка с учетом следующих параметров:

- количество участников оптового рынка;
- ГТП участников оптового рынка, с использованием которых предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке;
- режимные генерирующие единицы электрических станций (РГЕ, объекты Реестра);
- генерирующие агрегаты электрических станций (ГА, объекты Реестра).

Данные приведены на начало расчетного месяца в отношении периода с декабря 2017 года по январь 2019 года. Количество участников, ГТП, РГЕ и ГА указано с учетом блок-станций, зарегистрированных за участниками оптового рынка, внезональных энергорайонов, входящих в состав ГТП гарантирующих поставщиков.

На рис. 6—7 отражена динамика увеличения количества участников ГТП, с использованием которых субъектам оптового рынка предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в 2018 году, в помесячном разрезе.

Изменение количественного состава ГТП в 2018 году в основном происходило волнобразно в начале каждого квартала в связи с допуском ГТП, для которых не требуется принятия тарифно-балансового решения федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
Таблица 3. Изменение состава участников оптового рынка и объектов реестра по месяцам 2018 года

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата</th>
<th>Количество участников оптового рынка</th>
<th>Количество ГТП</th>
<th>Количество РГЕ</th>
<th>Количество ГА</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>01.12.2017</td>
<td>335</td>
<td>3 641</td>
<td>1 579</td>
<td>3 230</td>
</tr>
<tr>
<td>01.01.2018</td>
<td>338</td>
<td>3 736</td>
<td>1 571</td>
<td>3 221</td>
</tr>
<tr>
<td>01.02.2018</td>
<td>338</td>
<td>3 731</td>
<td>1 575</td>
<td>3 229</td>
</tr>
<tr>
<td>01.03.2018</td>
<td>338</td>
<td>3 733</td>
<td>1 576</td>
<td>3 234</td>
</tr>
<tr>
<td>01.04.2018</td>
<td>342</td>
<td>3 789</td>
<td>1 619</td>
<td>3 266</td>
</tr>
<tr>
<td>01.05.2018</td>
<td>344</td>
<td>3 785</td>
<td>1 745</td>
<td>3 266</td>
</tr>
<tr>
<td>01.06.2018</td>
<td>344</td>
<td>3 782</td>
<td>1 743</td>
<td>3 263</td>
</tr>
<tr>
<td>01.07.2018</td>
<td>348</td>
<td>3 866</td>
<td>1 780</td>
<td>3 308</td>
</tr>
<tr>
<td>01.08.2018</td>
<td>347</td>
<td>3 874</td>
<td>1 788</td>
<td>3 357</td>
</tr>
<tr>
<td>01.09.2018</td>
<td>350</td>
<td>3 875</td>
<td>1 792</td>
<td>3 370</td>
</tr>
<tr>
<td>01.10.2018</td>
<td>354</td>
<td>3 947</td>
<td>1 797</td>
<td>3 388</td>
</tr>
<tr>
<td>01.11.2018</td>
<td>357</td>
<td>3 950</td>
<td>1 806</td>
<td>3 409</td>
</tr>
<tr>
<td>01.12.2018</td>
<td>358</td>
<td>3 945</td>
<td>1 788</td>
<td>3 416</td>
</tr>
<tr>
<td>01.01.2019</td>
<td>362</td>
<td>4 093</td>
<td>1 805</td>
<td>3 464</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Рисунок 6. Количественное изменение состава участников оптового рынка в 2018 году

Рисунок 7. Количественное изменение ГТП участников оптового рынка в 2018 году
Как показывает анализ динамики количественного изменения Реестра участников оптового рынка, ежемесячное увеличение ГТП связано с внедрением электронного документооборота, усовершенствованием ПО, упрощением и ускорением процессов, связанных с доступом к торговой системе оптового рынка. Наибольший рост количества ГТП наблюдался в начале календарного года: так, в январе 2018 года число ГТП увеличилось на 95 единиц по сравнению с предыдущим месяцем. В начале 2019 года число ГТП увеличилось на 148 единиц.

В целом в Реестре участников оптового рынка в 2018 году произошли следующие изменения:
- 38 новых субъектов оптового рынка получили допуск к торговой системе оптового рынка (4 субъекта оптового рынка получили допуск с 01.01.2018, 34 субъекта оптового рынка — в течение 2018 года);
- 15 субъектов оптового рынка прекратили участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (1 субъект оптового рынка прекратил участие с 01.01.2018, 14 субъектов оптового рынка — в течение 2018 года).

В КОНЦЕ 2018 ГОДА В РЕЕСТРЕ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ПРОИЗОШЛИ СЛЕДУЮЩИЕ ИЗМЕНЕНИЯ:

1. С 1 января 2019 года прекратили участие в торговой системе оптового рынка:
   - крупный потребитель ПАО «Казаньоргсинтез»;
   - крупный потребитель АО «ЧМЗ»;
   - территориальная сетевая организация в целях осуществления функций гарантирующего поставщика ПАО «МРСК Северо-Запада».

2. С 1 января 2019 года получили допуск к торговой системе оптового рынка:
   - энергосбытовая организация ООО «РЭК»;
   - энергосбытовая организация ООО «МТС-ЭНЕРГО»;
   - энергосбытовая организация ООО «КНАУФ ЭНЕРГИЯ»;
   - энергосбытовая организация ООО «Ульяновск-Когенерация»;
   - энергосбытовая организация ООО «ФНГ»;
   - гарантирующий поставщик, поставщик электроэнергии (мощности) АО «Вилюйская ГЭС-3».

КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ПО ЦЕНОВЫМ ЗОНАМ ОПТОВОГО РЫНКА (ЕВРОПА И СИБИРЬ)

В таблице 4 показано распределение Реестра участников оптового рынка и его производных (Реестры ГТП, РГЕ, ГА) по ценовым зонам оптового рынка (Европа и Сибирь) на 31 декабря 2018 года. Суммарное количество участников оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка на 31 декабря 2018 года составило 351. Из рис. 8 видно, что в количественном отношении на Европу в среднем приходится около 80% участников оптового рынка, на Сибирь — около 20%. 

В таблице 4 показано распределение Реестра участников оптового рынка и его производных (Реестры ГТП, РГЕ, ГА) по ценовым зонам оптового рынка (Европа и Сибирь) на 31 декабря 2018 года. Суммарное количество участников оптового рынка в ценах зонах оптового рынка на 31 декабря 2018 года составило 351. Из рис. 8 видно, что в количественном отношении на Европу в среднем приходится около 80% участников оптового рынка, на Сибирь — около 20%.
ТАБЛ. 4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ РЕЕСТРА УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА И ЕГО ПРОИЗВОДНЫХ ПО ЦЕНОВЫМ ЗОНАМ ОПТОВОГО РЫНКА (ЕВРОПА И СИБИРЬ) НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

<table>
<thead>
<tr>
<th>Анализируемая категория</th>
<th>Европа</th>
<th>Сибирь</th>
<th>Итого</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Количество участников оптового рынка</td>
<td>294</td>
<td>94</td>
<td>351*</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество ГТП</td>
<td>3 256</td>
<td>507</td>
<td>3 763</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество РГЕ</td>
<td>1 303</td>
<td>409</td>
<td>1 712</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество ГА</td>
<td>2 725</td>
<td>484</td>
<td>3 209</td>
</tr>
</tbody>
</table>

*37 субъектов оптового рынка функционировали одновременно в двух ценовых зонах оптового рынка

РИС. 9. СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РЕЕСТРА УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА И РЕЕСТРОВ ЕГО ПРОИЗВОДНЫХ ПО ЦЕНОВЫМ ЗОНАМ (ЕВРОПА, СИБИРЬ) НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
Организация торговли электрической энергией и мощностью

В соответствии с Законом об электроэнергетике АО «АТС» является коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности, выполняя в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее — Правила оптового рынка) и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее — ДОП, Договор о присоединении) следующие основные функции, связанные с организацией торговли:

- проведение ежедневного конкурентного отбора ценовых заявок и определение плановых объемов и цен на рынке на сутки вперед (далее — РСВ), в основу которого положено решение задачи оптимизации по критерию максимизации линейной целевой функции благосостояния, а оптимизируемыми переменными являются плановые объемы потребленной/произведенной электроэнергии в каждом узле расчетной модели в каждый час операционных суток;

- проведение расчетов по определению фактических объемов, цен и стоимости электроэнергии на балансирующем рынке в ценовых зонах оптового рынка,

- электроэнергии в неценовых зонах оптового рынка,

- мощности в ценовых и неценовых зонах оптового рынка;

- определение сторон, объемов и стоимости по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности. Определение производится путем решения задачи оптимизации с учетом ограничений, предусмотренных математической моделью формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам;

- регистрация и учет свободных договоров;

- регистрация и учет двусторонних договоров в неценовых зонах оптового рынка;

- ведение основного справочника субъектов торговли, который используется всеми расчетными системами АО «АТС»;

- прием, обработка и передача в АО «СО ЕЭС» (далее — СО) ценовых заявок на выбор состава включенного генерирующего оборудования (далее — ВСВГО), а также определение стоимости пусков генерирующего оборудования.

Основным инструментом для осуществления функций коммерческого оператора является программно-аппаратный комплекс (далее — ПАК АТС), с помощью которого осуществляется торговля. Обеспечение его корректной и бесперебойной работы составляет главную задачу АО «АТС». Особенностью сопровождения ПАК АТС является необходимость модификации расчетных алгоритмов синхронно с динамично меняющимся Договором о присоединении. В целях организации процесса торговли выстроена непрерывная технологическая цепочка, в рамках которой помимо ежедневных основных и резервных расчетов выполняются процедуры моделирования и тестирования. Персонал, обеспечивающий ежедневное функционирование ПАК АТС, работает в сменном режиме.

В рамках организации торговли АО «АТС» осуществляет информационное взаимодействие с участниками оптового рынка посредством электронного документооборота с применением средств электронной подписи (далее — ЭП). Ежедневно АО «АТС» осуществляет приём и обработку ценовых заявок, которые используются для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и для «балансирования системы». Всего за 2018 год участниками оптового рынка было подано порядка 949 тыс. ценовых заявок РСВ (на 74 тыс.}.
запрос больше, чем в 2017 году), то есть ежедневно в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед участвовало в среднем около 2 597 заявок (2 394 заявки — в 2017 году).

По итогам расчетов на РСВ на сайте АО «АТС» каждый день публикуется более 9 600 отчетов (в том числе персональных для каждого участника оптового рынка и сводных в отношении ценовых зон, ЭСП и т. д.).

Участниками оптового рынка за весь 2018 год было подано 380 тыс. ценовых заявок ВСВГО (на 5 тыс. заявок меньше, чем в 2017 году), ежедневно участники оптового рынка подавали в среднем около 1 041 заявки.

В целях предварительного анализа и оценки экономических последствий наиболее значимых проектов изменений в стандартные формы договоров и нормативные акты, регламентирующие работу оптового рынка электрической энергии и мощности, АО «АТС» осуществляет моделирование предполагаемых изменений. Проведение подробного анализа результатов моделирования позволяет найти оптимальный вариант решения задачи, лежащей в основе разработки изменений, оценить затраты, выгоды и риски, а также оценить в денежном выражении предполагаемое воздействие. В целях оценки возможных моделей для развития технологии ВСВГО в 2018 году АО «АТС» совместно с АО «СО ЕЭС» по поручению Ассоциации «НП Совет рынка» проведена серия более чем из 40 модельных расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования и конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

В 2018 году АО «АТС» были выполнены следующие значимые задачи, связанные с изменением нормативно-правовой базы оптового рынка и модификацией программно-аппаратного комплекса торговой системы:

a. Совершенствование процедуры взаимодействия участников оптового рынка и АО «АТС» при подаче ценовых заявок на сутки вперед:

- в 2018 году АО «АТС» были разработаны и реализованы мероприятия по информированию участников оптового рынка о ходе рассмотрения ценовых заявок на сутки вперед посредством публикации соответствующей информации в персональном разделе сайта АО «АТС». Таким образом, у участников оптового рынка появился дополнительный инструмент контроля процесса обработки заявок РСВ коммерческим оператором.

b. Техническая реализация изменений в Правила оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.12.2018 № 1496:

- с 1 января 2019 года решением Правительства РФ Западный и Центральный районы энергосистемы Республики Саха (Якутия) присоединены к неценовой зоне Дальнего Востока. ОА «АТС» успешно реализовало в расчетных системах соответствующие масштабные изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.
Общая характеристика оптового рынка электрической энергии (мощности)

Оптовый рынок электрической энергии и мощности функционирует на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в цено́вые и нецено́вые зоны оптового рынка, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172. Всем субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, соответствующим количественным и техническим требованиям к субъекту оптового рынка, предоставляется право осуществлять деятельность по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

Первая ценовая зона включает в себя территории Европейской части России и Урала, вторая — территорию Сибири. Такое разделение обусловлено рядом причин и прежде всего различными технологиями, применяемыми СО при планировании и ведении режима, поскольку состав генерирующего оборудования в ценовых зонах отличается, и существуют сетевые ограничения на переток активной мощности из одной ценовой зоны в другую. В ценовых зонах оптового рынка купля-продажа электрической энергии и мощности в основном осуществляется по свободным (нерегулируемым) ценам.

В нецено́вых зонах, охватывающих территории Дальнего Востока, Республику Коми, Архангельскую и Калининградскую области, сохраняются регулируемые отношения, поскольку не представляется возможным сформировать конкурентную среду при монопольном положении отдельных участников оптового рынка и наличии ограничений на переток активной мощности в ценовую зону (слабые электрические связи).

На оптовом рынке осуществляется торговля двумя товарами — электрической энергией и мощностью — с использованием следующих механизмов:

- свободные договоры купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности);
- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии (мощности);
- свободные договоры купли-продажи электрической энергии;
- двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии в нецено́вых зонах оптового рынка;
- конкурентный отбор ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемый за сутки до начала поставки;
- конкурентный отбор заявок для балансировки системы;
- договоры о предоставлении мощности;
- договоры купли-продажи мощности новых атомных и гидроэлектростанций;
- договоры о предоставлении мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;
- поставка мощности в вынужденном режиме;
- конкурсный отбор мощности.
РИС. 9. ГЕОГРАФИЯ ОПТОВОГО РЫНКА В 2018 ГОДУ

Первая ценовая зона
Вторая ценовая зона
Неценовая зона:
- неценовая зона Калининградской области
- неценовая зона Архангельской области
- неценовая зона Республики Коми
- неценовая зона Дальнего Востока
- Технологически не связанные с ЕЭС России, технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы
Результаты проведения торгов электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в 2018 году

РЫНОК НА СУТКИ ВПЕРЕД

Для участия в торговле электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки, участники оптового рынка подают ценовые заявки на покупку/продажу полных плановых объемов потребления и производства электрической энергии. Результаты конкурентного отбора ценовых заявок, переданные СО, позволяют ему планировать режимы производства и потребления электроэнергии, загружая наиболее экономически эффективные генерирующие мощности.

При проведении конкурентного отбора ценовых заявок РСВ в каждой ценовой зоне сопоставляются ценовые заявки, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне. Порядок расчета равновесных цен на распределение энергии и планового почасового объема производства и потребления устанавливается в ДОПе.

На РСВ используется маржинальное поузловое ценообразование с учетом потерь электрической энергии и системных ограничений. Расчет цен осуществляется путем максимизации экономического благосостояния всех участников оптового рынка. При этом под «маржинальностью» в широком смысле понимается формирование цены на уровне наиболее дорогой принятой заявки производителя.

При проведении конкурентного отбора ценовых заявок РСВ АО «АТС» учитывает актуализированную расчетную модель, которая содержит информацию о заданных параметрах функционирования ЕЭС России:

- об актуальной для операционных суток расчетной модели, в том числе выбранный на сутки вперед состав и параметры генерирующего оборудования, данные о напряжении в узлах расчетной модели и перетоках активной и реактивной мощности по элементам схемы замещения;
- об ограничениях режимов работы электростанций;
- объемы минимальной и максимальной мощности, генерируемой электростанциями (пределы регулирования);
- скорости сброса и набора нагрузки агрегатами электростанций;
- о плановых объемах потребления субъектов ОРЭМ и потребления по узлам расчетной модели;
- о величине и территориальном размещении резервов мощности;
- о пропускной способности линий электропередачи (ПЛЭП), в том числе:
  - загрузка по току элементов электрической сети;
  - ограничения на перетоки активной мощности в контролируемых сечениях.

Актуализированная расчетная модель по состоянию на 1 декабря 2018 года включала:

- 9 595 (+381) узлов;
- 15 103 (+606*) ветвей;
- 1 502 (+192*) режимных генерирующих единиц;
- 447 (+14*) контролируемых сечений.

1 По сравнению с актуализированной расчетной моделью по состоянию на 01.12.2017
РИС. 10. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ИНДЕКСА РСВ С 2007 ГОДА

РИС. 11. СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЕ ЦЕНЫ РСВ ПО ОЭС И ЦЕНОВЫМ ЗОНАМ В 2018 ГОДУ
Равновесная цена на электрическую энергию устанавливается для каждого часа планируемых суток и каждого узла расчетной модели с соблюдением следующих условий:

- равновесные цены на электрическую энергию одинаковы для всех объемов электрической энергии, точка поставки которых отнесена к одному узлу расчетной модели;

- равновесные цены на электрическую энергию должны отражать влияние системных ограничений и стоимости потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов.

На рис. 10 представлена динамика изменения индекса равновесных цен с 2007 года.

Из представленной динамики видно, что рост цен обусловлен ростом цен на топливо (газ — для Первой ценовой зоны, уголь — для Второй ценовой зоны), которое используется тепловыми электростанциями.

На рис. 11 представлено графическое отображение распределения цен РСВ по ОЭС и ценовым зонам по итогам расчетов за 2018 год.

Равновесные цены, полученные в результате конкурентного отбора на сутки вперед, определяются рядом факторов, среди которых:

1. Состав генерирующего оборудования, отобранный СО для покрытия заявленного энергопотребления:
   - технические характеристики генерирующего оборудования (ограничения на максимальную и минимальную активную мощность единиц генерирующего оборудования, скорость сброса и набора нагрузки, запасы топлива и водности);
   - состав генерирующего оборудования, находящегося в горячем или холодном резерве;
   - график ремонтов генерирующего оборудования.

2. Структура энергопотребления:
   - режимы работы крупных промышленных потребителей;
   - сезонные факторы (температура наружного воздуха, часы суток, рабочие, выходные и праздничные дни).

3. Топология электрической сети:
   - параметры элементов расчетной схемы;
   - ограничения пропускной способности контролируемых сечений;
   - ремонты ЛЭП и трансформаторов.

4. Ценовые стратегии участников оптового рынка.

5. Соотношение спроса и предложения.

Величина и структура спроса в РСВ определяется на основе заявок потребителей, которые могут включать как ценовые (означают готовность участника оптового рынка купить электроэнергию на РСВ по цене, не дороже указанной), так и ценопринимающие (означают готовность участника оптового рынка купить электроэнергию на РСВ по цене, которая сложилась по итогам расчета, — т. е., по сути, по любой цене) подзаявки.

Доля ценовых подзаявок в общем объеме, заявленном участниками оптового рынка в Первой ценовой зоне, составляла не более 0,01%, для Второй ценовой зоны — не более 1,94% (структура спроса представлена на рис. 12), в результате чего плановый объем потребления, сформированный по итогам расчетов РСВ, в каждый час практически всегда оказывался равным общему спросу, заявленному участниками оптового рынка.

Величина и структура предложения в РСВ определяется выбранным составом включенного генерирующего оборудования, а также ценовыми заявками поставщиков, которые могут включать как ценовые (означают готовность участника оптового рынка продать электроэнергию на РСВ по цене, не дешевле указанной), так и ценопринимающие (означают готовность участника оптового рынка продать электроэнергию на РСВ по цене, которая сложилась по итогам расчета) подзаявки. При этом АО «АТС» встраивает ценопринимающие подзаявки на объем минимальной рабочей мощности для ТЭС (АЭС) и на объем прогнозной выработки, определенной СО на этапе
Годовой отчет 2018 Основные показатели работы АО «АТС»

Ценопринимающий спрос
Ценовой спрос
Объем ТГ потребителей, МВт·ч

Ценопринимающее предложение
Предложение с ценой не выше 800 руб./МВт·ч
Предложение с ценой в диапазоне от 800 до 1000 руб./МВт·ч
Предложение с ценой в диапазоне от 1000 до 1100 руб./МВт·ч
Предложение с ценой в диапазоне от 1100 до 1200 руб./МВт·ч
Предложение с ценой выше 1200 руб./МВт·ч
Объем ТГ генераторов, МВт·ч

РИС. 12. СТРУКТУРА СПРОСА ПО ПЕРВОЙ (СЛЕВА) И ВТОРОЙ (СПРАВА) ЦЕНОВЫМ ЗОНАМ В 2018 ГОДУ

РИС. 13. СТРУКТУРА ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРВОЙ (СЛЕВА) И ВТОРОЙ (СПРАВА) ЦЕНОВЫМ ЗОНАМ В 2018 ГОДУ
формирования актуализированной расчетной модели для ГЭС.

На рис. 13 представлена динамика изменения структуры предложения. Доля ценопринимаю-
щего предложения в общем объеме предложения по Первой ценовой зоне составляет 80,6—
85%, по Второй ценовой зоне — 86,2—91,5%.

Таким образом, в конкурентном отборе на РСВ по Первой ценовой зоне может участвовать
15—19,4% всего заявленного предложения и 8,5—13,8% для Второй ценовой зоны.

Одним из требований при планировании режима работы ЕЭС России является соблю-
дение баланса производства и потребления электроэнергии с возможностью увеличения
выработки электроэнергии для компенсации роста потребления, либо для восполнения
потери генерации вследствие аварийных ситуаций. Таким образом, объем предложения
в РСВ всегда превышает объем спроса.

Характеристика отношения спроса к предложению показывает величину «востребованно-
го» («невостребованного») объема предложения из состава включенного генерирующего
оборудования. Данная характеристика зависит от состава включенного генерирующего
оборудования и коррелирует со средневзвешенным значением цены РСВ: при увеличении
отношения спроса к предложению (снижается объем невостребованной генерации, то есть
загружается более дорогая генерация) цена РСВ, как правило, увеличивается, и наоборот,
при снижении отношения спроса к предложению — цена РСВ снижается.

В целом на протяжении 2018 года отношение спроса к предложению по Первой ценовой
зоне находилось в диапазоне от 86 до 89,5%, по Второй ценовой зоне — в диапазоне от 89,4
dо 94,8% (рис. 14).

ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

В 2018 году в Первой ценовой зоне (Европей-
ская часть России и Урал) объем планового потребления электроэнергии (объем торгового графика потребителей) увеличился на 1,56% по сравнению с объемом 2017 года (768,25 млн МВт*ч) и составил 780,25 млн МВт*ч, из них по-
требителями на РСВ было куплено 591,67 млн МВт*ч, что на 0,58% меньше, чем в 2017 году
(595,14 млн МВт*ч). Максимум потребления (2 527,35 тыс. МВт*ч) пришелся на 21 декабря,
минимум (1 813,83 тыс. МВт*ч) — на 20 мая.

Индекс РСВ сложился на уровне 1 247,04 руб./
МВт*ч, что на 3,61% выше, чем соответ-
ствующее значение индекса в 2017 году
(1 203,69 руб./МВт*ч). Рост индекса РСВ был
вызван ростом спроса, а также снижением плановой выработки ГЭС и объемов импорт-
ной поставки из зарубежных энергосистем. Также на рост индекса РСВ оказало влияние увеличение тарифов на газ, начиная со второ-
го полугодия 2017 года (+ 3,9%), в результате чего цены в заявках поставщиков, рабо-
тающих на природном газе на протяжении всего года (а не только одного полугодия, как
в 2017 году), определялись исходя из более высоких тарифов на газ.

На рис. 15 представлена динамика изменения индекса равновесных цен, а также значения минимальных и максимальных цен в 2018 году
для Первой ценовой зоны.

Внутри года индекс РСВ изменяется в значи-
тельных пределах. Минимальное за год значение индекса РСВ сложилось 15 апре-
ля — 947,43 руб./МВт*ч, максимальное — 4 ок-
tября — 1 439,32 руб./МВт*ч. Такая динамика
цен обусловлена прежде всего неравномерно-
стью графика энергопотребления в течение не
только суток, но и года, то есть циклической
неравномерностью спроса со спадами отно-
сительно общего тренда в выходные и празд-
ничные дни и со снижением объемов в летние
месяцы, вызванным климатическим фактором,
а также выбранным составом генерирующего
оборудования (рис. 15). В отопительный пе-
риод за счет высокой доли ТЭЦ происходит
РИС. 14. ДИНАМИКА ОТНОШЕНИЯ СПРОСА К ПРЕДЛОЖЕНИЮ ПО ПЕРВОЙ (СЛЕВА) И ПО ВТОРОЙ (СПРАВА) ЦЕНОВЫМ ЗОНАМ ЗА 2018 ГОД

[Diagram showing the relationship of demand to supply and price for the first (left) and second (right) price zones in 2018.]
увеличение минимальной активной мощности, что влечет за собой рост ценопринимающего предложения, а с окончанием отопительного сезона происходит вывод в ремонт сетевого и генерирующего оборудования, в том числе ГЭС и АЭС, формирующего значительную часть ценопринимающего предложения.

В 2018 году в технологии ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии никто из участников оптового рынка Первой ценовой зоны участия не принимал.

ВТОРАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

Особенностью Второй ценовой зоны (ОЭС Сибири) является большая доля выработки электроэнергии гидроэлектростанциями (далее — ГЭС) в общем объеме производства электроэнергии. Выработка электроэнергии ГЭС ОЭС Сибири составляет примерно 60% от выработки всех ГЭС России. Внутри ОЭС Сибири в отдельные периоды времени на ГЭС приходится большая часть всей электроэнергии (в летний период объем выработки ГЭС может достигать 60—65% от суммарного объема производства). Как следствие, энергобалансы в Сибири подвержены нестабильным природным воздействиям, связанным с колебаниями водных запасов в разные сезоны года, циклическим чередованием маловодных и многоводных лет.

Также в ОЭС Сибири расположены несколько крупных конденсационных тепловых электростанций (всем электроэнергии мощностью более 1000 МВт). Они расположены на огромной территории с привлечением местных углей, что объясняет разную себестоимость производства электроэнергии на этих электростанциях.

Общий объем торгового графика покупателей на территории Второй ценовой зоны в 2018 году увеличился на 2,64% по сравнению с 2017 годом (195,66 млн МВт·ч) и составил 200,83 млн МВт·ч, из них потребителями на РСВ было куплено 165,88 млн МВт·ч, что на 0,62% больше, чем в 2017 году (164,86 млн МВт·ч). Максимум потребления (670,49 тыс. МВт·ч) пришелся на 26 января, минимум (464,56 тыс. МВт·ч) — на 1 июля.

Индекс РСВ сложился на уровне 894,50 руб./МВт·ч. Рост индекса РСВ был вызван увеличением спроса, темпами, превышающими рост ценопринимающего предложения.

На рис. 16 представлена динамика изменения индекса равновесных цен, а также значения минимальных и максимальных цен в 2018 году для Второй ценовой зоны.

Внутри года индекс РСВ так же, как и в Первой ценовой зоне, изменяется в значительных пределах. Минимальное за год значение индекса РСВ сложилось 16 августа — 308,91 руб./МВт·ч, максимальное — 21 сентября — 1080,82 руб./МВт·ч.

В период с мая по сентябрь высокий уровень предложения ГЭС на фоне наличия ограничений на передачу мощности, обусловленных плановыми ремонтами сетевого оборудования, приводило к некоторым случаям к формированию избыточного ценопринимающего предложения и формированию «нулевых» цен, чем объясняются резкие колебания цен РСВ в указанный период, а также формирование годового минимума цены 16 августа 2018 года.

Формирование высоких цен в отопительный сезон (в некоторые дни цены РСВ превышали значение цен Первой ценовой зоны) обусловлено максимальной нагрузкой тепловой генерации на фоне роста спроса и снижения выработки ГЭС.

Таким образом, из-за указанной выше особенности (структуры генерации ОЭС Сибири) годовая динамика цены РСВ по Второй ценовой зоне отличается от Первой ценовой зоны: минимальные цены формируются в межото-
РИС. 15. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН РСВ ЗА 2018 ГОД ПО ПЕРВОЙ ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ

РИС. 16. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН РСВ ЗА 2018 ГОД ПО ВТОРОЙ ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ
пительный сезон, когда уровень выработки ГЭС находится на годовых максимумах, а максимальные — в отопительный период, когда выработка ГЭС минимальна, и уровень загрузки тепловых электростанций находится на максимальных значениях.

В 2018 году в технологии ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии во Второй ценовой зоне принимали участие четыре участника оптового рынка, с суммарным максимальным часовым значением снижения потребления электрической энергии, равным 69 МВт*ч.

По результатам каждого расчетного периода, начиная с января 2018 года, АО «СО ЕЭС» в зависимости от фактического выполнения потребителями режима ценозависимого снижения потребления электрической энергии определял и передавал в АО «АТС» объемы ценозависимого снижения потребления мощности, которые были учтены при расчете обязательств/требований участников оптового рынка по оплате мощности. Всего в 2018 году механизм ценозависимого снижения потребления применялся 13 раз (все в целях проверки готовности к ценозависимому снижению потребления), не оказав значимого влияния на цену РСВ.

ИНДЕКС РСВ ПО РЕГИОНАМ РФ

На рис. 17 представлено распределение индекса РСВ за 2018 год по регионам РФ, которое отражает основной принцип узлового ценообразования и иллюстрирует влияние потерь электрической энергии и системных ограничений.

Формирование высоких цен на территории ОЭС Юга объясняется дефицитом генерации и наличием сетевых ограничений в энергосистеме, высоким уровнем потерь, а низких цен на территории Мурманской области — высоким уровнем предложения дешевой электроэнергии со стороны ГЭС и Кольской АЭС при наличии сетевых ограничений, существенно снижающих возможность передачи электроэнергии из Кольской энергосистемы в соседние регионы. Для Второй ценовой зоны формирование высоких цен на территории Республики Алтай объясняется дефицитом генерации и наличием сетевых ограничений, а низких цен на территории Красноярского края и Республики Хакасия — наличием сетевых ограничений и влиянием на формирование цены дешевого предложения поставщиков, расположенных на территории данных регионов Российской Федерации.

МОНИТОРИНГ ТЕМПОВ ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕНЫ РСВ

Формирование высоких цен на территории ОЭС Юга объясняется дефицитом генерации и наличием сетевых ограничений в энергосистеме, высоким уровнем потерь, а низких цен на территории Мурманской области — высоким уровнем предложения дешевой электроэнергии со стороны ГЭС и Кольской АЭС при наличии сетевых ограничений, существенно снижающих возможность передачи электроэнергии из Кольской энергосистемы в соседние регионы. Для Второй ценовой зоны формирование высоких цен на территории Республики Алтай объясняется дефицитом генерации и наличием сетевых ограничений, а низких цен на территории Красноярского края и Республики Хакасия — наличием сетевых ограничений и влиянием на формирование цены дешевого предложения поставщиков, расположенных на территории данных регионов Российской Федерации.
производства электроэнергии, соответствующих С* (где P — объем потребления электроэнергии в ценовой зоне, выраженный в МВтч, С = 6 для Первой ценовой зоны, С = 1,2 — для Второй ценовой зоны), ограничиваются минимальными величинами из цен, указанных в ценовой заявке поставщика, и регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных для соответствующих поставщиков и предназначенных для применения в период действия в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

Темп изменения равновесных цен определяется путем сравнения средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневный и (или) 7-дневный период в ценовой зоне оптового рынка со средневзвешенной равновесной ценой на электрическую энергию в аналогичный более ранний 3-дневный и (или) 7-дневный период.

Предельный 3 (7)-дневный темп изменения цены определяется как темп изменения цен, по отношению к которому доля 3-дневных и 7-дневных периодов с более низкими темпами изменения равновесных цен на электрическую энергию в данной ценовой зоне за три прошедших календарных года равна 99,5%.


<table>
<thead>
<tr>
<th>Ценовая зона</th>
<th>Предельные значения темпа изменения цены за 3-дневный период, %</th>
<th>7-дневный период, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Первая</td>
<td>10,39</td>
<td>8,83</td>
</tr>
<tr>
<td>Вторая</td>
<td>21,90</td>
<td>17,78</td>
</tr>
</tbody>
</table>

В расчете на 7 апреля 2018 года темп изменения цены по Первой ценовой зоне за 7-дневный и 3-дневный периоды составил 9,44% и 10,91% соответственно, что превысило соответствующие предельные значения и привело применение особого режима расчета цен в отношении периода операционных суток с 8 по 12 апреля 2018 года.

Превышение предельных темпов изменения цены по Второй ценовой зоне в 2018 году не зафиксировано, вследствие чего особый режим расчета цен не применялся.

СВОБОДНЫЕ ДОГОВОРЫ

Покупка/продажа электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным ценам может также осуществляться с использованием свободных договоров купли-продажи электрической энергии (СД) и свободных договоров купли-продажи мощности (СДМ). Для покупки/продажи мощности участники оптового рынка могут заключать как небиржевые договоры (СДМнб), так и договоры, сформированные по результатам торгов мощностью на аcreditedованных товарных биржах (СДМб).

Заключение свободных договоров предоставляет участникам оптового рынка следующие возможности:

- свободный выбор контрагента;
- самостоятельное определение цены и объема поставки электрической энергии по договору;
- долгосрочное планирование бюджета организации с учетом гибких, либо фиксированных цен и объемов договоров;
- определение сроков и порядка расчетов за электрическую энергию и мощность (формирование предсказуемого денежного потока);
РИС. 18. ОБЪЕМЫ ПОСТАВКИ ПО СД В 2007—2018 ГГ.

РИС. 19. ОБЪЕМЫ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ПО СДМ В 2008—2018 ГГ.
учет индивидуальных особенностей продавца и покупателя электроэнергии и мощности.

Всего в 2018 году действовало 23 СД и 730 СДМ, по которым было поставлено 45 млн МВт⋅ч электрической энергии и 535,4 тыс. МВт мощности соответственно. По сравнению с предыдущим годом объем поставки по СД увеличился на 6% (рис. 18), по СДМ — уменьшился на 2% (рис. 19).

РЕГУЛИРУЕМЫЕ ДОГОВОРЫ

По регулируемым договорам поставляется электрическая энергия и мощность, а основным условием договоров является принцип «take or pay». Данный принцип означает, что покупатель приобретает установленный в договоре объем независимо от реального объема собственного потребления, а поставщик должен поставить договорной объем либо от собственной генерации, отобранной в рамках рынка на сутки вперед, либо путем покупки этого объема у других поставщиков.

Цены на электрическую энергию и мощность по регулируемому договору соответствуют тарифам на электроэнергию и мощность поставщика, установленным ФАС России.

Объемы электрической энергии (мощности), покупаемые (поставляемые) по регулируемым договорам, определяются для каждой группы точек поставки покупателя электрической энергии (мощности) и для каждой электростанции поставщика на основании сводного прогнозного баланса ФАС России на соответствующий период регулирования.

Основным критерием при формировании сторон и объемов регулируемых договоров является непревышение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой по регулируемым договорам покупателем, над стоимостью, определенной на основании объемов и индикативных цен на электрическую энергию и мощность, определенных в соответствии с тарифно-балансовым решением ФАС России.

На рис. 20 представлены данные об объемах и стоимости поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам начиная с 2011 года — момента запуска целевой модели оптового рынка.

БАЛАНСИРУЮЩИЙ РЫНОК

Балансирующим рынком называется сектор торговли, формирующий обязательства/требования участников оптового рынка по итогам проведения СО конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, ведения электрического режима, а также определения фактических объемов производства и потребления электрической энергии.

Субъектами конкурентного отбора для балансирования системы являются поставщики электрической энергии. В результате его проведения формируются ценовые и количественные показатели: индикатор и объем (план) балансирующего рынка (далее — ПБР).

ТОРГОВЛЯ МОЩНОСТЬЮ

Мощность — это товар, продажа которого влечет возникновение у участника оптового рынка обязательства по поддержанию принадлежащего ему генерирующего оборудования
Годовой отчет 2018 Основные показатели работы АО «АТС»

РИС. 20. СТАТИСТИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ПО ОБЪЕМАМ И СТОИМОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ

РИС. 21. СРАВНЕНИЕ ЦЕНОВЫХ ИНДИКАТОРОВ РСВ И БР
в состоянии готовности к выработке электрической энергии в целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке, а также возникновение соответствующего указанному обязательству у иных участников оптового рынка права требовать его надлежащего исполнения в соответствии с условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

С целью обеспечения в ЕЭС России в целом и по отдельным зонам свободного перетока достаточного для удовлетворения спроса на электрическую энергию объема генерирующей мощности на оптовом рынке осуществляется проводимый СО конкурентный отбор мощности.

Покупка и продажа (поставка) мощности осуществляется с использованием следующих механизмов торговли:

- по договорам о предоставлении мощности;
- по договорам купли-продажи мощности новых атомных и гидроэлектростанций;
- по регулируемым договорам;
- по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
- по свободным договорам купли-продажи мощности;
- по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (с 01.01.2014);
- по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.

Оплата подлежат объемы мощности, ежемесячно определяемые СО как фактически поставленные на оптовый рынок.

Объемы мощности, приобретаемые на оптовом рынке, определяются исходя из фактического пикового потребления в группах точек поставки потребления участников оптового рынка, рассчитываемого на основании фактических почасовых объемов потребления электрической энергии по данным коммерческого учета в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные СО на соответствующий календарный год.

На рис. 22—23 представлены среднегодовые фактически поставленные (оплаченные) на оптовом рынке объемы мощности с распределением по типам договоров.

С 2017 года на рынке мощности начал действовать механизм ценозависимого снижения потребления (ЦСП), предусматривающий наличие потребителей, принявших на себя обязательства по требованию снижать свое потребление электрической энергии на определенную величину, что приводит к снижению спроса в конкурентном отборе мощности.

Суммарный объем фактического ценозависимого снижения потребления в 2018 году составил 510,8 МВт, объем неготовности к ценозависимому снижению потребления составил 136,7 МВт.

Возобновляемые источники энергии на оптовом рынке

Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии как механизм торговли мощностью, введены с 2014 года.

В настоящий момент на оптовом рынке продажу мощности по ДПМ ВИЭ могут осуществлять следующие типы генерации:

- "Солнечная генерация" — электростанции, функционирующие на основе использования...
Рис. 22. Среднегодовые фактически оплачиваемые объемы поставки мощности. Первая ценовая зона

Рис. 23. Среднегодовые фактически оплачиваемые объемы поставки мощности. Вторая ценовая зона
РИС. 24. РЕЗУЛЬТАТЫ ОТБОРА ПРОЕКТОВ В ОТНОШЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ СОЛНЕЧНОЙ ГЕНЕРАЦИИ

РИС. 25. РЕЗУЛЬТАТЫ ОТБОРА ПРОЕКТОВ В ОТНОШЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ВЕТРОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ

РИС. 26. РЕЗУЛЬТАТЫ ОТБОРА ПРОЕКТОВ В ОТНОШЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ГИДРОГЕНЕРАЦИИ
Финансовые расчеты на оптовом рынке электрической энергии и мощности

АО «АТС» в соответствии с действующим законодательством и принятыми на себя обязательствами по заключенным на оптовом рынке электроэнергии и мощности договорам выполняет функции коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии и мощности, что предопределяет в том числе проведение расчетов финансовых обязательств и требований, возникающих между участниками оптового рынка.

Основными задачами, решаемыми АО «АТС» в рамках оказания услуги по организации оптовой торговли электрической энергией и мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, являются:

- формирование договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, обеспечению их заключения участниками оптового рынка, а также выполнение бизнес-процессов, связанных с исполнением указанных договоров со стороны АО «АТС»;

- определение финансовых обязательств и финансовых требований участников оптового рынка по покупке (продаже) электрической энергии и мощности;
расчет штрафов по договорам купли-продажи мощности;
формирование отчетных документов по расчетам за купленную (проданную) электрическую энергию и мощность для участников оптового рынка;
расчет стоимости комплексной услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;
расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и параметров, используемых участниками оптового рынка при расчетах с потребителями на розничном рынке;
расчет ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;
расчет прогнозных объемов обязательств покупателей и предельных объемов поручительств поставщиков в рамках обеспечения системы финансовых гарантий на оптовом рынке;
обеспечение исполнения обязательств участников на оптовом рынке путем заключения необходимых соглашений и договоров поручительств.

В 2018 году реализованы нормы постановления Правительства Российской Федерации от 07.06.2017 № 683, а также соответствующие изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка: связанные с изменением распределения небаланса на балансирующем рынке; связанные с функционированием генерирующих объектов ВИЭ на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а именно заменой отображенного по результатам ОПВ проекта ВИЭ новыми проектами, передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу и обеспечением исполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ, возникших по результатам ОПВ.

Осуществлена техническая реализация норм приказа Минэкономразвития России от 12.03.2018 № 116 «Об утверждении Методики определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности», а также соответствующих изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка в части определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности.

В соответствии с решениями Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» в 2018 году были реализованы следующие существенные изменения в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка:
В 2018 году было обеспечено заключение и обслуживание АО «АТС» следующих типов договоров, с помощью которых осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью:

- 21 438 регулируемых договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) (РД);
- 68 808 договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе 3 308 договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, 567 договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, 4 416 договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка). Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности предусматривают обязательства по поставке мощности в 2018, 2019, 2020 и 2021 годах;
- 25 948 договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР). Договоры заключались с поставкой мощности в 2018, 2019, 2020 и 2021 годах;
- 10 998 договоров о предоставлении мощности, в том числе договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (ДПМ);
- 4 656 договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций;
- 59 621 договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), а также 1 480 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии — отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья (ДПМ ТБО).
Общее количество обслуживаемых АО «АТС» договоров, обеспечивающих куплю/продажу электрической энергии и мощности, составило 237 705 штук, из них 198 256 договоров заключены в электронном виде с применением электронной подписи.

**Рис. 29. Обязательные договоры на ОРЭМ в 2019 году**

- В документарном виде: 39 449; 17%
- В электронном виде: 198 256; 83%

**Основные показатели финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии и мощности в 2018 году**

Объемы проданной (купленной) электрической энергии по регулируемым договорам составили 171,67 млрд кВт·ч на сумму 106,76 млрд руб., объем проданной (купленной) мощности по данным договорам составил 534,8 тыс. МВт на сумму 84,68 млрд руб.

Объемы рынка на сутки вперед в 2018 году составили 838,6 млрд кВт·ч, стоимость проданной (купленной) электрической энергии — 922,6 млрд руб.

На балансирующем рынке объем проданной (купленной) электрической энергии в 2018 году составил 57,9 млрд кВт·ч на сумму 58,9 млрд руб.

Объемы проданной (купленной) мощности за 2018 год по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора составили 741,28 тыс. МВт на сумму 167,12 млрд руб. Стоимость штрафов, рассчитанных АО «АТС» по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, составила 441,12 млн руб.

Объемы проданной (купленной) мощности за 2018 год по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, составили 74,36 тыс. МВт на сумму 17,85 млрд руб. Стоимость штрафов по договорам купли-продажи мощност-
nosti, производимой с использованием гене-
рирующих объектов, поставляющих мощность
в вынужденном режиме, за 2018 год составила
30,54 млн руб.

По договорам о предоставлении мощности
объемы проданной (купленной) мощности со-
ставили 284,8 тыс. МВт, суммарная стоимость
проданной мощности составила 269,1 млрд
руб. Стоимость штрафов по объектам ДПМ
в 2018 году составила 2 937,2 млн руб.

По договорам купли-продажи (поставки)
mощности новых атомных электростанций
и гидроэлектростанций объемы проданной
(купленной) мощности составили 59,6 тыс.
МВт, суммарная стоимость проданной мощно-
сти составила 122 млрд руб.

В 2018 году объемы проданной (купленной)
mощности по договорам о предоставлении
мощности квалифицированных генерирую-
щих объектов, функционирующих на основе
использования возобновляемых источников
энергии (ДПМ ВИЭ), составили 3 681,2 МВт,
суммарная стоимость проданной мощности
составила 10 558,1 млн руб. Штрафы по
объектам ДПМ ВИЭ в 2018 году составили
1 380,8 млн руб.

Объем электрической энергии, купленной
(проданной) по договорам купли-продажи
(комиссии) электрической энергии на терри-
ториях субъектов Российской Федерации,
объединенных в неценовые зоны оптового
рынка, в 2018 году составил 47,8 млрд кВт*ч
(в т. ч. по двусторонним договорам — 2,1 млрд
кВт*ч), стоимость 48,5 млрд руб. (в т. ч. по
dвусторонним договорам — 2,7 млрд руб.).
Объем мощности, купленной (проданной) по
dоговорам купли-продажи мощности на терри-
ториях субъектов Российской Федерации,
obъединенных в неценовые зоны оптового
рынка, в 2018 году составил 152,9 тыс. МВт,
стоимость 35,6 млрд руб.
Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии и мощности

АО «АТС» организует систему измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии на оптовом рынке — систему коммерческого учета. Указанная система включает в себя средства измерений, автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), технологические и организационные правила их создания, подтверждения соответствия техническим требованиям ОРЭМ и применения. Система коммерческого учета предназначена для формирования сбалансированных данных о фактическом производстве и потреблении электроэнергии (с учетом потерь электроэнергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС») для проведения финансовых расчетов между субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности.

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ ИНФОРМАЦИОННО-ИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии предназначена для проведения измерений, сбора, обработки и хранения результатов измерений, информации о состоянии объектов и средств измерений, а также передачи полученных сведений в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом на оптовом рынке электроэнергии в автоматизированном режиме.

В 2018 году в соответствии с положениями Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка продолжился процесс подтверждения субъектами оптового рынка соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ.

АО «АТС» в 2018 году вело работы по сопровождению создания и модернизации АИИС КУЭ участников оптового рынка электроэнергии со следующими показателями:

- проведено 3345 экспертиз технической документации в рамках процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ (2863 в 2017 году, 2253 в 2016 году). Рост количества экспертиз на 17%;
- проведено 2398 процедур установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ (1886 в 2017 году, 1667 в 2016 году, 1102 в 2015 году, 1274 в 2014 году, 1173 в 2013 году), завершившихся выдачей Актов о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ, из них:
  - Класса А — 2354, в 2017 году — 1815;
  - Класса В — 0, в 2017 году — 21;
  - Класса N — 44 в 2017 году — 50.

Динамика количества выданных Актов о соответствии АИИС КУЭ по годам приведена на рис. 35.

Динамика выданных Актов о соответствии АИИС КУЭ по месяцам в 2018 году в сравнении с 2015, 2016 и 2017 годами приведена на рис. 36.
РИС. 35. ДИНАМИКА КОЛИЧЕСТВА ВЫДАННЫХ АКТОВ О СООТВЕТСТВИИ АИИС КУЭ ПО ГОДАМ

РИС. 36. ДИНАМИКА ВЫДАННЫХ АКТОВ О СООТВЕТСТВИИ АИИС КУЭ ПО МЕСЯЦАМ В 2018 ГОДУ В СРАВНЕНИИ С 2015, 2016 И 2017 ГОДАМИ
Общее количество выданных Актов о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ в 2018 году значительно увеличилось по отношению к 2017 году, как за год в целом, так и по каждому календарному месяцу отдельно. Это самый большой прирост количества выданных Актов о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ начиная с 2012 года — 27,15%. При этом основным порядком получения Актов о соответствии АИИС КУЭ в 2018 году была полная процедура по форме заявления 1А, включающая в себя проведение дистанционных испытаний (1893 выданных Акта о соответствии АИИС КУЭ, или 79% от общего количества).

Распределение количества завершенных процедур установления соответствия АИИС КУЭ по видам приведено на рис. 37:

1. полная процедура по форме заявления 1А, включающая в себя проведение дистанционных испытаний (1893 выданных Акта о соответствии АИИС КУЭ, или 79%). Рост количества выданных Актов о соответствии АИИС КУЭ, выданных по форме 1А, с 74,5 до 79% к общему количеству. Рост количества выданных Актов по форме 1А в 2018 году по сравнению с 2017 годом 36,5% (с 1387 до 1893 выданных Актов о соответствии АИИС КУЭ);

2. упрощенная процедура по форме заявления 1В (выдача Актов о соответствии АИИС КУЭ при правопреемстве): 30 выданных Актов АИИС КУЭ, или 1,2%;

3. упрощенная процедура по форме заявления 2 (продление Актов о соответствии АИИС КУЭ): 155 выданных Актов АИИС КУЭ, или 6,5%;

4. упрощенная процедура по форме заявления 3 (повышение класса Актов о соответствии АИИС КУЭ с N на А): 36 выданных Актов АИИС КУЭ, или 1,5%;

5. упрощенная процедура по форме заявления 4 (перераспределение или уменьшение точек измерений в сечениях): 282 выданных Акта о соответствии АИИС КУЭ, или 11,8%;

6. исключение генерирующего оборудования (2 выданных Акта о соответствии АИИС КУЭ).

Наметившаяся в 2015—2017 годах тенденция увеличения количества выдаваемых Актов о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ по упрощенным процедурам поменяла свое направление в 2018 году.

2017-й являлся заключительным годом, в котором допускалось соответствие АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ в объеме, допустимом для класса B, в связи с чем в 2018 году Акты о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ класса B не выдавались.

Количество выданных в 2018 году Актов о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ класса N по сравнению с 2017 уменьшилось с 50 до 44.

В 2018 году выдача участникам Актов о соответствии АИИС КУЭ, оформленных на основании Акта о соответствии АИИС КУЭ смежного по сечению коммерческого учета субъекта ОРЭМ в объеме, допустимом для класса B, в связи с чем в 2018 году Акты о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ класса В не выдавались.


Количество выданных и подписанных участниками «парных» Актов о соответствии АИИС КУЭ по годам приведено на рис. 38.

Несмотря на значительное увеличение количества проводимых процедур установления соответствия АИИС КУЭ и их усложнение (увеличение доли полных процедур по форме 1А), в 2018 году средний срок выдачи Акта о соответствии АИИС КУЭ составил 15 рабочих дней, что на 1 день больше, чем...
Годовой отчет 2018

Основные показатели работы АО «АТС»

РИС. 37. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЗАВЕРШЕННЫХ ПРОЦЕДУР УСТАНОВЛЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ АИИС КУЭ ПО ВИДАМ

РИС. 38. КОЛИЧЕСТВО ВЫДАННЫХ И ПОДПИСАННЫХ УЧАСТНИКАМИ «ПАРНЫХ» АКТОВ О СООТВЕТСТВИИ АИИС КУЭ ПО ГОДАМ

РИС. 39. СРЕДНИЕ СРОКИ ВЫДАЧИ АКТА О СООТВЕТСТВИИ АИИС КУЭ (В РАБОЧИХ ДНЯХ) ПО ГОДАМ

Также в 2018 году проводилась работа по оптимизации процедур установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ и усовершенствованию положений Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности.

Так, с целью конкретизации требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса А в части классов точности средств измерений, включенных в состав АИИС КУЭ, с 1 февраля 2018 года внесены изменения в Приложение № 11.1 к Положению о порядке получения статуса участников оптового рынка и ведения реестра участников оптового рынка «Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электрической энергии (мощности). Технические требования».

С целью упрощения, оптимизации и усовершенствования процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ с 1 октября 2018 года внесены изменения в Приложение № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъектов оптового рынка, ведения реестра субъектов оптового рынка «Порядок установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка и присвоения класса АИИС КУЭ» в части исключения из перечня документов, необходимых для проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности, ответного письма Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ, подтверждающего прием результатов измерений по сечению коммерческого учета, указанного в заявлении.

СБОР ДАННЫХ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА И РАСЧЕТ ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ОРЭМ

Коммерческий учет на оптовом рынке электрической энергии производится на основе результатов измерений, собираемых участниками ОРЭМ с использованием АИИС КУЭ и иных средств измерений, позволяющих формировать почасовые значения сальдо перетоков электроэнергии в смежных сечениях и ГТП генерации поставщиков. Информационное взаимодействие смежных участников ОРЭМ и ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляется в соответствии с нормами Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка): все участники ОРЭМ предоставляют смежным участникам результаты измерений, полученные с приборов учета, входящих в системы учета, в том числе АИИС КУЭ. На основании проверенных и согласованных результатов измерений по точкам поставки формируются Акты учета перетоков, содержащие значения учетных показателей по смежным сечениям, акты оборота по генерации (согласуются с АО «СО ЕЭС»).

По внутренним сечениям для финансовых расчетов используются результаты измерений и рассчитанные значения в точках поставки, полученные непосредственно от АИИС КУЭ участников ОРЭМ.

Отчетные данные в виде актов учета оборота и актов учета перетоков, а также данные коммерческого учета в величинах электроэнергии в точках измерений, точках поставки, информация о состоянии объектов и средств измерений, передаваемые от АИИС КУЭ участников ОРЭМ, принимаются в базу данных программно-аппаратного комплекса коммерческого учета АО «АТС». Программно-аппаратный комплекс (далее — ПАК) системы сбора данных коммерческого учета АО «АТС» осуществляет проверку, обработку и хранение поступившей информации, а также расчет итоговых значений учетных показателей на основании фактических данных коммерческого учета для дальнейшего использования.
В 2018 году система коммерческого учета получила дальнейшее развитие. Произведены доработки ПАК коммерческого учета и внесены соответствующие изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка в части коммерческого учета, касающиеся:

- Порядка расчета фактических почасовых значений электрической энергии во внетерриториальных энергорайонах, расположенных в Якутии и в Иркутской области, в связи с присоединением к ОРЭМ энергорайонов Западной и Центральной Якутии.
- Публикации на персональной странице субъекта ОРЭМ в разделе «Данные АИИС» кодов смежных субъектов, что позволяет субъектам ОРЭМ оперативно получать информацию о кодировании точек поставки и точек измерений в сечениях коммерческого учета, а также при необходимости загрузить с сайта указанные коды.

В рамках реализации практических мер по повышению степени информированности субъектов ОРЭМ создан и введен в промышленную эксплуатацию Центр уведомлений, позволяющий оперативно информировать субъектов ОРЭМ в части организационных и технических вопросов, связанных с коммерческим учетом и допуском на ОРЭМ.

В части выполнения подготовительных мероприятий, связанных с технической реализацией изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, вступающих в действие с 01.07.2019, проведено:

- Предварительное тестирование КО и субъектами ОРЭМ АРМ КУ, в котором реализовано формирование Перечня средств измерений (далее — ПСИ) в xml-махете 60000, в котором объединены в единый электронный документ ПСИ, Спецификация к однолинейной электрической схеме, Опросные листы.
- Частичное переименование в ПАК коммерческого учета точек поставки и точек измерений с целью снижения трудозатрат со стороны субъектов ОРЭМ при первичном формировании в АРМ КУ xml-махете 60000.
- Создание актуального справочника питанияющих центров и обеспечение возможности его скачивания в xml-махете субъектами ОРЭМ на официальном сайте АО «АТС».
- Создание связей между питанияющими центрами (подстанции с высшим уровнем напряжения 110 кВ и выше, а также объекты генерации) и их визуализация.

В течение 2018 года были выпущены релизы АРМ КУ, учитывающие пожелания участников ОРЭМ и направленные на повышение степени удобства работы с программным обеспечением и увеличение функциональных возможностей АРМ КУ, необходимых для создания, проверки, отправки и согласования ПСИ.

В связи с внедрением ПСИ в электронном виде (махет 60090) и связанное с этим упрощение порядка формирования и согласования ПСИ значительно выросло количество зарегистрированных ПСИ.

В 2018 году было зарегистрировано 2419 ПСИ, что на 35% больше, чем в 2017 году (1796).
Динамика некоторых параметров оптового рынка электроэнергии и мощности в 2007—2018 гг.

В связи с постоянным ростом субъектного состава оптового рынка значительно возрастает трудоемкость и сложность расчетов, проводимых АО «АТС», что видно из следующей таблицы.

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Параметры</th>
<th>2007</th>
<th>2008</th>
<th>2009</th>
<th>2010</th>
<th>2011</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>Количество участников ОРЭМ</td>
<td>189</td>
<td>207</td>
<td>233</td>
<td>255</td>
<td>274</td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>Количество ГТП</td>
<td>1463</td>
<td>1686</td>
<td>1755</td>
<td>1898</td>
<td>2198</td>
</tr>
<tr>
<td>3</td>
<td>Количество заявок на РСВ (за год)</td>
<td>285 056</td>
<td>358 327</td>
<td>376 672</td>
<td>427 723</td>
<td>485 625</td>
</tr>
<tr>
<td>4</td>
<td>Количество СДД</td>
<td>292</td>
<td>364</td>
<td>230</td>
<td>938</td>
<td>501</td>
</tr>
<tr>
<td>5</td>
<td>Количество биржевых СДЭМ</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>3 710</td>
<td>8 622</td>
<td>390</td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>Количество небиржевых СДЭМ</td>
<td>0</td>
<td>1 988</td>
<td>3 747</td>
<td>2 839</td>
<td>390</td>
</tr>
<tr>
<td>7</td>
<td>Количество заявок ВСВГО</td>
<td>318</td>
<td>12 991</td>
<td>23 809</td>
<td>24 587</td>
<td>28 036</td>
</tr>
<tr>
<td>8</td>
<td>Количество сечений (**) с АИИС (класс А, В или N)</td>
<td>688</td>
<td>1 054</td>
<td>1 273</td>
<td>2 000</td>
<td>2 200</td>
</tr>
<tr>
<td>9</td>
<td>Количество сечений всего (***)</td>
<td>2 426</td>
<td>2 702</td>
<td>2 824</td>
<td>3 000</td>
<td>3 300</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(*) Информация представлена по ГТП, сведения коммерческого учета участников оптового рынка, осуществляющих передачу отчетных данных коммерческого учета в программно-аппаратный комплекс КО.

(**) Количество сечений со стороны обоих смежных участников * ГТП генерации с Актами о соответствии АИИС КУЭ (класс А, В или N), применяемыми для целей коммерческого учета на 10 декабря 2018 года.

(***) Количество сечений со стороны обоих смежных участников ОРЭМ + ГТП генерации.
<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Количество участников ОРЭМ</td>
<td>189</td>
<td>207</td>
<td>233</td>
<td>255</td>
<td>274</td>
<td>301</td>
<td>311</td>
<td>306</td>
<td>307</td>
<td>307</td>
<td>318</td>
<td>337</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество ГТП</td>
<td>1 463</td>
<td>1 686</td>
<td>1 755</td>
<td>1 898</td>
<td>2 198</td>
<td>2 396</td>
<td>2 699</td>
<td>3 024</td>
<td>3 350</td>
<td>3 388</td>
<td>3 056</td>
<td>3 336</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество заявок на РСВ (за год)</td>
<td>285 056</td>
<td>327 327</td>
<td>376 376</td>
<td>672 672</td>
<td>427 427</td>
<td>723 723</td>
<td>485 485</td>
<td>625 625</td>
<td>834 834</td>
<td>525 525</td>
<td>815 815</td>
<td>620 620</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество биржевых СДЭМ</td>
<td>0 0</td>
<td>3 710 3 710</td>
<td>8 622 8 622</td>
<td>390 390</td>
<td>73 73</td>
<td>12 12</td>
<td>988 988</td>
<td>3 747 3 747</td>
<td>2 839 2 839</td>
<td>390 390</td>
<td>183 183</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Количество небиржевых СДЭМ</td>
<td>0 0</td>
<td>1 988 1 988</td>
<td>3 747 3 747</td>
<td>2 839 2 839</td>
<td>390 390</td>
<td>73 73</td>
<td>12 12</td>
<td>988 988</td>
<td>3 747 3 747</td>
<td>2 839 2 839</td>
<td>390 390</td>
<td>183 183</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество сечений (**) с АИИС</td>
<td>688 688</td>
<td>1 054 1 054</td>
<td>1 273 1 273</td>
<td>2 000 2 000</td>
<td>2 200 2 200</td>
<td>3 195 3 195</td>
<td>3 168 3 168</td>
<td>2 659 2 659</td>
<td>2 839 2 839</td>
<td>2 531 2 531</td>
<td>2 839 2 839</td>
<td>2 531 2 531</td>
</tr>
<tr>
<td>Количество сечений (<strong>) всего (</strong>*)</td>
<td>2 426 2 426</td>
<td>2 702 2 702</td>
<td>2 824 2 824</td>
<td>3 000 3 000</td>
<td>3 300 3 300</td>
<td>3 828 3 828</td>
<td>4 962 4 962</td>
<td>5 687 5 687</td>
<td>6 311 6 311</td>
<td>6 877 6 877</td>
<td>7 400 7 400</td>
<td>7 470 7 470</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Показатели бухгалтерской и финансовой отчетности за 2018 год
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Номер договора/ Дополнительного соглашения</th>
<th>Дата договора/ Дополнительного соглашения</th>
<th>Контрагент</th>
<th>Предмет</th>
<th>Сума сделки, включая НДС, тыс.</th>
<th>Валюта</th>
<th>Реквизиты протокола заседания органа управления</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>Дополнительное соглашение № 4 к договору № 07-298 от 05.09.2014</td>
<td>27.04.2018</td>
<td>ЗАО «АЙ КО»</td>
<td>Изменение перечня обслуживаемого оборудования Brocade, увеличение стоимости услуг по комплексному обеспечению функционирования оборудования по Договору</td>
<td>65 USD</td>
<td>Протокол заседания Совета директоров № 5/2018 от 15.05.2018 (Одобрение сделки, изменяющей условия ранее одобренной крупной сделки)</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>Дополнение № 2 к договору № 5900/822305</td>
<td>16.07.2018</td>
<td>ПАО «ЦМТ»</td>
<td>Аренда офисных помещений на 7, 8, 9-м этажах здания ЦМТ-2 (помещения №№ 701, 801, 901), расположенных по адресу: г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, — продление договора аренды путем заключения дополнения к договору</td>
<td>1 275 491* руб.</td>
<td>Протокол заседания Совета директоров № 6/2018 от 08.06.2018, Решение Единственного акционера № 37 от 22.06.2018</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>8</td>
<td>Дополнение № 1 к договору № 5900/831816</td>
<td>16.07.2018</td>
<td>ПАО «ЦМТ»</td>
<td>Аренда офисного помещения на 5-м этаже здания ЦМТ-2 (помещение № 516), расположенного по адресу: г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, — продление договора аренды путем заключения дополнения к договору</td>
<td>108 349* руб.</td>
<td>Протокол заседания Совета директоров № 6/2018 от 08.06.2018, Решение Единственного акционера № 37 от 22.06.2018</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Номер договора/ Дополнительного соглашения</td>
<td>Дата договора/ Дополнительного соглашения</td>
<td>Контрагент</td>
<td>Предмет</td>
<td>Сумма сделки, включая НДС, тыс.</td>
<td>Валюта сделки</td>
<td>Реквизиты протокола заседания органа управления</td>
</tr>
<tr>
<td>----</td>
<td>------------------------------------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
<td>------------</td>
<td>--------</td>
<td>-------------------------------</td>
<td>--------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>10</td>
<td>10 Сделки, совершенные в рамках договоров № 5900/822304, № 5900/822305, № 5900/830090, № 5900/851806, № 5900/881107</td>
<td>01.10.2018</td>
<td>ПАО «ЦМТ»</td>
<td>Оказание дополнительных (ремонтно-строительных, хозяйствено-технических и др.) услуг в рамках договоров аренды офисных помещений</td>
<td>500 руб. Протокол заседания Совета директоров № 6/2018 от 08.06.2018, Решение Единственного акционера № 37 от 22.06.2018</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Сумма сделки рассчитана без учета переменной части
Перечень совершенных АО «АТС» в 2018 году сделок, в отношении которых имелась заинтересованность

<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Номер договора/Дополнительного соглашения</th>
<th>Дата договора/Дополнительного соглашения</th>
<th>Контрагент</th>
<th>Предмет договора/Дополнительного соглашения</th>
<th>Сумма сделки, включая НДС, не более, тыс. руб.</th>
<th>Заинтересованные лица</th>
<th>Реквизиты протокола заседания органа управления/Извещения</th>
<th>Дата/период выполнения работ (оказания услуг)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>2018/3</td>
<td>02.03.2018</td>
<td>Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>Предоставление в субаренду (во временное владение и пользование) офисных помещений, расположенных в соответствии с системой нумерации домов и наименований улиц в г. Москве по адресу: г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, офисное здание 2, подъезд 7. Общая площадь помещений согласно Стандарту BOMA составляет 2 277,43 кв. метров.</td>
<td>48 283</td>
<td>Андронов М. С., Хвалько А. А., Панина А. Г., Быстров М. С., Рощенко Н. П., Лукин С. В., Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>Извещение № 01-02/18-3656 от 08.02.2018</td>
<td>с 01.03.2018 по 30.09.2018</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Договор/Дополнительное соглашение</td>
<td>Дата договора/Дополнительного соглашения</td>
<td>Контрагент</td>
<td>Предмет договора/Дополнительного соглашения</td>
<td>Сумма сделки, включая НДС, не более, тыс. руб.</td>
<td>Заинтересованные лица</td>
<td>Дата/период выполнения работ (оказания услуг)</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>----------------------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
<td>-----------</td>
<td>---------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>------------------------</td>
<td>---------------------------------------------</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>Д2018/149</td>
<td>29.06.2018</td>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>Предоставление в субаренду (во временное владение и пользование) офисных помещений, расположенных в соответствии с системой нумерации домов и наименований улиц в г. Москве по адресу: г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, офисное здание 2, подъезд 7. Общая площадь указанных помещений согласно Стандарту BOMA составляет 1758,71 кв. метров. Также за дополнительную плату Арендодатель предоставляет Арендатору в пользование переговорные комнаты.</td>
<td>15 980</td>
<td>Андронов М. С., Катаев А. М., Хвалько А. А., Панина А. Г., Рощенко Н. П., Селивахин И. А., Лукин С. В.</td>
<td>Извещение № 01-02/18-20998 от 14.06.2018 с 01.07.2018 по 30.09.2018</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>7</td>
<td>Д2018/255</td>
<td>18.09.2018</td>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>Предоставление в субаренду (во временное владение и пользование) офисных помещений, расположенных в соответствии с системой нумерации домов и наименований улиц в г. Москве по адресу: г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, офисное здание 2, подъезд 7. Общая площадь указанных помещений согласно Стандарту BOMA составляет 1740,43 кв. метров. Также за дополнительную плату Арендодатель предоставляет Арендатору в пользование переговорные комнаты.</td>
<td>54 799*</td>
<td>Андронов М. С., Катаев А. М., Хвалько А. А., Панина А. Г., Рощенко Н. П., Селивахин И. А., Лукин С. В.</td>
<td>Извещение № 01-02/18-32485 от 14.09.2018 с 01.10.2018 по 31.08.2019</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Сумма сделки рассчитана без учета переменной части
Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям акционерного общества

В течение 2018 года дивиденды по акциям АО «АТС» не объявлялись (не начислялись) и не выплачивались.
### Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2018 г.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Позиция</th>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td><strong>АКТИВ</strong></td>
<td><strong>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1.1, 1.2, 1.3, 1.5</td>
<td>Ненатуральные активы</td>
<td>1110</td>
<td>295 542</td>
<td>256 770</td>
<td>220 572</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Результаты исследований и разработок</td>
<td>1120</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Ненатуральные поисковые активы</td>
<td>1130</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Материальные поисковые активы</td>
<td>1140</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>2.1, 2.2, 2.3, 2.4</td>
<td>Основные средства</td>
<td>1150</td>
<td>1 007 573</td>
<td>867 338</td>
<td>973 336</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Доходные вложения в материальные ценности</td>
<td>1160</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>3.1</td>
<td>Финансовые вложения</td>
<td>1170</td>
<td>278 788</td>
<td>278 788</td>
<td>234 937</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Отложенные налоговые активы</td>
<td>1180</td>
<td>7 540</td>
<td>4 295</td>
<td>5 698</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Прочие внеоборотные активы</td>
<td>1190</td>
<td>256 261</td>
<td>174 083</td>
<td>157 032</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Итого по разделу I</td>
<td>1100</td>
<td>1 845 704</td>
<td>1 581 274</td>
<td>1 591 575</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>4.1</td>
<td>Запасы</td>
<td>1210</td>
<td>1 928</td>
<td>5 376</td>
<td>3 798</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>tekst. пояснения</strong></td>
<td>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</td>
<td>1220</td>
<td>13 032</td>
<td>32 555</td>
<td>19 558</td>
</tr>
<tr>
<td>5.1, 5.2</td>
<td>Дебиторская задолженность</td>
<td>1230</td>
<td>7 104</td>
<td>204 310</td>
<td>178 443</td>
</tr>
<tr>
<td>3.1</td>
<td>Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)</td>
<td>1240</td>
<td>-</td>
<td>350 000</td>
<td>220 000</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>tekst. пояснения</strong></td>
<td>Денежные средства и денежные эквиваленты</td>
<td>1250</td>
<td>256 036</td>
<td>135 799</td>
<td>55 005</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>tekst. пояснения</strong></td>
<td>Прочие оборотные активы</td>
<td>1260</td>
<td>-</td>
<td>7 567</td>
<td>20 919</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Итого по разделу II</td>
<td>1200</td>
<td>521 971</td>
<td>735 607</td>
<td>497 723</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>БАЛАНС</strong></td>
<td></td>
<td>1600</td>
<td>2 367 675</td>
<td>2 316 881</td>
<td>2 089 298</td>
</tr>
<tr>
<td>Пояснения</td>
<td>Наименование показателя</td>
<td>Код</td>
<td>На 31 декабря 2018 г.</td>
<td>На 31 декабря 2017 г.</td>
<td>На 31 декабря 2016 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>-----</td>
<td>----------------------</td>
<td>----------------------</td>
<td>----------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>ПАССИВ</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>текст. пояснения</td>
<td>Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)</td>
<td>1310</td>
<td>1 067 296</td>
<td>1 067 296</td>
<td>1 067 296</td>
</tr>
<tr>
<td>текст. пояснения</td>
<td>Собственные акции, выкупленные у акционеров</td>
<td>1320</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>текст. пояснения</td>
<td>Переоценка внеоборотных активов</td>
<td>1340</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>текст. пояснения</td>
<td>Добавочный капитал (без переоценки)</td>
<td>1350</td>
<td>19 407</td>
<td>19 407</td>
<td>19 407</td>
</tr>
<tr>
<td>текст. пояснения</td>
<td>Резервный капитал</td>
<td>1360</td>
<td>10 178</td>
<td>-</td>
<td>12 930</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</td>
<td>1370</td>
<td>995 383</td>
<td>876 099</td>
<td>659 619</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Итого по разделу III</td>
<td>1300</td>
<td>2 092 264</td>
<td>1 962 802</td>
<td>1 759 252</td>
</tr>
<tr>
<td>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Заемные средства</td>
<td>1410</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Отложенные налоговые обязательства</td>
<td>1420</td>
<td>68 478</td>
<td>72 112</td>
<td>82 319</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Оценочные обязательства</td>
<td>1430</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Прочие обязательства</td>
<td>1450</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Итого по разделу IV</td>
<td>1400</td>
<td>68 478</td>
<td>72 112</td>
<td>82 319</td>
</tr>
<tr>
<td>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Заемные средства</td>
<td>1510</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5.3 Кредиторская задолженность</td>
<td>1520</td>
<td>169 233</td>
<td>260 491</td>
<td>219 235</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Доходы будущих периодов</td>
<td>1530</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Оценочные обязательства</td>
<td>1540</td>
<td>37 700</td>
<td>21 476</td>
<td>28 492</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Прочие обязательства</td>
<td>1550</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Итого по разделу V</td>
<td>1500</td>
<td>206 933</td>
<td>281 967</td>
<td>247 727</td>
</tr>
<tr>
<td>БАЛАНС</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>1700</td>
<td>2 367 675</td>
<td>2 316 881</td>
<td>2 089 298</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Руководитель _____________________________________________
Селивахин Иван Анатольевич
(подпись) (расшифровка подписи)

По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

27 марта 2019 года
Отчет о финансовых результатах за январь–декабрь 2018 г.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Выручка</td>
<td></td>
<td>2110</td>
<td>2 255 277</td>
<td>2 181 009</td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>Себестоимость продаж</td>
<td>2120</td>
<td>(1 569 757)</td>
<td>(1 507 592)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Валовая прибыль (убыток)</td>
<td>2100</td>
<td>685 520</td>
<td>673 417</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Коммерческие расходы</td>
<td>2210</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Управленческие расходы</td>
<td>2220</td>
<td>(524 577)</td>
<td>(484 938)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Прибыль (убыток) от продаж</td>
<td>2200</td>
<td>160 943</td>
<td>188 480</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Доходы от участия в других организациях</td>
<td>2310</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Проценты к получению</td>
<td>2320</td>
<td>39 988</td>
<td>44 505</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Проценты к уплате</td>
<td>2330</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>текст. пояснения</td>
<td>Прочие доходы</td>
<td>2340</td>
<td>16 272</td>
<td>49 981</td>
</tr>
<tr>
<td>текст. пояснения</td>
<td>Прочие расходы</td>
<td>2350</td>
<td>(36 291)</td>
<td>(27 648)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Прибыль (убыток) до налогообложения</td>
<td>2300</td>
<td>180 912</td>
<td>255 318</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Текущий налог на прибыль</td>
<td>2410</td>
<td>(58 329)</td>
<td>(60 572)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)</td>
<td>2421</td>
<td>(15 268)</td>
<td>(704)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Изменение отложенных налоговых обязательств</td>
<td>2430</td>
<td>3 634</td>
<td>10 207</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Изменение отложенных налоговых активов</td>
<td>2450</td>
<td>3 245</td>
<td>(1 403)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Прочее</td>
<td>2460</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Чистая прибыль (убыток)</td>
<td>2400</td>
<td>129 462</td>
<td>203 550</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода</td>
<td>2510</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Результат от прочих операций, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода</td>
<td>2520</td>
<td>(10 178)</td>
<td>(12 930)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Совокупный финансовый результат периода</td>
<td>2500</td>
<td>119 284</td>
<td>190 620</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Справочно базовая прибыль (убыток) на акцию</td>
<td>2900</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Разведоменная прибыль (убыток) на акцию</td>
<td>2910</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Руководитель ____________________________ (подпись)
По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

Селивахин Иван Анатольевич
(расшифровка подписи)
27 марта 2019 года
Отчет об изменениях капитала за январь–декабрь 2018 г.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Уставный капитал</th>
<th>Собственные акции, выкупленные у акционеров</th>
<th>Добавочный капитал</th>
<th>Резервный капитал</th>
<th>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</th>
<th>Итого</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Величина капитала на 31 декабря 2016 г.</td>
<td>3100</td>
<td>1 067 296</td>
<td>-</td>
<td>19 407</td>
<td>12 930</td>
<td>659 619</td>
<td>1 759 252</td>
</tr>
<tr>
<td>За 2017 г.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Увеличение капитала — всего:</td>
<td>3210</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>203 550</td>
<td>203 550</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>чистая прибыль</td>
<td>3211</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>203 550</td>
<td>203 550</td>
</tr>
<tr>
<td>переоценка имущества</td>
<td>3212</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала</td>
<td>3213</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>дополнительный выпуск акций</td>
<td>3214</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>увеличение номинальной стоимости акций</td>
<td>3215</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
</tr>
<tr>
<td>реорганизация юридического лица</td>
<td>3216</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>3217</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Уменьшение капитала — всего:</td>
<td>3220</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>убыток</td>
<td>3221</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>переоценка имущества</td>
<td>3222</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала</td>
<td>3223</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>уменьшение номинальной стоимости акций</td>
<td>3224</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>уменьшение количества акций</td>
<td>3225</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>реорганизация юридического лица</td>
<td>3226</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>дивиденды</td>
<td>3227</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Изменение добавочного капитала</td>
<td>3230</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Изменение резервного капитала</td>
<td>3240</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>(12 930)</td>
<td>12 930</td>
<td>X</td>
</tr>
<tr>
<td>в т.ч. создание резервного капитала</td>
<td>3245</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>5 490</td>
<td>(5 490)</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>использование резервного капитала</td>
<td>3246</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>(18 420)</td>
<td>18 420</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Величина капитала на 31 декабря 2017 г.</td>
<td>3200</td>
<td>1 067 296</td>
<td>-</td>
<td>19 407</td>
<td>-</td>
<td>876 099</td>
<td>1 962 802</td>
</tr>
<tr>
<td>Наименование показателя</td>
<td>Код</td>
<td>Уставный капитал</td>
<td>Собственные акции, выкупленные у акционеров</td>
<td>Добавочный капитал</td>
<td>Резервный капитал</td>
<td>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</td>
<td>Итого</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------------------------------------------------</td>
<td>-----</td>
<td>------------------</td>
<td>--------------------------------------------</td>
<td>-------------------</td>
<td>------------------</td>
<td>--------------------------------------------</td>
<td>-------</td>
</tr>
<tr>
<td>За 2018 г.</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Увеличение капитала — всего:</td>
<td>3310</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>чистая прибыль</td>
<td>3311</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>129 462</td>
</tr>
<tr>
<td>переоценка имущества</td>
<td>3312</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>129 462</td>
</tr>
<tr>
<td>доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала</td>
<td>3313</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>дополнительный выпуск акций</td>
<td>3314</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>увеличение номинальной стоимости акций</td>
<td>3315</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>X</td>
</tr>
<tr>
<td>реорганизация юридического лица</td>
<td>3316</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>3317</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Уменьшение капитала — всего:</td>
<td>3320</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>убыток</td>
<td>3321</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>переоценка имущества</td>
<td>3322</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала</td>
<td>3323</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>уменьшение номинальной стоимости акций</td>
<td>3324</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>уменьшение количества акций</td>
<td>3325</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>X</td>
</tr>
<tr>
<td>реорганизация юридического лица</td>
<td>3326</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>дивиденды</td>
<td>3327</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Изменение добавочного капитала</td>
<td>3330</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>X</td>
</tr>
<tr>
<td>Изменение резервного капитала</td>
<td>3340</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>X</td>
<td>10 178</td>
<td>(10 178)</td>
<td>X</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>3345</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td></td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Величина капитала на 31 декабря 2018 г.</td>
<td>3300</td>
<td>1 067 296</td>
<td></td>
<td>19 407</td>
<td>10 178</td>
<td>995 383</td>
<td>2 092 264</td>
</tr>
</tbody>
</table>
2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
<th>Изменения капитала за 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>за счет чистой прибыли (убытка)</td>
<td>за счет иных факторов</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Капитал — всего
до корректировок
корректировка в связи с:
изменением учетной политики
исправлением ошибок
после корректировок
в том числе:
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):
до корректировок
корректировка в связи с:
изменением учетной политики
исправлением ошибок
после корректировок
до корректировок
корректировка в связи с:
изменением учетной политики
исправлением ошибок
после корректировок

3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
</table>

Чистые активы

Руководитель ____________________________
(подпись) ____________________________
(рассшифровка подписи) ____________________________

По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

27 марта 2019 года
Отчет о движении денежных средств за январь–декабрь 2018 г.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Денежные потоки от текущих операций</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Поступления — всего</td>
<td>4110</td>
<td>2 331 356</td>
<td>2 307 743</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>от продажи продукции, товаров, работ и услуг</td>
<td>4111</td>
<td>2 128 321</td>
<td>2 082 487</td>
</tr>
<tr>
<td>арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей</td>
<td>4112</td>
<td>123 188</td>
<td>120 973</td>
</tr>
<tr>
<td>от перепродажи финансовых вложений</td>
<td>4113</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>полученные проценты</td>
<td>4114</td>
<td>40 091</td>
<td>44 433</td>
</tr>
<tr>
<td>прочие поступления</td>
<td>4119</td>
<td>39 756</td>
<td>59 850</td>
</tr>
<tr>
<td>Платежи — всего</td>
<td>4120</td>
<td>(1 844 928)</td>
<td>(1 817 340)</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги</td>
<td>4121</td>
<td>(589 862)</td>
<td>(551 579)</td>
</tr>
<tr>
<td>в связи с оплатой труда работников</td>
<td>4122</td>
<td>(896 435)</td>
<td>(888 715)</td>
</tr>
<tr>
<td>процентов по долговым обязательствам</td>
<td>4123</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>налога на прибыль организаций</td>
<td>4124</td>
<td>(51 291)</td>
<td>(69 472)</td>
</tr>
<tr>
<td>внесения во внебюджетные фонды</td>
<td>4125</td>
<td>(188 206)</td>
<td>(197 711)</td>
</tr>
<tr>
<td>страхование гражданской ответственности, личное и имущественное страхование</td>
<td>4126</td>
<td>(16 858)</td>
<td>(18 042)</td>
</tr>
<tr>
<td>прочие платежи</td>
<td>4129</td>
<td>(102 276)</td>
<td>(91 821)</td>
</tr>
<tr>
<td>Сальдо денежных потоков от текущих операций</td>
<td>4100</td>
<td>486 428</td>
<td>490 403</td>
</tr>
<tr>
<td>Денежные потоки от инвестиционных операций</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Поступления — всего</td>
<td>4210</td>
<td>2 150 525</td>
<td>2 421 564</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)</td>
<td>4211</td>
<td>525</td>
<td>1 564</td>
</tr>
<tr>
<td>от продажи акций других организаций (долей участия)</td>
<td>4212</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)</td>
<td>4213</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлениям от долевого участия в других организациях</td>
<td>4214</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>возврат депозитов</td>
<td>4215</td>
<td>2 150 000</td>
<td>2 420 000</td>
</tr>
<tr>
<td>прочие поступления</td>
<td>4219</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Платежи — всего</td>
<td>4220</td>
<td>(2 516 716)</td>
<td>(2 831 172)</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------------</td>
<td>-----</td>
<td>-------------------------</td>
<td>-------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов</td>
<td>4221</td>
<td>(716 716)</td>
<td>(281 172)</td>
</tr>
<tr>
<td>в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)</td>
<td>4222</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам</td>
<td>4223</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива</td>
<td>4224</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>размещение депозитов</td>
<td>4225</td>
<td>(1 800 000)</td>
<td>(2 550 000)</td>
</tr>
<tr>
<td>прочие платежи</td>
<td>4229</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>4200</td>
<td>(366 191)</td>
<td>(409 609)</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Денежные потоки от финансовых операций**

Поступления — всего 4310 - -

в том числе:
- получение кредитов и займов 4311 - -
- денежных вкладов собственников (участников) 4312 - -
- от выпуска акций, увеличения долей участия 4313 - -
- от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. 4314 - -
- 4315 - -
- прочие поступления 4319 - -

Платежи — всего 4320 - -

в том числе:
- собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников 4321 - -
- на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) 4322 - -
- в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов 4323 - -
- 4324 - -
- прочие платежи 4329 - -

Сальдо денежных потоков от финансовых операций 4300 - -

Сальдо денежных потоков за отчетный период 4400 120 237 80 794

Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода 4450 135 799 55 005

Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода 4500 256 036 135 799

Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю 4490 - -
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «АТС» 2018 год

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Полное официальное наименование: Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»

Сокращенное официальное наименование: АО «АТС»

АО «АТС» (далее — Общество) создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «Об электроэнергетике» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В связи с внесением в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, с 04 июля 2016 года изменилось наименование Открытого акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (ОАО «АТС»). В соответствии с новой редакцией Устава Общества: полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»; сокращенное фирменное наименование Общества: АО «АТС».

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 13.12.2007 за основным государственным номером 1077763818450 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 № 008701467).

Общество является коммерческой организацией.

Хозяйственная деятельность Общества начата 15.01.2008.

В отчетном периоде Общество филиалов и обособленных подразделений не имело.

Место нахождения единоличного исполнительного органа Общества: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд 7, этаж 8.

Почтовый адрес Общества: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд 7, этаж 8.

Органы управления Общества

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров, к компетенции которого относится решение ключевых вопросов, связанных с деятельностью Общества.

В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

На отчетную дату состав Совета директоров Общества был определен в количестве 8 человек (Решение единственного акционера АО «АТС» № 36 от 29.05.2018). В состав Совета директоров входили:

- Андронов Михаил Сергеевич — Президент ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
- Быстров Максим Сергеевич — Председатель Правления Ассоциации «НП Совет рынка», Председатель Правления АО «АТС»;
- Катаев Андрей Михайлович — Директор по энергетическим рынкам АО «СО ЕЭС»;
- Кашликова Инна Александровна — начальник Юридического департамента АО «АТС»;
Панина Александра Геннадьевна — член Правления ПАО «Интер РАО», врио руководителя Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»;
Рощенко Николай Павлович — член Правления — начальник Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка», член Правления АО «АТС»;
Селивахин Иван Анатольевич — финансовый директор АО «АТС»;
Хвалько Александр Алексеевич — заместитель Генерального директора — директор по сбыту АО «Концерн Росэнергоатом».

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, избираемое Советом директоров (за исключением Председателя Правления) и осуществляющее текущее руководство деятельностью Общества.

В состав Правления Общества на отчетную дату входили должностные лица Общества:
Быстров М. С. — Председатель Правления;
Лукин С. В. — Заместитель Председателя Правления, член Правления;
Лапузина Т. М. — Заместитель Председателя Правления, член Правления;
Яценко Р. А. — Заместитель Председателя Правления, член Правления;
Комиссаров А. В. — Заместитель Председателя Правления, член Правления;
Рощенко Н. П. — Заместитель Председателя Правления, член Правления.

Единоличным исполнительным органом Общества является Председатель Правления Общества.
Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

В состав Ревизионной комиссии Общества на отчетную дату входили:
Андрианова Светлана Леонидовна — член Правления — финансовый директор АО «ЦФР»;
Белов Алексей Васильевич — директор департамента по работе на оптовом рынке Ассоциации «Совет производителей электроэнергии»;
Забродина Ольга Валентиновна — заместитель начальника Департамента бухгалтерского (финансового) и налогового учета и отчетности Управления бухгалтерского (финансового) и налогового учета и отчетности Ассоциации «НП Совет рынка»;
Никифоров Алексей Сергеевич — начальник отдела учета реализации и финансовых операций Бухгалтерии АО «Концерн Росэнергоатом»;
Селяхова Ольга Виссанионовна — заместитель Председателя Правления Ассоциации ГП и ЭСК.

В отчетном периоде главным бухгалтером Общества была Силантьева М. В.

Среднеспищочная численность работников Общества за отчетный период составила 363 человека (за 2017 год 375 человек, за 2016 год 400 человек).

Основной целью деятельности Общества является организация торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке.

В соответствии с Уставом Общество осуществляет следующие виды деятельности:
организация оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;
осуществление регистрации двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;
организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке;
взаимодействие с организациями технологической инфраструктуры в целях прогно-
зирования объема производства и потребления электрической энергии, поддержания установленных техническими регламентами параметров качества электрической энергии, устойчивости и надежности энергоснабжения;

- разработка, внедрение и сопровождение программных и информационных систем, обеспечивающих осуществление обществом видов деятельности, указанных в настоящем пункте;

- оказание информационных и консультационных услуг;

- осуществление любой иной деятельности, не запрещенной законодательством Российской Федерации и соответствующей целям деятельности Общества.

Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые Обществом субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), был установлен приказом Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) от 12.12.2017 № 1671/17 и составил 1,077 руб./МВт*ч на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 и 1,121 руб./МВт*ч на период с 01.07.2018 по 31.12.2018.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Перед составлением годовой бухгалтерской отчетности в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводилась инвентаризация имущества и обязательств Общества. Инвентаризация проводилась с учетом Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49.

Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации.

Выданные авансы не переоценивались и отражены в отчетности в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте (дата оплаты аванса).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение отчетного периода по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте и подлежащих оплате в рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы и показаны в отчетности раздельно.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Признание доходов и расходов

Для признания доходов и расходов в бухгалтерском и налоговом учете использовался метод начисления, за исключением случаев, предусмотренных учетной политикой Общества.
Доходами от обычных видов деятельности являлись выручка от оказания услуг по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, выручка от оказания прочих услуг, не входящих в перечень регулируемых видов деятельности, доходы от сдачи имущества в аренду (субаренду).

В целях налогового учета доходы от реализации признавались по мере предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов за отгруженные товары, выполненные работы и оказанные услуги исходя из принципа временной определенности факторов хозяйственной деятельности, за исключением случаев, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации.

В бухгалтерской отчетности выручка от оказания услуг отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

Для целей бухгалтерского и налогового учета расходы отражались в соответствии с временной определенностью фактов хозяйственной деятельности, под которой понималось выполнение следующих условий: расходы произведены в соответствии с конкретным договором, требованиями нормативных правовых актов, обычаями делового оборота, и документы, подтверждающие произведенные расходы, поступили. Датой признания расхода являлась дата поступления документа, его подтверждающего. Документы, подтверждающие произведенные расходы и поступившие после отчетного периода, но до срока составления отчетности, были учтены заключительными оборотами отчетного периода.

В целях бухгалтерского учета расходы по обычным видам деятельности подразделялись на прямые и общехозяйственные расходы.

Учет прямых расходов по коммерческой деятельности, включая регулируемую деятельность и нерегулируемую деятельность, осуществлялся на счете 20 «Основное производство». Общехозяйственные (управленческие) расходы учитывались на счете 26 «Общехозяйственные расходы». Общехозяйственные расходы списывались на счет реализации (счет 90 «Продажи»).
поступающих в Общество объектов основных средств — как отдельных инвентарных объектов или в составе одного инвентарного объекта — принималось в момент принятия объектов к учету применительно к каждому конкретному случаю с учетом фактических обстоятельств.

По объектам основных средств, введенным в эксплуатацию после 01.01.2010, амортизация для целей бухгалтерского учета начислялась линейным способом исходя из ожидаемого срока использования этих объектов в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью. Ранее амортизация для целей бухгалтерского учета начислялась линейным способом по группам, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По указанным объектам основных средств амортизационные отчисления начислялись ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.

По объектам основных средств амортизация для целей налогового учета начислялась линейным способом по группам, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По указанным объектам основных средств амортизационные отчисления начислялись ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.

Амортизационной премией Общество не пользовалось в отношении всех амортизируемых основных средств, которые подлежат амортизации в целях налогообложения.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно при принятии их к учету в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Для целей бухгалтерского и налогового учета в отношении объектов, приобретенных за счет вклада в уставный капитал Общества, норма амортизации определялась исходя из сроков полезного использования, уменьшенных на количество месяцев, упомянутых в разделе 1.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Группа основных средств</th>
<th>Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Машины и оборудование (в т.ч. компьютерная техника)</td>
<td>3 года — 5 лет</td>
</tr>
<tr>
<td>Транспортные средства</td>
<td>3 года 1 месяц</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочие</td>
<td>13 месяцев — 20 лет</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Переоценка объектов основных средств не производилась.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признавалась сумма фактических затрат Общества, не-посредственно связанных с их приобретением, сооружением и изготовлением за исключением возмещаемых налогов.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.
Нематериальные активы

Общество принимало к учету объекты в качестве нематериальных активов при одновременном выполнении следующих условий:

- отсутствие материально-вещественной формы;
- возможность их идентификации (выделения, отделения) от других активов;
- объект предназначался для использования Обществом в течение периода, превышающего 12 месяцев, при оказании услуг или для управленческих нужд (был способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем);
- Общество имело право на получение экономических выгод, которые данный объект способен приносить в будущем (контроль над объектом);
- фактическая первоначальная стоимость объекта могла быть достоверно определена;
- не предполагалась продажа объекта в течение 12 месяцев.

При выполнении вышеперечисленных условий к нематериальным активам относились программы для электронных вычислительных машин и базы данных и фирменный стиль.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов являлся инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов считалась совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности и т.п., предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций.

При создании программных продуктов (программ для ЭВМ) либо собственными силами Общества, либо путем привлечения сторонних организаций расходы по созданию объектов нематериальных активов учитывались на отдельном субсчете, открытом к счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» до тех пор, пока объект не отвечал критериям признания нематериальных активов.

Для целей налогового учета расходы на приобретение прав на программные продукты (программы для ЭВМ), используемые при оказании услуг (выполнении работ) или для управленческих нужд Общества в течение времени продолжительностью менее 12 месяцев и стоимостью менее 100 000 рублей относились на расходы единымежно в месяце получения программного продукта (программы для ЭВМ).

Нематериальные активы, как приобретенные за плату, так и созданные либо собственными силами Общества, либо путем привлечения сторонних организаций, принимались к бухгалтерскому и налоговому учету по фактической (первоначальной) стоимости, а также имелись ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль над объектом);

По объектам нематериальных активов амортизация для целей бухгалтерского и налогового учета начислялась линейным способом исходя из срока их полезного использования.

Для целей бухгалтерского и налогового учета при принятии объекта к учету срок полезного использования нематериальных активов определялся создаваемой в соответствии с приказом Председателя Правления АО «АТС» постоянно действующей Комиссии АО «АТС» по нематериальным активам и расходам будущих периодов (далее — Комиссия), исходя из принципов, установленных Положением о Комиссии и учетной политикой, в том числе:

- срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства (срок действия прав), а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. При этом, помимо прямого указания на срок полезного
использования объекта нематериальных активов в соответствующем договоре, при его определении в расчет принимались и другие критерии, косвенно подтверждающие срок полезного использования, например, сроки гарантийного и постгарантийного обслуживания, возможность доработки или модификации объекта нематериальных активов в течение определенного срока и т. п.;

- в случае невозможности определения срока полезного использования объекта нематериальных активов исходя из срока действия прав Общества на этот объект, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами, при наличии иных данных, позволяющих определить срок полезного использования, срок полезного использования может быть установлен Комиссией при принятии нематериального актива к бухгалтерскому и/или налоговому учету исходя из ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды;

- в тех случаях, когда экспертным путем было невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, в течение которого Общество предполагало получать экономические выгоды, нематериальные активы в бухгалтерском учете считались нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования и не амортизировались, а для целей налогового учета срок амортизации таких активов устанавливался в расчете на 10 лет.

Средний срок полезного использования программ для ЭВМ и баз данных составил в отчетном периоде 10 лет, фирменный стиль относился к нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования.

Срок полезного использования нематериальных активов для целей бухгалтерского учета ежегодно проверяется Обществом на предмет необходимости его уточнения.

Амортизация нематериальных активов начислялась ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия их к учету, и прекращалась с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта или списания этого объекта с учета.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражались в бухгалтерском учете путем накопления начисленных сумм на счете 05 «Амортизация НМА».

При любой модификации программы для ЭВМ (за исключением ее адаптации к конкретным техническим средствам или конкретной программной среде) возникала новая версия программы для ЭВМ, являющаяся самостоятельным объектом исключительных прав, следовательно, исключительные права на модифицированные программы для ЭВМ отражались в бухгалтерском и налоговом учете как новые самостоятельные объекты нематериальных активов с определением срока полезного использования в вышеуказанном порядке.

Амортизация и вывод из эксплуатации исключительных прав на первоначальные и другие исходные (любые, кроме первоначальной, программы, которые подверглись последующей модификации) программы для ЭВМ после их модификации для целей бухгалтерского и налогового учета осуществлялись в зависимости от их дальнейшего использования.

При необходимости использования первоначальной или иной исходной программы для ЭВМ после их модификации исключительные права на нее продолжали амортизироваться в прежнем порядке исходя из их сроков полезного использования. При этом под дальнейшим использованием, кроме прочих, понимались случаи, когда первоначальная или другая исходная программа для ЭВМ являлась необходимой в целях возможности воссоздания и проверки предыдущих расчетов и данных (ретроспективной обработки), а также для определения цены покупки или продажи и стоимости электрической энергии и мощности, проданных в текущем расчетном периоде, с учетом данных, полученных в текущем расчетном периоде, но относящихся к прошлым периодам. Срок полезного использования таких нематериальных активов для целей бухгалтерского учета пересматривался.
Изменения оценочных значений, возникающие в результате пересмотра срока полезного использования нематериальных активов, отражались в бухгалтерском учете перспективно, в составе прочих доходов и расходов.

В случае невозможности или отсутствия необходимости дальнейшего использования первоначальной или иной исходной программы для ЭВМ при оказании услуг, для управленческих нужд или в иной деятельности Общества, приносящей доход, Комиссией принималось решение о выводе из эксплуатации исключительных прав на указанную программу.

Расходы от выбытия объектов нематериальных активов отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Материально-производственные запасы

Учет процесса приобретения и заготовления материалов осуществлялся в оценке по фактической себестоимости и отражался на счете 10 «Материалы» без использования счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Товары, предназначенные для продажи, отражались на счете 41 «Товары» по стоимости их приобретения. При этом в стоимости приобретения товаров не учитывались прочие расходы, связанные с приобретением этих товаров, такие как расходы на доставку этих товаров, складские расходы и т. д.

При отпуске материально-производственных запасов в эксплуатацию и ином выбытии их оценка производилась по средней стоимости раздельно по видам деятельности.

Материально-вещественные ценности, используемые в качестве средств труда при оказании услуг либо управлении Обществом, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т. п. издания учитывались в составе МПЗ и списывались на расходы Общества полностью по мере их отпуска в эксплуатацию.

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимались к учету в сумме фактических затрат на их приобретение.

Финансовые вложения, полученные в качестве вклада в уставный капитал, отражались в отчетности в сумме оценки, согласованной учредителями.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражались в составе прочих доходов и расходов.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, проводится ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года. Проверка наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений проводится в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

Расчетная стоимость финансовых вложений в некотируемые акции и вклады в уставные капиталы других обществ определяется одним из двух способов:

- исходя из стоимости чистых активов таких обществ, рассчитанных на последнюю отчетную дату, или
- исходя из рыночной оценки акций/вкладов на отчетную дату. Рыночная стоимость акций определяется на основе Отчета оценщика.

Расчетная стоимость доли соответствует части стоимости чистых активов таких обществ или их акций/вкладов, пропорциональной размеру доли, которой владеет АО «АТС».

Выбор способа определения расчетной стоимости финансовых вложений осуществляется инвентаризационной комиссией, при этом учитывается финансовое положение таких
обществ, непрерывность их деятельности и прочие факторы. Выбранный способ определения расчетной стоимости финансовых вложений должен давать достоверное представление о финансовом положении организации на отчетную дату, финансовом результате ее деятельности и движении денежных средств, необходимое пользователям отчетности для принятия экономических решений.

Существенным изменением стоимости финансовых вложений признается отклонение расчетной стоимости более чем на 10 процентов от учетной стоимости.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитывались на счете 97 «Расходы будущих периодов» и списывались равномерно в течение периода, к которому они относились. При этом если расходы будущих периодов принимались к учету не с первого числа месяца, то производился расчет доли расходов, подлежащих списанию в месяце принятия их к учету, пропорционально количеству календарных дней месяца, в течение которого данные расходы учитывались в составе расходов будущих периодов. Аналогично рассчитывалась доля расходов, подлежащая списанию в месяце, когда списание заканчивалось.

В составе расходов будущих периодов отражались следующие активы:

- активы, возникающие при приобретении программных продуктов, не отвечающих критериям признания нематериальных активов;
- активы, возникающие в результате приобретения прав использования результатов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации (лицензии).

В составе расходов будущих периодов, кроме вышеперечисленных активов, учитывались те расходы, которые обусловливали получение доходов в течение нескольких отчетных периодов и когда связь между доходами и расходами не могла быть определена четко или определялась косвенным путем. К таким расходам относились, например, расходы на страхование.

Для целей бухгалтерского и налогового учета срок полезного использования неисключительных прав на программные продукты и иные аналогичные нематериальные объекты, не являющиеся нематериальными активами, определялся Обществом при принятии объекта к учету исходя из:

- договора, срока действия патента, лицензии, свидетельства и других ограничений сроков использования таких объектов;
- ожидаемого срока использования этого объекта, который определялся создаваемой в соответствии с приказом Председателя Правления АО «АТС» постоянно действующей Комиссией АО «АТС» по нематериальным активам и расходам будущих периодов путем экспертной оценки.

Активы, учитываемые на счете 97 «Расходы будущих периодов» в бухгалтерской отчетности, отражались в составе оборотных активов, если оставшийся период их списания составлял 12 и менее месяцев после отчетной даты и, соответственно, относился к внеоборотным активам, если оставшийся период их списания составлял более 12 месяцев после отчетной даты. При этом активы, возникающие в результате приобретения прав использования результатов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации (лицензии) и иные аналогичные активы, отражались в составе прочих внеоборотных активов или прочих оборотных активов (в зависимости от сроков списания). Иные расходы, учитываемые в составе расходов будущих периодов, которые обусловливали получение доходов в течение нескольких отчетных периодов и когда связь между доходами и расходами не могла быть определена четко или определялась косвенным путем (например, расходы на страхование), отражались в составе дебиторской задолженности.

Резервы сомнительных долгов

Общество создавало резервы сомнительных долгов в соответствии с п. 70 Положения по
ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 №34н в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты. Сомнительной считалась дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Величина резерва определялась отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество определяло резерв в соответствии с Регламентом по созданию резерва по сомнительным долгам утвержденным приказом Председателя Правления №208 от 25.12.2015.

Налоги

По налогу на прибыль производилось исчисление авансовых платежей в соответствии со статьей 286 Налогового кодекса Российской Федерации.

Учет оценочных обязательств

Общество признавало оценочное обязательство по оплате отпусков. Данное обязательство оценивалось в следующем порядке:

\[ X = (D1 \times O1/29,3) + \ldots + (Dn \times On/29,3) + ((D1 \times O1/29,3) + \ldots + (Dn \times On/29,3)) \times Z, \]

где

- \( X \) — оценочное обязательство;
- \( D \) от 1 до \( n \) — количество дней неиспользованного отпуска каждого работника на отчетную дату;
- \( O \) от 1 до \( n \) — оклад каждого работника на отчетную дату;
- \( Z \) — средний процент страховых взносов за предыдущий календарный год, рассчитывается как соотношение кредитового оборота за предыдущий отчетный календарный год по 69 счету к кредитовому обороту за предыдущий отчетный календарный год по 70 счету, умноженное на 100.

Указанное оценочное обязательство включалось в состав себестоимости продаж и управленческих расходов Общества пропорционально расходам на оплату труда.

Общество признает оценочное обязательство по выплате премии по итогам работы за год.

Данное обязательство оценивается следующим образом:

- в размере фактически выплаченной суммы работникам Общества, если премия по итогам года была выплачена в году, следующем за отчетным, до момента составления годовой отчетности; в противном случае оценочное обязательство по выплате годовой премии работникам Общества рассчитывается как:

\[ Y = 2 \times (O1 + On) + (2 \times (O1 + On)) \times Z, \]

где

- \( Y \) — оценочное обязательство;
- \( O \) от 1 до \( n \) — оклад каждого работника на отчетную дату;
- \( Z \) — средний процент страховых взносов за предыдущий календарный год;

- сумма, подлежащая выплате управленческому персоналу по итогам года, оценивается в сумме, указанной в контрактах данных работников на дату составления отчетности, с учетом среднего процента страховых взносов за предыдущий календарный год.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Информацию, представленную в данном разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
Основные средства

Информация о наличии на начало и конец отчетного периода, а также движении в течение отчетного периода отдельных видов основных средств раскрыта в табличной части Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (раздел № 2).

Общество арендует офисное помещение для осуществления деятельности у ПАО «Центр международной торговли» по адресу г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, общей площадью 8 596,99 квадратных метров. Кроме офисных в аренде находятся несколько складских помещений площадью 50,20 квадратных метров. Общество арендует резервную торговоую площадку по адресу г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 5, этаж 2 площадью 80,0 квадратных метров у ООО «АйТи Энерджи Сервис».

Стоимостная оценка имущества не указана в договорах аренды и справках о балансовой стоимости, в связи с чем, не отражается на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства».

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на программные продукты, базы данных, которые получены в качестве вклада в уставный капитал, безвозмездно полученные, а также приобретенные Обществом. Способ начисления амортизации — линейный.

Информация о наличии на начало и конец отчетного периода, а также движении в течение отчетного периода отдельных видов нематериальных активов раскрыта в табличной части Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (раздел № 1).

В декабре 2018 года было принято решение о пересмотре срока полезного использования нематериальных активов.

Прочина пересмотра сроков использования — модификация, разработка новых версий и модификаций программного обеспечения, заменяющих собой ранее принятое к учету программное обеспечение.

Нематериальные активы, срок полезного использования которых пересмотрен в 2018 году.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование</th>
<th>Остаточная стоимость на 31.12.18, тыс. руб.</th>
<th>Срок полезного использования, установленный при принятии к учету, мес.</th>
<th>Срок полезного использования, пересмотренный</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Модификация ПО «Система расчета плановых объемов производства и потребления электроэнергии» (инв. № 251)</td>
<td>3 597</td>
<td>120</td>
<td>36</td>
</tr>
</tbody>
</table>

В соответствии с ПБУ 21/2008 «Изменение оценочных значений» последствия изменения сроков полезного использования нематериальных активов признаются в бухгалтерском учете перспективно в составе прочих доходов и расходов.

Финансовые вложения

На 31.12.2018 года финансовые вложения представляют собой:

- долгосрочные финансовые вложения в размере 278 788 тыс. руб., АО «Центр финансовых расчетов» (обыкновенные бездокументарные именные акции, полученные в качестве вклада в уставный капитал — 38 187 шт., что составляет 76,37% от уставного капитала АО «ЦФР»).


Учетная стоимость акций АО «ЦФР» по сравнению с расчетной стоимостью акций изменялась следующим образом:

Годовой отчет 2018


Согласно отчету оценщика от 26.03.2019 рыночная стоимость 76,37% акций АО «ЦФР» составляет 317 266 тыс. руб.

Поскольку рыночная стоимость пакета акций выше учетной стоимости, резерв под обесценение финансовых вложений не создается.

Прочие внеоборотные активы


На 31.12.2018 на забалансовом счете 012 «Неисключительные права, полученные в пользование» в сумме 385 763 тыс. руб. отражены лицензии, программы для ЭВМ с первоначально установленным сроком полезного использования свыше 12 месяцев в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Запасы

Группа «Запасы» на конец отчетного периода включает следующие статьи (строка 1210 бухгалтерского баланса):

1 591 тыс. руб. — стоимость запасных частей, инвентаря, хозяйственных принадлежностей и прочих материалов на конец отчетного периода;

337 тыс. руб. — покупная стоимость носителей ключевой информации, приобретенных у сторонней организации в рамках деятельности Удостоверяющего центра (структурное подразделение Общества);

Информация о наличии на начало и конец отчетного периода, а также движения в течение отчетного периода раскрыта в табличной части Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (раздел № 4).

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям в сумме 13 032 тыс. руб. представляет собой: 12 468 тыс. руб. налог на добавленную стоимость по приобретенным основным средствам, не введенным в эксплуатацию на конец отчетного периода; 556 тыс. руб. налог на добавленную стоимость по нематериальным активам, не введенным в эксплуатацию на конец отчетного периода; 8 тыс. руб. — по услугам (строка 1220 бухгалтерского баланса).

Денежные средства (строка 1250 бухгалтерского баланса) представляют собой:

тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Остатки денежных средств в кассе организации</td>
<td>70</td>
<td>47</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>Остатки денежных средств на расчетных счетах</td>
<td>255 966</td>
<td>135 752</td>
<td>54 979</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого</td>
<td>256 036</td>
<td>135 799</td>
<td>55 005</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Уставный капитал

Уставный капитал Общества первоначально составлял 100 000 тыс. рублей (1 000 000 именных обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая) и был оплачен Ассоциацией «НП Совет рынка» денежными средствами.

В марте 2008 года было зарегистрировано решение о дополнительном выпуске ценных бумаг в сумме 967 296 тыс. рублей (9 672 960 именных обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая).
Таким образом, на отчетную дату уставный капитал Общества составляет 1 067 296 тыс. (один миллиард шестьдесят семь миллионов девяносто шесть тысяч) рублей.
Уставный капитал Общества разделен на обыкновенные именные акции в количестве 10 672 960 (десять миллионов шестьсот семьдесят две тысячи девятьсот шестьдесят) штук номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая.
На отчетную дату объявленные акции Общества составляют 327 040 (триста двадцать семь тысяч сорок) обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая. Объявленные акции предоставляют такие же права, что и размещенные акции соответствующей категории (типа), предусмотренные настоящим Уставом.
Единственным акционером Общества является Ассоциация «НП Совет рынка».
Уставный капитал оплачивался:
1. денежными средствами в размере 286 978 тыс. руб.;
2. имуществом (основные средства и нематериальные активы) в размере 218 403 тыс. руб.;
3. акциями в размере 561 915 тыс. руб.
Резервный капитал
Общество формирует резервный фонд в соответствии с законодательством Российской Федерации. Размер резервного фонда Общества составляет 10 (десять) процентов от размера уставного капитала.
Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере 5 (пять) процентов от чистой прибыли до достижения им размера, установленного Уставом.
Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.
Величина резервного фонда на начало отчетного периода составляла 0 тыс. руб. По результатам 2017 года по решению Общего собрания акционеров Общества 29.05.2018 направлено на формирование резервного фонда 10 178 тыс. руб.
Добавочный капитал
Добавочный капитал Общества сформирован в 2008 году за счет налога на добавленную стоимость, восстановленного единственным акционером Общества при передаче имущества (основных средств и нематериальных активов) в качестве вклада в уставный капитал, и составляет сумму 19 407 тыс. руб.
Доходы и расходы
Доходы по обычным видам деятельности в отчетном периоде составили 2 255 277 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 2 181 009 тыс. руб.), из них доходы от услуг по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами — 2 044 339 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 1 966 032 тыс. руб.), доходы от передачи площадей в субаренду — 124 172 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 119 232 тыс. руб.).
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в отчетном периоде составили 1 569 757 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 1 507 592 тыс. руб.), из них расходы по услугам по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами — 1 403 151 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 1 348 404 тыс. руб.). Расходы по аренде площадей по нерегулируемой деятельности (в том числе по передаче площадей в субаренду) 126 218 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 123 619 тыс. руб.).
В пояснениях к отчету о финансовых результатах в части расходов по обычным видам деятельности (по элементам затрат) суммы затрат указаны с учетом управленческих расходов.
Проценты к получению представляют собой проценты банка по депозитным вкладам.
и неснижаемым остаткам денежных средств на расчетных счетах и составляют 39 988 тыс. руб. за отчетный период (в предыдущем отчетном периоде 44 505 тыс. руб.).

В составе прочих доходов Общества в отчетном периоде признаны:

- возмещение судебных расходов/судебные расходы 174 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 70 тыс. руб.);
- государственные пошлины 163 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 234 тыс. руб.);
- доходы, связанные с реализацией основных средств (за вычетом НДС), 525 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 1 564 тыс. руб.);
- курсовые разницы 7 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 150 тыс. руб.);
- прочие доходы 9 151 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 250 тыс. руб.);
- резервы по сомнительным долгам 4 123 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 3 473 тыс. руб.);
- списание кредиторской задолженности 0 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 3 тыс. руб.);
- прочие доходы по договорам цессии 1 986 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 386 тыс. руб.);
- штрафы и пени, полученные 144 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 870 тыс. руб.).

В составе прочих расходов Общества в отчетном периоде признаны:

- расходы по услугам банков в сумме 61 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 331 тыс. руб.);
- расходы по сомнительным долгам в сумме 15 708 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 7 596 тыс. руб.);
- прочие расходы по договорам цессии 1 986 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 0 тыс. руб.);
- расходы на выплату материальной помощи в сумме 3 443 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 870 тыс. руб.);
- иные расходы на сумму 15 093 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 19 132 тыс. руб.).

Условный расход по налогу на прибыль в отчетном периоде составил 36 182 тысяч рублей, в предыдущем отчетном периоде составил 51 064 тысяч рублей.

Постоянные разницы в отчетном периоде составили (15 268) тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде (704) тыс. руб.) и сложились из доходов и расходов, не принимаемых в целях налогообложения налогом на прибыль.

Изменение отложенных налоговых активов по налогу на прибыль в отчетном периоде составили 3 245 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде (1 403) тыс. руб.).

Отложенные налоговые активы возникли в результате несочетания по бухгалтерскому и налоговому учету:

- оценочного значения по годовой премии;
- оценочного значения по отпускам.

Изменение отложенных налоговых обязательств по налогу на прибыль в отчетном периоде составили 3 634 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 10 207 тыс. руб.).

Отложенные налоговые обязательства возникли в результате несочетания по бухгалтерскому и налоговому учету сроков полезного использования основных средств, а также различий в учете нематериальных активов стоимостью менее 100 тыс. руб. в бухгалтерском и налоговом учете.

Величина базовой прибыли на акцию за отчетный период составила 12,13 руб. Величина базовой прибыли на акцию за предыдущий отчетный период составляла 19,07 руб.
4. ИНФОРМАЦИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

По состоянию на отчетную дату связанными сторонами Общества являются:

<table>
<thead>
<tr>
<th>№ п/п</th>
<th>Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица</th>
<th>Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только в случае физического лица)</th>
<th>Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным</th>
<th>Дата наступления основания (оснований)</th>
<th>Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %</th>
<th>Доля при надлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>Быстров Максим Сергеевич</td>
<td>г. Москва</td>
<td>1. Лицо выполняет функции единоличного исполнительного органа акционерного общества</td>
<td>22.11.2017</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>2. Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</td>
<td>22.11.2017</td>
<td>29.05.2018</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>3. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества</td>
<td></td>
<td></td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>Быстрова Ольга Сергеевна</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</td>
<td>22.11.2017</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>3</td>
<td>Быстров Денис Максимович</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</td>
<td>22.11.2017</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>4</td>
<td>Быстров Сергей Николаевич</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</td>
<td>22.11.2017</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>5</td>
<td>Быстрова Галина Наумовна</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</td>
<td>22.11.2017</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>Катаев Андрей Михайлович</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом Совета директоров акционерного общества</td>
<td>29.05.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>7</td>
<td>Кашкиова Ирина Александровна</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом Совета директоров акционерного общества</td>
<td>29.05.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>8</td>
<td>Панова Александра Геннадьевна</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом Совета директоров акционерного общества</td>
<td>29.05.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>9</td>
<td>Рощенко Николай Павлович</td>
<td>г. Москва</td>
<td>1. Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества</td>
<td>02.07.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>2. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества</td>
<td>29.05.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>10</td>
<td>Комиссаров Александр Владимирович</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества</td>
<td>02.07.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>11</td>
<td>Лукин Сергей Вениаминович</td>
<td>г. Москва</td>
<td>1. Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества</td>
<td>02.07.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>2. Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</td>
<td>25.04.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>12</td>
<td>Лапузина Татьяна Михайловна</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества</td>
<td>02.07.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>13</td>
<td>Яценко Роман Александрович</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества</td>
<td>02.07.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>14</td>
<td>Андронов Михаил Сергеевич</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом Совета директоров акционерного общества</td>
<td>29.05.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
<tr>
<td>15</td>
<td>Селивячик Иван Анатольевич</td>
<td>г. Москва</td>
<td>Лицо является членом Совета директоров акционерного общества</td>
<td>29.05.2018</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Общество были заключены с Ассоциацией «НП Совет рынка» и АО «ЦФР» договоры субаренды помещений по адресу: г. Москва, Красnopресненская набережная, дом 12.

С АО «ЦФР» и Ассоциацией «НП Совет рынка» были также заключены договоры на услуги по сопровождению аппаратных средств, на услуги удостоверяющего центра системы электронного документооборота.

С Ассоциацией «НП Совет рынка» был заключен договор на услуги по доступу к виртуальному дисковому пространству, договор на услуги по размещению информации на Web-сайтах, договор на услуги по предоставлению информации о функционировании оптового рынка электроэнергии и мощности и услуги по технической поддержке доставки к ПО, договор на работы по модификации ПО, договор на услуги по технической поддержке функционирования программного обеспечения, договор на услуги по доступу к программно-аппаратным средствам.

С АО «ЦФР» был заключен договор по обеспечению расчета требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС» и иных действий, производимых при оказании комплексной услуги участникам оптового рынка, АО «СО ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Услуги связанным сторонам оказывались на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам.

Общество является членом Ассоциации «НП Совет рынка» и в 2018 году перечислило 1 880 тыс. руб. членских взносов за 2018 год.

Стоимость услуг, оказанных Обществом связанным сторонам, за вычетом налога на добавленную стоимость составила (тыс. руб.):

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование связанной стороны</th>
<th>2018</th>
<th>2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Услуги субаренды помещений</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>54 028</td>
<td>52 322</td>
</tr>
<tr>
<td>Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>70 145</td>
<td>66 910</td>
</tr>
<tr>
<td>Услуги по сопровождению web-сайта</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>606</td>
<td>583</td>
</tr>
<tr>
<td>Услуги по сопровождению аппаратных средств</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>6 441</td>
<td>6 008</td>
</tr>
<tr>
<td>Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>6 426</td>
<td>6 184</td>
</tr>
<tr>
<td>Услуги по обслуживанию офисных помещений</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>—</td>
<td>1 553</td>
</tr>
<tr>
<td>Услуги удостоверяющего центра</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>144</td>
<td>135</td>
</tr>
<tr>
<td>Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>125</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>Услуги аренды прецизионного кондиционера</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>82</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЕРАЦИЯМ С РУКОВОДЯЩИМ УПРАВЛЕНЧЕСКИМ ПЕРСОНАЛОМ

К руководящему управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Председателя Правления, членов Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

1. В отчетном периоде членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей вознаграждение не выплачивалось, расходы, связанные с исполнением функций членов Совета директоров Общества, не компенсировались.

2. В отчетном периоде Общество выплатило членам Правления Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата и премии) на общую сумму 62 610 тыс. руб. (за предыдущий отчетный период 77 204 тыс. руб.), начисленные на них страховые взносы в соответствующие внебюджетные фонды на сумму 10 419 тыс. руб. (за предыдущий отчетный период 12 355 тыс. руб.).

3. Займы членам Совета директоров и Правления Общества в отчетном периоде не предоставлялись.

Приобретение и продажа товаров, работ, услуг, приобретение и продажа основных средств и других активов, аренда имущества и предоставление имущества в аренду членам Совета директоров и Правления Общества в отчетном периоде не производилось.

По состоянию на конец отчетного периода задолженность связанных сторон перед АО «АТС» и АО «АТС» перед связанными сторонами составляла (тыс. руб., включая налог на добавленную стоимость):

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование связанной стороны</th>
<th>2018</th>
<th>2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Примечание</td>
<td>Примечание</td>
</tr>
<tr>
<td>Дебиторская задолженность</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>752</td>
<td>705</td>
</tr>
<tr>
<td>Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>1 710</td>
<td>1 570</td>
</tr>
<tr>
<td>Кредиторская задолженность</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>АО «ЦФР»</td>
<td>4 792</td>
<td>5 327</td>
</tr>
<tr>
<td>Ассоциация «НП Совет рынка»</td>
<td>6 271</td>
<td>6 936</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Руководитель _____________________________________________
(подпись) (расшифровка подписи)
По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

Селивахин Иван Анатольевич
(расшифровка подписи) 27 марта 2019 года
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Изменения за период</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>первоначальная стоимость</td>
<td>накопленная амортизация и убытки от обесценения</td>
<td>Поступило</td>
</tr>
<tr>
<td>Нематериальные активы</td>
<td>5100</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>830 308 (584 333)</td>
<td>97 058 (2 838)</td>
<td>2 838 (50 578)</td>
</tr>
<tr>
<td>активы – всего</td>
<td>5110</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>764 993 (544 421)</td>
<td>65 315</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Программное обеспечение</td>
<td>5101</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>828 505 (583 240)</td>
<td>97 058 (2 838)</td>
<td>2 838 (50 398)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5111</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>763 190 (543 507)</td>
<td>65 315</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Всего</td>
<td>5120</td>
<td>137 635</td>
<td>125 650</td>
<td>104 815</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ПО «Финансово-расчетная система биржевой торговли»</td>
<td>5121</td>
<td>1 217</td>
<td>1 217</td>
<td>1 217</td>
</tr>
<tr>
<td>ПО «Рынок мощности»</td>
<td>5122</td>
<td>16 090</td>
<td>16 090</td>
<td>16 090</td>
</tr>
<tr>
<td>ПО «Сбор данных КУ»</td>
<td>5123</td>
<td>11 664</td>
<td>11 664</td>
<td>11 664</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО «Автоматизированная система Управления договорами предоставления мощности ГЭС/АЭС»</td>
<td>5124</td>
<td>3 768</td>
<td>3 768</td>
<td>3 768</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО «Автоматизированная система Управления договорами предоставления мощности ГЭС/АЭС»</td>
<td>5125</td>
<td>11 839</td>
<td>11 839</td>
<td>11 839</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО «Автоматизированная система Управления договорами предоставления мощности (ДПМ ДФР)»</td>
<td>5126</td>
<td>11 911</td>
<td>11 911</td>
<td>11 911</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО для автоматизации процедур предоставления доступа и допуска организациям на оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОЭМ)</td>
<td>5127</td>
<td>14 766</td>
<td>14 766</td>
<td>14 766</td>
</tr>
<tr>
<td>ПО «Система формирования отчетов для предоставления в ГИС ТЭК»</td>
<td>5128</td>
<td>5 200</td>
<td>5 200</td>
<td>5 200</td>
</tr>
<tr>
<td>ПО «Информационная система коммерческого учета»</td>
<td>5129</td>
<td>11 794</td>
<td>11 794</td>
<td>11 794</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО «Автоматизированная система Управления договорами предоставления мощности (ДПМ ДФР)»</td>
<td>5130</td>
<td>3 264</td>
<td>3 264</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО «Автоматизированная система Управления договорами предоставления мощности ГЭС/АЭС»</td>
<td>5131</td>
<td>3 264</td>
<td>3 264</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО «Подсистема управления Реестром Информационных объектов ОРЭ»</td>
<td>5132</td>
<td>2 514</td>
<td>2 514</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО «Информационная система коммерческого учета»</td>
<td>5133</td>
<td>6 917</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Модификация ПО для автоматизации процедур предоставления доступа и допуска организациям на оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОЭМ)</td>
<td>5134</td>
<td>5 067</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочие нематериальные активы, созданные самой организацией</td>
<td>28 360</td>
<td>28 360</td>
<td>28 360</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Всего</td>
<td>5130</td>
<td>502 745</td>
<td>430 556</td>
<td>421 038</td>
</tr>
<tr>
<td>Программное обеспечение</td>
<td>5131</td>
<td>502 745</td>
<td>430 556</td>
<td>421 038</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Изменения за период</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>НИОКР — всего</td>
<td>5140</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5150</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td>5141</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5151</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Изменения за период</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам — всего</td>
<td>5160</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5170</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td>5161</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5171</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего</td>
<td>5180</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>10 795</td>
<td>89 350</td>
<td>(97 058)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5190</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>76 110</td>
<td>(65 315)</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td>5181</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>10 795</td>
<td>89 350</td>
<td>(97 058)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5191</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>76 110</td>
<td>(65 315)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Руководитель  __________________________________________________________________________

(подпись)  (расшифровка подписи)

По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

27 марта 2019 года
### 2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

#### 2.1. Наличие и движение основных средств

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Изменения за период</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>первонач. стоимость</td>
<td>накопленная амортизация</td>
<td>Поступило</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>первонач. стоимость</td>
<td>накопленная амортизация</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего</td>
<td>5200</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>2 516 370 (1 826 343)</td>
<td>504 886 (27 604)</td>
<td>27 586 (252 284)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5210</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>2 419 990 (1 551 814)</td>
<td>133 572 (37 192)</td>
<td>36 528 (311 057)</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Машины и оборудование (кроме офисного)</td>
<td>5201</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>2 484 426 (1 799 919)</td>
<td>504 493 (26 651)</td>
<td>26 651 (249 550)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5211</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>2 387 940 (1 527 495)</td>
<td>131 507 (35 021)</td>
<td>34 358 (306 782)</td>
</tr>
<tr>
<td>Другие виды основных средств</td>
<td>5202</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>11 827 (7 970)</td>
<td>306</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5212</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>11 116 (6 268)</td>
<td>711</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Транспортные средства</td>
<td>5203</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>9 082 (7 527)</td>
<td>- (685)</td>
<td>666 (914)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5213</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>9 898 (7 589)</td>
<td>1 355 (2 171)</td>
<td>2 171 (2 109)</td>
</tr>
<tr>
<td>Производственный и хозяйственный инвентарь</td>
<td>5204</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>11 036 (10 927)</td>
<td>87</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5214</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>11 036 (10 462)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего</td>
<td>5220</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5230</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Машин и оборудование</td>
<td>5221</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5231</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

#### 2.2. Незавершенные капитальные вложения

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Изменения за период</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>закупка за период</td>
<td>списано</td>
<td>принято к учету в качестве основных средств или увеличенная стоимость</td>
</tr>
<tr>
<td>Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего</td>
<td>5240</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>177 311</td>
<td>392 537</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5250</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>105 160</td>
<td>205 780 (56)</td>
<td>(133 572)</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Машины и оборудование</td>
<td>5241</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>177 311</td>
<td>392 144</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5251</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>105 160</td>
<td>203 658</td>
<td>(131 507)</td>
</tr>
<tr>
<td>Транспортные средства, производственный и хозяйственный инвентарь</td>
<td>5242</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>87</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5252</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>1 355</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Другие виды основных средств</td>
<td>5243</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>306</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5253</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>767</td>
<td>(56)</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>за 2018 г.</th>
<th>за 2017 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего</td>
<td>5260</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего:</td>
<td>5270</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td>5271</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 2.4. Иное использование основных средств

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе</td>
<td>5280</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом</td>
<td>5281</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе</td>
<td>5282</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом</td>
<td>5283</td>
<td>494</td>
<td>494</td>
<td>494</td>
</tr>
<tr>
<td>Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации</td>
<td>5284</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Основные средства, переведенные на консервацию</td>
<td>5285</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>«Иное использование основных средств (залог и др.)»</td>
<td>5286</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5287</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>
3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Имение за период</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>первоначальная стоимость</td>
<td>накопленная корректировка</td>
<td>Поступило</td>
</tr>
<tr>
<td>Долгосрочные — всего</td>
<td>5301</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>278 788</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5311</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>234 937</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Вклады в уставный капитал</td>
<td>5302</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>278 788</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5312</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>234 937</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Краткосрочные — всего</td>
<td>5305</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>350 000</td>
<td>1 800 000</td>
<td>(2 150 000)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5315</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>220 000</td>
<td>2 550 000</td>
<td>(2 420 000)</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>5306</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>5316</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Финансовых вложений — итого</td>
<td>5300</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>628 788</td>
<td>1 800 000</td>
<td>(2 150 000)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5310</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>454 937</td>
<td>2 550 000</td>
<td>(2 420 000)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

3.2. Иное использование финансовых вложений

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Финансовые вложения, находящиеся в залоге — всего</td>
<td>5320</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) — всего</td>
<td>5325</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Иное использование финансовых вложений</td>
<td>5329</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Руководитель __________________________
(подпись)

По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

АО «АТС»
МОСКВА

Соликамин Иван Анатольевич
(расшифровка подписи)

27 марта 2019 года
### 4. ЗАПАСЫ

#### 4.1. Наличие и движение запасов

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Изменения за период</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>себестоимость</td>
<td>величина резерва под снижение стоимости</td>
<td>взяло себестоимость</td>
</tr>
<tr>
<td>Запасы — всего</td>
<td>5400</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>5 376</td>
<td>-</td>
<td>1 577 254 (1 580 702)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5420</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>3 798</td>
<td>-</td>
<td>1 518 059 (1 516 481)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

| в том числе:            |      |        | себестоимость | величина резерва под снижение стоимости | взяло себестоимость | резерва под снижение стоимости | убытки от снижения стоимости | оборот запасов между их группами (видами) | себестоимость | величина резерва под снижение стоимости |
| Сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 5401 | за 2018 г. | 4 855 | - | 7 028 (9 736) | - | - | (556) | 1 591 | - |
|                         | 5421 | за 2017 г. | 2 726 | - | 10 325 (8 036) | - | - | (161) | 4 855 | - |
| Готовая продукция       | 5402 | за 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
|                         | 5422 | за 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Товары для перепродажи  | 5403 | за 2018 г. | 321 | - | 1 440 (1 623) | - | - | - | 337 | - |
|                         | 5423 | за 2017 г. | 1 072 | - | 954 (1 504) | - | - | - | 521 | - |
| Товары и готовая продукция, отгруженные | 5404 | за 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
|                         | 5424 | за 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты в незавершенном производстве | 5405 | за 2018 г. | - | - | 1 568 230 (1 568 786) | - | - | 556 | - | - |
|                         | 5425 | за 2017 г. | - | - | 1 506 780 (1 506 941) | - | - | 161 | - | - |
| Прочие запасы и затраты | 5406 | за 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
|                         | 5426 | за 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов») | 5407 | за 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
|                         | 5427 | за 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |

| 5408 | за 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5428 | за 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |

#### 4.2. Запасы в залоге

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Запасы, не оплаченные на отчетную дату — всего</td>
<td>5440</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5441</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Запасы, находящиеся в залоге по договору — всего</td>
<td>5445</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5446</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Руководитель ________________________________
(подпись)

По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

27 марта 2019 года
5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>На начало года</th>
<th>Изменения за период дебиторской задолженности</th>
<th>Изменения за период резерва</th>
<th>На конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>учтена по условам договора</td>
<td>величина резерва по сомнительным долгам</td>
<td>поступление</td>
<td>выбыло</td>
</tr>
<tr>
<td>Долгосрочная дебиторская задолженность — всего</td>
<td>5501</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>43 400</td>
<td>(43 400)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Долгосрочная дебиторская задолженность — всего</td>
<td>5502</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>43 400</td>
<td>(43 400)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Расчеты с покупателями и заказчиками</td>
<td>5503</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Расчеты с покупателями и заказчиками</td>
<td>5504</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочая</td>
<td>5505</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочая</td>
<td>5506</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Краткосрочная дебиторская задолженность — всего</td>
<td>5510</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>225 841</td>
<td>(21 531)</td>
<td>255 624</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Краткосрочная дебиторская задолженность — всего</td>
<td>5511</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>195 906</td>
<td>(17 463)</td>
<td>210 764</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Расчеты с покупателями и заказчиками</td>
<td>5512</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>105 912</td>
<td>(21 531)</td>
<td>110 804</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)</td>
<td>5513</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>52 278</td>
<td>-</td>
<td>74 408</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)</td>
<td>5514</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочая</td>
<td>5515</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочая</td>
<td>5516</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого</td>
<td>5517</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>269 241</td>
<td>(64 931)</td>
<td>255 624</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого</td>
<td>5518</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>239 306</td>
<td>(60 863)</td>
<td>210 764</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>учтена по условиям договора</td>
<td>балансовая стоимость</td>
<td>учтена по условиям договора</td>
</tr>
<tr>
<td>Всего</td>
<td>5540</td>
<td>76 497</td>
<td>-</td>
<td>64 931</td>
</tr>
<tr>
<td>Расчеты с покупателями и заказчиками</td>
<td>5541</td>
<td>33 097</td>
<td>-</td>
<td>21 531</td>
</tr>
<tr>
<td>Расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)</td>
<td>5542</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочая</td>
<td>5543</td>
<td>43 400</td>
<td>-</td>
<td>43 400</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочая</td>
<td>5544</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Период</th>
<th>Остаток на начало года</th>
<th>Изменения за период</th>
<th>Остаток на конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>поступление</td>
<td>выбыто</td>
<td>перевод из долгосрочной задолженности</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Долгосрочная кредиторская задолженность — всего</td>
<td>5551</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5571</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>кредиты</td>
<td>5552</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5572</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>займы</td>
<td>5553</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5573</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>прочая</td>
<td>5554</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5574</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Краткосрочная кредиторская задолженность — всего</td>
<td>5550</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>260 491</td>
<td>169 233</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5570</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>219 235</td>
<td>260 491</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>расчеты с поставщиками и подрядчиками</td>
<td>5561</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>177 622</td>
<td>146 443</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5581</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>102 118</td>
<td>177 622</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>авансы полученные</td>
<td>5562</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>16 620</td>
<td>12 993</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5582</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>25 979</td>
<td>16 557</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>расчеты по налогам и взносам</td>
<td>5563</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>58 445</td>
<td>7 643</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5583</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>89 783</td>
<td>58 445</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>кредиты</td>
<td>5564</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5584</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>займы</td>
<td>5565</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5585</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>прочая</td>
<td>5566</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>7 804</td>
<td>2 071</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5586</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>1 355</td>
<td>7 804</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Итого</td>
<td>5550</td>
<td>за 2018 г.</td>
<td>260 491</td>
<td>169 233</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5570</td>
<td>за 2017 г.</td>
<td>219 235</td>
<td>260 491</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>На 31 декабря 2018 г.</th>
<th>На 31 декабря 2017 г.</th>
<th>На 31 декабря 2016 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Всего</td>
<td>5590</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>расчеты с поставщиками и подрядчиками</td>
<td>5591</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>расчеты с покупателями и заказчиками</td>
<td>5592</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>5593</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>
6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО (РАСХОДЫ НА ПРОДАЖУ)*

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>за 2018 г.</th>
<th>за 2017 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Материальные затраты</td>
<td>5610</td>
<td>10 263</td>
<td>8 194</td>
</tr>
<tr>
<td>Расходы на оплату труда</td>
<td>5620</td>
<td>873 240</td>
<td>850 378</td>
</tr>
<tr>
<td>Отчисления на социальные нужды</td>
<td>5630</td>
<td>191 092</td>
<td>180 196</td>
</tr>
<tr>
<td>Амортизация</td>
<td>5640</td>
<td>302 862</td>
<td>350 970</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочие затраты</td>
<td>5650</td>
<td>716 877</td>
<td>602 792</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого по элементам</td>
<td>5660</td>
<td>2 094 334</td>
<td>1 992 530</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Фактическая себестоимость проданных товаров 5665 — — —

Изменение остатков (прирост [‑]): незавершенного производства, готовой продукции и др. 5670 — — —

Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др. 5680 — — —

Итого расходы по обычным видам деятельности 5600 2 094 334 1 992 530

* Для организаций, осуществляющих торговую деятельность, добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров.

7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Код</th>
<th>Остаток на начало года</th>
<th>Признано</th>
<th>Погашено</th>
<th>Списано как избыточная сумма</th>
<th>Остаток на конец периода</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Оценочные обязательства — всего</td>
<td>5700</td>
<td>21 476</td>
<td>10 880</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
<td>32 356</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Оценочные обязательства по предстоящей оплате заработанной и неиспользованной отпускной премии 2018</td>
<td>5701</td>
<td>5 610</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
<td>5 610</td>
</tr>
<tr>
<td>Оценочные обязательства по предстоящей оплате годовой премии 2018</td>
<td>5702</td>
<td>—</td>
<td>25 408</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
<td>25 408</td>
</tr>
<tr>
<td>Оценочные обязательства по предстоящей оплате годовой премии 2017</td>
<td>5703</td>
<td>15 866</td>
<td>—</td>
<td>(15 866)</td>
<td>—</td>
<td>—</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Руководитель ______________________ (подпись)

По доверенности №01-07/18-229 от 29.12.2018

Селивахин Иван Анатольевич (расшифровка подписи)
27 марта 2019 года
Аудиторское заключение

Акционерам АО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (ОГРН 1077763818450, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 7, этаж 8), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надежными, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

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

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжить непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

**Порядок проведения аудита**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применимой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;
г) делаем вывод о правомерности приме- нения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии су- щественной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскры- тию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненад- лежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских до- казательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

d) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, вклю- чая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимо- действие с руководством аудируемого лица, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Заместитель Генерального директора ________________________________

С.В. Педько

Аудиторская организация
Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская Группа «Корсаков и Партнеры»
ОГРН 1157746427068
125464, г. Москва, Пятницкое шоссе, д.16, офис 15, пом. V
Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)
ОРНЗ 11503033312

28 марта 2019 года
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам проведения ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» за 2018 год

г. Москва 04 апреля 2019 г.

В соответствии с п.28.4 Устава Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС») и п.3.1. Положения о Ревизионной комиссии АО «АТС» была проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2018 год.

Проверка проведена Ревизионной комиссией, избранной Общим собранием единственного Акционера от 29 мая 2018 г. (Протокол №36), в следующем составе:

Председатель Ревизионной комиссии:
Белов Алексей Васильевич

Члены Ревизионной комиссии:
Андрианова Светлана Леонидовна
Забродина Ольга Валентиновна
Никифоров Алексей Сергеевич
Селяхова Ольга Виссарионовна

Место проведения проверки: Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 7, этаж 8, ком. 816.

Проверка проводилась с 06 марта 2019 года по 04 апреля 2019 года.

Целью проверки являлось установление достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и иной документации АО «АТС».

Объектом проверки являлась финансово-хозяйственная деятельность общества, в том числе бухгалтерская и управленческая отчетность.

Для проверки использовались внутренние нормативные документы, регламентирующие деятельность Общества, первичные бухгалтерские и финансовые документы, отчеты, аналитические материалы, договоры и другие документы.

Проверка проводилась выборочным методом. Отказов в предоставлении информации для целей проведения проверки со стороны АО «АТС» не было.
По результатам проведения проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «АТС» за 2018 год Ревизионная комиссия пришла к следующим выводам:

1. Деятельность АО АТС ведется в соответствии с законодательством, Уставом, внутренними нормативными документами.
3. Договорная и закупочная деятельность ведется в соответствии с внутренними нормативными документами.

Председатель Ревизионной комиссии __________________________________________ А.В. Белов

Член Ревизионной комиссии ________________________________________________ С.Л. Андрянова

Член Ревизионной комиссии ________________________________________________ О.В. Забродина

Член Ревизионной комиссии ________________________________________________ А.С. Никифоров

Член Ревизионной комиссии ________________________________________________ О.В. Селляхова
Перечень принятых сокращений

**Take or pay** — Условие, обязывающее покупателя принять товар или выплатить неустойку

**Администратор торговочной системы** — АО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС»)

**АИИС КУЭ** — Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии

**АО «ЦФР»** — Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (оказывает услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электроэнергии)

**Ассоциация «НП Совет рынка»** — Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

**АЭС** — Атомная электростанция

**БР** — Балансирующий рынок

**ВИЭ** — Возобновляемые источники энергии

**ВСВГО** — Выбор состава включенного генерирующего оборудования

**ГА** — Генерирующие агрегаты электрических станций

**ГАЭС** — Гидроэлектростанция, используемая для выравнивания суточной неоднородности графика электрической нагрузки

**ГП** — Гарантирующий поставщик

**ГТП** — Группа точек поставки

**ГЭС** — Гидроэлектростанция

**ДОП** — Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка

**ДПМ** — Договор о предоставлении мощности

**ЗАО «ЦДР ФОРЭМ»** — Закрытое акционерное общество «Центр договоров и расчетов Федерального оптового рынка электроэнергии (мощности)»

**КОМ** — Конкурентный отбор мощности

**ЛЭП** — Линия электропередачи

**НП «АТС»** — Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (в настоящее время — Ассоциация «НП Совет рынка»)

**ОГК** — Оптовая генерирующая компания

**ОПВ** — Отбор проектов ВИЭ

**ОРЭ** — Оптовый рынок электрической энергии

**ОРЭМ** — Оптовый рынок электроэнергии и мощности

**ОЭС** — Объединенная энергетическая система

**ПАК** — Программно-аппаратный комплекс

**ПАО «ЦМТ»** — Публичное акционерное общество «Центр международной торговли»

**ПО** — Программное обеспечение

**ПСЗ** — Персональная страница заявителя по процессам допуска на ОРЭМ, персональная страница заявителя

**РГЕ** — Режимная генерирующая единица

**РД** — Регулируемый договор купли-продажи электроэнергии (мощности)

**РДЦ ФОРЭМ** — Расчетно-договорной центр федерального оптового рынка электроэнергии (мощности)

**РСВ** — Рынок на сутки вперед

**СД** — Свободный договор купли-продажи электрической энергии

**СДМ, СДЭМ** — Свободный договор купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности)

**СО** — Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»), Системный оператор

**ТЭС** — Тепловая электростанция

**ФСК** — Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (ПАО «ФСК ЕЭС»)

**ЭП** — Электронная подпись

**ЭСК** — Энергосбытовая организация