

Утвержден:

годовым Общим собранием акционеров
ПАО «ТРК»
09.06.2022 (протокол от 10.06.2022 №25)

Предварительно утвержден:

Советом директоров ПАО «ТРК»
06.05.2022 (протокол от 06.05.2022 №22)

**Достоверность данных, содержащихся в
годовом отчете подтверждена:**

Ревизионной комиссией ПАО «ТРК»
22.04.2022 (протокол от 22.04.2022 №3)

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ТОМСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»
ЗА 2021 ГОД**

И.о. Генерального директора ПАО «ТРК»



П.Е. Акилин



ТОМСК
2022

ОБ ОТЧЕТЕ

Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (далее – ПАО «ТРК», Компания, Общество) - российская электросетевая компания, основными видами деятельности которой являются передача и распределение электроэнергии на территории Томской области и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

Клиентами Компании являются крупные промышленные компании, предприятия транспорта, сельского хозяйства, социального обеспечения, а также гарантирующие поставщики электроэнергии.

В тексте Отчета Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» именуется также ПАО «ТРК», (предыдущее наименование, до 13.07.2015 ОАО «ТРК»), Компания или Общество.

Отчет адресован широкому кругу заинтересованных сторон.

Границы отчёта

Информация в Годовом отчёте, в том числе финансово-экономические показатели, рассчитанные на основе бухгалтерской (финансовой) отчётности по РСБУ, включает данные о деятельности ПАО «ТРК».

Настоящий Годовой отчёт подготовлен на основе информации, доступной ПАО «ТРК» на дату составления отчёта. Годовой отчёт содержит обзор итогов деятельности Общества за 2021 год, а также динамику показателей за период 2019-2021 гг.

Информация о членах органов управления и контроля Общества, членах Комитетов Совета директоров и Корпоративном секретаре, а также о размере персонального вознаграждения приводится в настоящем отчете с учетом требований законодательства Российской Федерации о персональных данных.

Ограничение ответственности

Годовой отчёт содержит заявления прогнозного характера, которые отражают ожидания руководства Компании. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают все заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий Компании в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли, в которой осуществляет деятельность ПАО «ТРК». Для таких прогнозных заявлений, по самой их природе, характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем.

Термины «намеревается», «стремится», «ожидает», «оценивает», «планирует», «считает», «предполагает», «может», «должно», «будет», «продолжит» и иные, сходные с ними выражения, как правило, указывают на прогнозный характер заявления и предполагают риск ненаступления указанных событий, действий в зависимости от различных факторов. Таким образом, будущие результаты деятельности могут отличаться от текущих ожиданий, и пользователи данной информации не должны основывать свои предположения исключительно на представленной в годовом отчете информации.

Помимо официальной информации о деятельности ПАО «ТРК», в настоящем Годовом отчёте содержится информация, полученная от третьих лиц. Данная информация была получена из источников, которые, по мнению Общества, являются надежными. Однако Компания не гарантирует точности данной информации, которая может быть сокращенной или неполной.

ПАО «ТРК» предупреждает, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей. Фактические результаты деятельности Общества, его финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли, в которой оно работает, могут существенным образом отличаться от приведенных в прогнозных заявлениях,

содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если перечисленные показатели будут соответствовать прогнозным заявлениям, представленным в этом отчете, данные результаты и события не служат показателем аналогичных результатов и событий в будущем.

Общество не дает каких-либо прямых или подразумеваемых заверений, или гарантий и не несет какой-либо ответственности в случае возникновения убытков, которые могут понести физические или юридические лица в результате использования прогнозных заявлений настоящего годового отчета, по любой причине, прямо или косвенно. Указанные лица не должны полностью полагаться на прогнозные заявления, содержащиеся в настоящем документе, так как они не являются единственно возможным вариантом развития событий.

За исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не принимает на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений, представленных в настоящем годовом отчете, в связи с последующими событиями или поступлением новой информации.

Содержание

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА	7
1. О КОМПАНИИ.....	8
1.1. Представление Компании (миссия, история, основные направления деятельности) и структура.	8
1.2. География деятельности ПАО «ТРК»	10
1.3. Бизнес-модель	11
1.4. Ключевые показатели отчетного года	14
1.5. События после отчетной даты.....	15
2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЁТ	17
2.1. Обзор отрасли и конкурентный анализ положения Общества в отрасли	17
2.1.1. Макроэкономические тренды отчетного года, отраслевой (рыночный) прогноз	17
2.1.2. Конкурентная среда, сравнение с российскими компаниями.	19
2.1.3. Международное сотрудничество.	20
2.2. Стратегия развития.....	20
2.2.2. Стратегические цели	20
2.2.3. Реализация стратегии в отчетном году.....	22
2.3. Планы и целевые ориентиры	24
2.3.1. Вклад в достижения целей устойчивого развития ООН.....	24
2.3.2. Ключевые показатели эффективности	31
2.4. Ключевые риски	35
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2021 ГОД	38
3.1. Операционные результаты:	38
3.1.1. Передача электрической энергии.....	38
3.1.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	39
3.1.3. Технологическое присоединение.....	42
3.1.4. Взаимодействие с потребителями услуг	44
3.1.5. Информация об основных производственных активах Общества за 2019-2021 г.г. ..	46
3.1.5.1. Показатели ремонтной программы.....	47
3.1.5.2. Повышение надежности энергоснабжения.....	47
3.1.6. Дополнительные (нетарифные) услуги	48
3.2. Развитие электросетевого комплекса	50
3.3. Инвестиционная деятельность:	50
3.3.1. Исполнение инвестиционной программы в 2021 году	51
3.3.2. Долгосрочная инвестиционная программа	52
3.4. Инновационная деятельность.....	54
3.4.1. Информационные технологии и телекоммуникации	57
3.5. Финансовые результаты.....	59
3.6. Тарифная политика.....	60
3.6.1. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии	60
3.6.2. Плата за технологическое присоединение	62
4. ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	64
4.1. Общая информация об управлении устойчивым развитием в Компании	64
4.2. Управление персоналом.....	64
4.2.1. Кадровая и социальная политика общества.....	64
4.2.2. Молодежная политика	69

4.2.3. Система вознаграждения персонала	71
4.2.4. Социальная политика Компании	71
4.2.5. Повышение производительности труда	73
4.3. Охрана труда и промышленная безопасность	73
4.4. Охрана окружающей среды	76
4.5. Развитие регионов.	78
4.6. Взаимодействие со стейкхолдерами	79
4.7. Системы менеджмента	79
4.8. Закупочная деятельность	81
4.9. Антикоррупционная политика и обеспечение безопасности экономической деятельности	84
4.10 Раскрытие информации	87
5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ	90
5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Компании.	90
5.2. Меморандум контролирующего акционера ПАО «Россети» в отношении контролируемых электросетевых компаний	92
5.3. Основные изменения в области корпоративного управления	93
5.4. Оценка корпоративного управления	94
5.5. Общее собрание акционеров	95
5.6. Отчет Совета директоров Общества	97
5.6.1. Отчет Председателя Совета директоров о работе Совета директоров	106
5.7. Комитеты Совета директоров Общества	110
5.7.1. Отчет о деятельности Комитета по аудиту	111
5.7.2. Отчет о деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям	115
5.7.3. Отчет о деятельности Комитета по стратегии	118
5.7.4. Отчет о деятельности Комитета по надежности	122
5.7.5. Отчет о деятельности Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	126
5.8. Корпоративный секретарь	130
5.9. Исполнительные органы управления	132
5.9.1. Генеральный директор	132
5.9.2. Правление	132
5.10. Система вознаграждения органов управления Компанией	140
5.10.1. Система вознаграждения членов Совета директоров	141
5.10.2. Система вознаграждения Председателя Правления и членов Правления	144
5.11. Ревизионная комиссия	145
5.12. Внутренний контроль, управление рисками и внутренний аудит	150
5.13. Внешний аудитор	155
5.14. Предотвращение конфликтов интересов	157
5.15. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг	158
5.16. Распределение прибыли и дивидендная политика	160
5.17. Взаимодействие с акционерами и инвесторами	162
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	163
ГЛОССАРИЙ И СОКРАЩЕНИЯ	165
Приложение №1 Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ за 2021 год с аудиторским заключением.	168

Приложение №2 Финансовая отчетность по МСФО за 2021 год с аудиторским заключением.	240
Приложение №3 Заключение Ревизионной комиссии.....	303
Приложение №4 Перечень основных производственных и финансовых показателей	312
Приложение №1 Мониторинг объемов консолидации электросетевых активов к Перечню основных производственных и финансовых показателей (Приложение № 4 к Годовому отчету Общества).....	328
Приложение №5 Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.	329
Приложение №6 Отчет о заключенных ПАО «ТРК» в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	376
Приложение №7 Информация о существенных сделках, совершенных Обществом (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом) за отчетный год.....	380
Приложение №8 Сведения об участии в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ (коммерческих и некоммерческих организациях) в 2021 году....	381
Приложение №9 Сведения о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров.	382
Приложение №10 Информация о реализации непрофильных активов в 2021 году.....	383
Приложение №11 Информация об объеме энергетических ресурсов, использованных Обществом на хозяйственные нужды в 2021 году.....	384
Приложение №12 Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве ответчика или истца по иску о взыскании задолженности. .	386
Приложение №13 Основные функции и участники СВК.	387
Приложение №14 Участники СУР, их основные функции и задачи.	392
Приложение №15 Перечень нормативных правовых актов об установлении тарифов на 2021 год.	394

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА

Уважаемые акционеры, инвесторы и партнеры!

2021 год стал для ПАО «ТРК» насыщенным с точки зрения повышения эффективности производственной и операционной деятельности, а также обучения персонала. Коллективу специалистов компании удалось нивелировать последствия прошлогоднего снижения полезного отпуска электроэнергии из-за ограничения добычи нефти по соглашению ОПЕК+. Необходимая валовая выручка была установлена на экономически обоснованном уровне. По итогам 2021 года убыток снижен более чем в два раза.

Благодаря слаженной работе персонала выполнена полностью и в срок ремонтная программа. Мы также продолжили развитие социально-экономической инфраструктуры Томской области, инвестировав в развитие электросетевого комплекса в отчётном периоде 633 млн рублей.

Специалисты компании завершили второй этап комплексной реконструкции подстанции «Аэропорт», которая за 52 года работы полностью исчерпала свой ресурс. Будущий ввод обновлённой высокотехнологичной подстанции позволит обеспечить дополнительной мощностью, модернизированный аэропорт «Богашёво» и новые жилые микрорайоны в Томском районе.

Продолжается строительство сетей в динамично развивающемся микрорайоне «Южные ворота» и готовится к созданию сетевой инфраструктуры для нового микрорайона «Южные ворота-II». Запланировано строительство студенческого кампуса, для обеспечения надежного энергоснабжения которого запланирована масштабная модернизация существующей схемы электроснабжения левобережья Томи.

В 2021 году мы подтвердили свои позиции в качестве надёжного партнёра органов власти региона, совместно с которыми были реализованы проекты, направленные на укрепление действующей инфраструктуры и создание новой. Уверены, что эта тенденция станет ключевой в развитии нашего взаимодействия и в 2022 году, что позволит добиться запланированных производственных и финансово-экономических параметров.

Председатель Совета директоров
ПАО «ТРК»

Мария Тихонова

И.о. генерального директора
ПАО «ТРК»

Павел Акилин

1. О КОМПАНИИ

1.1. Представление Компании (миссия, история, основные направления деятельности) и структура.

Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (наименование до 15.07.2015 – ОАО «ТРК») было создано в результате реорганизации ОАО «Томскэнерго» в форме выделения по решению внеочередного Общего собрания акционеров от 31.08.2004 (протокол № 16 от 10.09.2004) и является его правопреемником в отношении части прав и обязанностей в соответствии с разделительным балансом. Реорганизация ОАО «Томскэнерго» происходила в форме выделения компаний по видам деятельности: ОАО «Томская распределительная компания», ОАО «Томская энергосбытовая компания», ОАО «Томские магистральные сети», ОАО «Томскэнергоремонт», ОАО «Томскэлектросетьремонт», ОАО «Томская энергетическая управляющая компания» и проводилась в соответствии с основными направлениями государственной политики по реформированию электроэнергетики и Проектом реформирования.

Государственная регистрация Компании состоялась 31.03.2005. Уставный капитал Общества составил 2 161 077 817,928 рубля.

С момента создания Общество ориентировано на выполнение следующих функций:

- реализация государственной политики в области электроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования распределительно-сетевого комплекса Томской области;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электросетевыми объектами Томской области;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития распределительно-сетевого комплекса;
- получение прибыли;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрение новых прогрессивных видов техники и технологий.

ПАО «ТРК» - региональная энергетическая компания, дочернее общество ПАО «Россети», одной из крупнейших электросетевых компаний в мире. Основные виды деятельности - оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии, присоединению к электрическим сетям Общества.

Исполнительный аппарат расположен в городе Томске. В Компанию входят пять производственных отделений: «Центральные электрические сети» (ЦЭС), «Северные электрические сети» (СЭС), «Восточные электрические сети» (ВЭС), Производственное отделение Корпоративных и технологических автоматизированных систем управления (КиТАСУ), Центр управления сетями (ЦУС).

Миссия ПАО «ТРК» - надежное, качественное и доступное электроснабжение потребителей, реализация интересов акционеров, обеспечение социальной стабильности и эффективного развития экономики региона.

Компания уделяет особое внимание вопросам обеспечения приоритета жизни и здоровья работников Общества по отношению к результатам их производственной деятельности, развития социально ответственной деловой практики.

Миссия и роль Общества связаны с ожиданиями от него основных участников рынка:

- для инвестиционного сообщества Общество - инструмент вложения инвестиций, который направлен на обеспечение их возвратности, надежности, доходности и ликвидности;
- для потребителей Общество - компания, нацеленная на качественное и надежное электроснабжение, своевременное технологическое присоединение к электрическим сетям;

- для региона и органов местного самоуправления - надежный партнер органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в планировании и реализации региональных программ территориального развития, добросовестный налогоплательщик и работодатель;

- для Работников - добросовестный работодатель, предоставляющий возможности для максимального раскрытия потенциала Работников

Филиалы и представительства.

У Общества отсутствуют Филиалы, представительства и акции (доли) во владении каких-либо Компаний.

Общество не осуществляет функции единоличного исполнительного органа, ни в одной Компании.

Зона ответственности ПАО «ТРК»

В зоне операционной деятельности ПАО «ТРК» находится 144 тыс. точек поставки электроэнергии бытовым потребителям и более 18 тыс. точек поставки юридическим лицам (в том числе, в сети смежных ТСО).

1.2. География деятельности ПАО «ТРК»

ПАО «ТРК» является частью единой энергосистемы России. Энергосистема обеспечивает энергоснабжение потребителей Томской области с населением более 1 млн человек. Зоной централизованного электроснабжения охвачено 70% территории, где сосредоточено 90% населения области.



ПАО «ТРК» обслуживает потребителей на территории г. Томска и Томской области. Населенные пункты: Каргасок, Парабель, Колпашево, Белый Яр, Подгорное, Бакчар, Мельниково, Зырянское, Кожевниково, Асино и т.д.

Общая площадь территории обслуживания – 314 391 кв. км.

Энергосистема имеет электрические связи с Тюменской, Красноярской, Кемеровской и Новосибирской энергосистемами.

1.3. Бизнес-модель

При осуществлении операционной деятельности ПАО «ТРК» находит баланс интересов и создает ценности для всех заинтересованных сторон, способствует экономическому росту в регионе присутствия и придерживается концепции устойчивого развития, обеспечивает надежное и доступное энергоснабжение потребителей.

В операционной деятельности Общество использует капиталы (ресурсы), указанные в таблице:

Капиталы Компании

Капиталы (ресурсы)	Капиталы на 01 января 2021 года	Как мы создаем стоимость (процесс создания стоимости)	Результаты 2021 года
Финансовый	<p>Убыток по итогам 2020 года составил 370,9 млн руб.</p> <p>Стоимость чистых активов составила 3 975,4 млн руб.</p>	<p>Сальдо резерва по сомнительным долгам -10,2 млн руб., что ниже уровня 2020 года на 9,9 млн руб.</p> <p>Показатель EBITDA 369,70 млн руб., что выше уровня 2020 года на 281,2 млн руб.</p>	<p>Убыток по итогам 2021 года составил 156,2 млн руб.</p> <p>Стоимость чистых активов на конец 2021 года составила 3 819,9 млн руб.</p> <p>Уменьшение чистых активов за 2021 год на 155,5 млн руб.</p>
Производственный	<p>Количество ПС — 3 390 шт.</p> <p>Суммарная мощность ПС — 3 951,3 МВА</p> <p>Протяженность ЛЭП – 18 680,8 км.</p>	<p>Объем услуг по передаче электрической энергии 4 435,23 млн кВт*ч.</p> <p>Капитальные вложения 548,072 млн руб.</p> <p>Затраты на ремонт основных производственных фондов в 2021 году 236,1 млн рублей</p> <p>Количество выполненных технологических присоединений в 2019 г. — 1 935 шт., суммарной мощностью на 50,80018 МВт</p>	<p>Количество ПС — 3 455 шт.</p> <p>Суммарная мощность ПС — 3 995,2 МВА</p> <p>Протяженность ЛЭП — 18 814,0 км.</p>
Человеческий	Среднесписочная численность персонала – 1 539 чел.	Проверку знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда,	Среднесписочная численность персонала 1 520 чел.

	<p>Укомплектованность персоналом на конец 2020 года 96%.</p> <p>87,1% сотрудников имеют профессиональное образование.</p>	<p>пожарной безопасности и других специальных правил, и нормативно-технических документов в ПАО «ТРК» прошли 1 254 чел.</p> <p>Затраты на охрану труда в 2021 году составили 48 307,956 тыс. рублей, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на мероприятия по охране труда на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 3 038,810 тыс. рублей; - на мероприятия по охране труда на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 7 629,07 тыс. рублей; - на мероприятия по общему улучшению условий труда – 2 853,420 тыс. рублей; - на мероприятия по охране труда на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 34 786,648 тыс. рублей. <p>Обеспечение работников спецодеждой и спецобувью в 2021 году осуществлялось в соответствии с утверждёнными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам ПАО «ТРК», которые являются приложением к коллективному договору.</p> <p>Персонал укомплектован спецодеждой на 100% в соответствии с действующими нормами.</p> <p>Для организации профилактической работы и предотвращения случаев травматизма с персоналом Общества разработана и введена в действие «Комплексная программа ПАО «ТРК»</p>	<p>Укомплектованность персоналом на конец 2021 года 93,5%.</p> <p>87,5% сотрудников имеют профессиональное образование</p>
--	---	---	--

		по снижению рисков травматизма на объектах электросетевого комплекса Общества»». Программой определено 115 мероприятий, из них за 2021 год выполнено 109 мероприятий.	
Социально-репутационный	<p>Накопление репутационного капитала.</p> <p>Объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 47,04% от общего объема закупок в стоимостном выражении.</p>	Регулярное информирование общественности о деятельности Компании: в региональных СМИ вышли более 800 материалов о деятельности Общества.	<p>Накопление репутационного капитала.</p> <p>Объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 61,98% от общего объема закупок в стоимостном выражении.</p>
Природный	В 2020 году затраты на охрану окружающей среды составили 1 503,0 тыс. руб.	Общество присоединилось к реализации экологической политики в электросетевом комплексе в новой редакции (протокол Совета директоров от 30.09.2020 №12).	В 2021 году затраты на охрану окружающей среды составили 2 379,0 тыс. руб.

1.4. Ключевые показатели отчетного года

Инвестиционная программа:

Утвержденные показатели инвестиционной программы Общества за 2021 год выполнены в полном объеме.

В 2021 году завершены работы по 2 этапу приоритетного объекта: «Реконструкция ПС 35кВ Южная. Реконструкция зданий ОПУ, КРУ, кабельных каналов ОРУ, щита постоянного тока с заменой зарядно-подзарядных агрегатов, ЩСН, ЩПТ, АБ на необслуживаемую, ячеек на вакуумные, модернизация РЗА трансформаторов, установка дуговой защиты». Инвестиции Общества в реализацию 2 этапа проекта составили 83 млн рублей.

Также в 2021 году осуществлен ввод трансформаторной мощности в объеме 1,26 МВА по приоритетному объекту: «Строительство КЛ 10/0,4 кВ мкр. Южный, п. Зональный» для технологического присоединения вновь строящихся многоквартирных жилых домов мкр. «Южные Ворота».

В 2021 году ПАО «ТРК» приступило к реализации приоритетного проекта «Реконструкция ПС 35 кВ Аэропорт с заменой трансформаторов (с установкой двух новых трансформаторов), реконструкция ОРУ 35, КРУ 10. Организация телеуправления оборудования подстанции». Реализация данного проекта направлена на создание надежной схемы электроснабжения стратегического объекта – международного аэропортного комплекса «Богашево» г. Томск, повышение категории надежности и технической возможности присоединения новых мощностей, снижение эксплуатационных и ремонтных затрат.

Для обеспечения качества электроснабжения потребителей в 2021 году реконструированы, ВЛ 10-0,4 кВ – 39 шт. на сумму 105 млн. руб., мощность трансформаторных подстанций – 4,5 МВА, протяженность линий электропередачи – 66,3 км.

Для осуществления выполнений обязательств по технологическому присоединению в 2021 году реконструировано и построено ВЛ 10-0,4 кВ – 65,4 км, ТП 10/0,4 кВ – 6,9 МВА.

В декабре 2021 года завершена установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ по зонам Центральных (ЦЭС), Северных (СЭС) и Восточных электрических сетей (ВЭС) в объеме 3166 шт. Всего за 2021 год установлено 4 194 интеллектуальных приборов учета.

Производственные показатели:

2021 год ПАО «ТРК» завершило с достойными производственными результатами. Мы повысили общий уровень надёжности электроснабжения потребителей (показатели SAIDI и SAIFI снизились, соответственно, на 8,7 и 0,1 % относительно 2020 года). В сравнении с показателями, установленными Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2021 год показатели снижены на 77 и 60% соответственно.

В полном объеме выполнена ремонтная программа.

Кадровый потенциал:

В отчетном году 25 сотрудников компании были награждены отраслевыми и корпоративными наградами.

Указом Президента Российской Федерации электромонтер оперативно-выездной бригады 5 разряда Михайловского сетевого участка Зырянского РЭС производственного отделения «Восточные электрические сети» Огнётов Павел Григорьевич удостоен государственной награды - присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик РФ». Почетная награда стала результатом многолетней добросовестной работы энергетика в электросетевом комплексе Томской области.

ПАО «ТРК» приняло активное участие в реализации группой компаний «Россети» профориентационного проекта. В 2021 году в Олимпиаде приняли участие 11 школьников,

из них 2 школьника получили путевку на Энергетическую проектную смену группы компаний «Россети». Помимо двух участников Олимпиады в Энергетической проектной смене приняли участие еще 2 школьника (участник Олимпиады – 2020 и участник проекта Россетей на программе «Большие вызовы»).

В рамках обеспечения практической направленности подготовки студентов энергетических специальностей высших образовательных организаций, их профессиональной ориентации на работу в электросетевом комплексе, а также возрождения традиций трудового воспитания молодежи на территории ПАО «ТРК» работал студенческий энергетический отряд НИ ТПУ «Магнит». Всего на объектах Общества работало 30 студентов.

Молодые специалисты участвовали в Международном молодежном энергетическом форуме «Российская энергетическая неделя – 2021». Более опытные сотрудники попробовали свои силы в открытом конкурсе для руководителей нового поколения «Лидеры России», кроме того выступили в качестве экспертов в международном инженерном чемпионате «CASE-IN»

Правовое обеспечение

Департаментом тарифного регулирования Томской области в 2020г. был произведен пересмотр состава и структуры расходов в течение долгосрочного периода регулирования на 2018 - 2022 гг., а также изменен размер необходимой валовой выручки, в том числе, из состава затрат исключены выплаты социального характера 15,9 млн рублей.

Общество в судебном порядке оспорило приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2020 N 6-674 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 N 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»; приказ от 20.01.2021 №6-1 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 N 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»; приказ от 28.12.2020 N 6-679 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2021 год», просило суд признать не действующими указанные приказы. 02.07.2021 Решением Томского областного суда от 02.07.2021 по делу № 3а-143/2021, оставленным без изменения 18.11.2021 Пятым апелляционным судом общей юрисдикции, административные иски были удовлетворены.

Департамент тарифного регулирования Томской области принял новые нормативные правовые акты, заменяющие признанные недействующими.

Корпоративное управление

21 мая 2021 года в форме заочного голосования состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «ТРК», на котором были утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2020год, избран новый состав Совета директоров Общества и принято решение об утверждении новой редакции Устава Общества.

1.5. События после отчетной даты

При раскрытии информации о событиях после отчетной даты Общество руководствуется ПБУ 7/98 «События после отчетной даты».

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Компании, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, отсутствуют (за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 к отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, в отношении экономической среды, в которой Компания осуществляет свою деятельность).

2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЁТ

2.1. Обзор отрасли и конкурентный анализ положения Общества в отрасли

Структура современного электроэнергетического комплекса России состоит из трех основных компонентов: генерации электроэнергии, передачи, а также сбыта.

Генерация	Передача электрической энергии		Сбыт
Компании, генерирующие электроэнергию	Магистральные ЛЭП (от 220кВ) и подстанции	Распределительные сети (0,4 -110кВ) и подстанции	
ПАО «РусГидро», ПАО «Интер РАО», АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «Т Плюс», ОГК, ТГК и др.	ПАО «Россети» ПАО «ФСК ЕЭС»	ПАО «Россети» в части региональных сетевых компаний, РСК	Энергосбытовые компании и гарантирующие поставщики, в том числе экспорт и импорт электрической энергии
Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - объединяет продавцов и покупателей оптового рынка электрической энергии			
АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (СО ЕЭС) – осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации			

Кроме разделения организаций по видам деятельности, существует разделение Единой энергосистемы России на технологические системы, действующие по территориальному признаку. Объединенные энергосистемы (ОЭС) не имеют одного собственника, а объединяют энергетические компании отдельно взятого региона и имеют единое диспетчерское управление, которое осуществляется филиалами АО «СО ЕЭС». На сегодняшний день в России действуют 7 ОЭС:

- ОЭС Центра (Белгородская, Брянская, Владимирская, Вологодская, Воронежская, Ивановская, Тверская, Калужская, Костромская, Курская, Липецкая, Московская, Орловская, Рязанская, Смоленская, Тамбовская, Тульская, Ярославская энергосистемы);
- ОЭС Северо-Запада (Архангельская, Карельская, Кольская, Коми, Ленинградская, Новгородская, Псковская и Калининградская энергосистемы);
- ОЭС Юга (Астраханская, Волгоградская, Дагестанская, Ингушская, Калмыцкая, Карачаево-Черкесская, Кабардино-Балкарская, Кубанская, Ростовская, Северо-Осетинская, Ставропольская, Чеченская энергосистемы);
- ОЭС Средней Волги (Нижегородская, Марийская, Мордовская, Пензенская, Самарская, Саратовская, Татарская, Ульяновская, Чувашская энергосистемы);
- ОЭС Урала (Башкирская, Кировская, Курганская, Оренбургская, Пермская, Свердловская, Тюменская, Удмуртская, Челябинская энергосистемы);
- ОЭС Сибири (Алтайская, Бурятская, Иркутская, Красноярская, Кузбасская, Новосибирская, Омская, Томская, Хакасская, Забайкальская энергосистемы);
- ОЭС Востока (Амурская, Приморская, Хабаровская и Южно-Якутская энергосистемы).

2.1.1. Макроэкономические тренды отчетного года, отраслевой (рыночный) прогноз

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на экономику электроэнергетической отрасли, относятся следующие:

- объем (индекс) промышленного производства. Макроэкономический показатель характеризует возможные изменения в динамике потребления энергетических ресурсов, поскольку любое промышленное производство является энергозатратным;
- инвестиции в основной капитал. Показатель, отражающий совокупность затрат, направленных на создание и воспроизводство основных фондов в экономике, который, как и в предыдущем случае, характеризует возможные тенденции в динамике электропотребления;
- индекс потребительских цен, индекс цен производителей промышленной продукции. Данные показатели используются для оценки уровня инфляции и важны с точки зрения оценки возможного изменения цен на ресурсы, потребляемые электроэнергетическими компаниями, а также для сопоставления уровня инфляции с возможным изменением цен (тарифов) на услуги, оказываемые электроэнергетическими компаниями.

Факторы, определяющие состояние экономики России в целом и оказывающие влияние на электроэнергетику:

Динамика ВВП¹	Рост ВВП России в 2021 году составил 4,7 % относительно 2020 г.
Инфляция²	В 2021 году индекс потребительских цен составил 8,39 %
Ключевая ставка Банка России³	На 31.12.2020 ключевая ставка Банка России составила 4,25 %. Изменение ключевой ставки в 2021 году: Ключевая ставка ЦБ на 22.03.2021 – 4,5%; Ключевая ставка ЦБ на 26.04.2021 – 5,0%; Ключевая ставка ЦБ на 15.06.2021 – 5,5%; Ключевая ставка ЦБ на 26.07.2021 – 6,5%; Ключевая ставка ЦБ на 13.09.2021 – 6,75%; Ключевая ставка ЦБ на 25.10.2021 – 7,5%; Ключевая ставка ЦБ на 20.12.2021 – 8,5%.

Масштабное распространение коронавирусной инфекции с начала 2020 года и вынужденные ограничительные меры оказали серьезное негативное влияние на мировую экономику 2020-2021 гг, что привело к заметному экономическому спаду в мире в 2020 году.

В 2021 году наблюдались стабилизация эпидемиологической ситуации и восстановление экономики. Поддержку росту оказывают стимулирующие меры бюджетной политики. В результате в 2021 год рост ВВП России составил 4,7 %, относительно 2020 года. Российская экономика показала достаточную устойчивость в течение кризисного периода. Промышленное производство по итогам 2021 г. выросло на 5,3% (после падения на 2,1% годом ранее).

Уверенный рост сопровождается увеличением темпов инфляции. Наряду с восстановлением спроса, ускорение инфляции обусловлено также внешними факторами – ростом мировых цен на сырьевые товары, увеличением стоимости логистических услуг, «узкими местами» глобальных цепочек поставок. В 2021 году индекс потребительских цен составил 8,39 % (по сравнению с 4,91% в 2020 году).

В этих условиях Банк России в период январь- август 2021 года осторожно подходил к ужесточению кредитной политики. В течение 2021 года ключевая ставка Банка России увеличилась в 2 раза с 4,25% (по состоянию на 01.01.2021) до 8,5 %, к концу 2021 года.

Восстановление экономики оказало влияние на увеличение энергопотребления региона, что положительно повлияло на финансово-экономические показатели Компании по итогам 2021 года.

¹ Данные Росстата

² Данные Росстата

³ Данные Банка России

Выработка электроэнергии в России в 2021 году составила 1 131,2 млрд. кВт•ч, что на 6,3% больше, чем в 2020 году. В 2021 году электростанции ЕЭС России выработали 1 114,5 млрд. кВт•ч, что на 6,4% больше, чем в 2020 году.

По данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2021 году составило 1 090,4 млрд. кВт•ч, что на 5,5% больше объема потребления в 2020 году. Потребление электроэнергии в целом по России в 2021 году составило 1 107,1 млрд. кВт•ч, что на 5,4% больше, чем в 2020 году.

Улучшение макроэкономических показателей привело к росту операционных и финансовых показателей Компании, позволив обеспечить стабильное функционирование Общества, бесперебойную производственную деятельность, финансирование и реализацию инвестиционной программы.

Экономика в целом и отдельные макропоказатели находятся под давлением внешних факторов. Опубликованные прогнозы на 2022 год и последующие периоды находятся в стадии актуализации и пересмотра в сторону понижения. Согласно прогнозу Банка России (на основе опроса профессиональных аналитиков рынка) от марта 2022 года, снижение ВВП в 2022 году может составить 8,0%, размер средней Ключевой ставки Банка России ожидается на уровне 18,9%, рост инфляции прогнозируется до 20,0%

Вместе с тем, электроэнергетический сектор России является одним из наиболее устойчивых к обострившимся негативным факторам и рискам, продолжит обеспечивать надежное и качественное электроснабжение потребителей.

2.1.2. Конкурентная среда, сравнение с российскими компаниями.

ПАО «ТРК» является субъектом естественных монополий в области оказания услуг по передаче электрической энергии (70,7% доли рынка НВВ).

Томская энергосистема имеет электрические связи с Тюменской, Красноярской, Кемеровской и Новосибирской энергосистемами.

ПАО «ТРК» занимает лидирующее положение в отрасли в Томской области. Помимо ПАО «ТРК» в зоне рынка оказания услуг по передаче электроэнергии присутствуют иные смежные территориальные сетевые организации, оказывающие аналогичные услуги, крупнейшие из них:

ООО «Горсети» (17,4% доли рынка НВВ) – транспорт электроэнергии потребителям г. Томск по распределительным сетям 35-0,4 кВ, которые являются в том числе муниципальной собственностью;

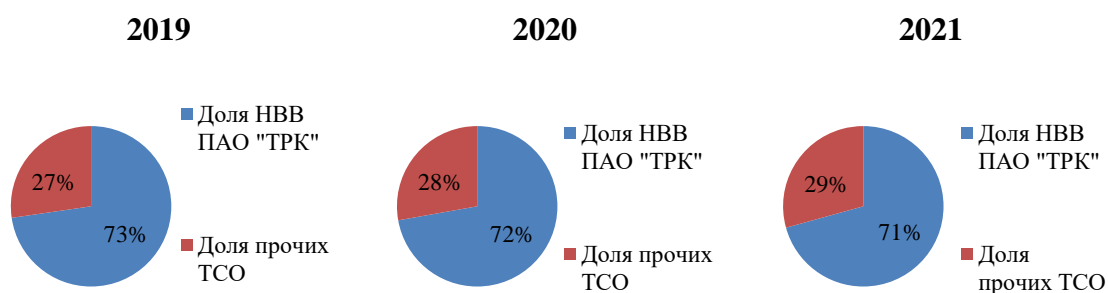
ООО «Энергонефть Томск» (1,7% доли рынка НВВ) - осуществляет передачу электроэнергии потребителям нефтегазового комплекса на севере Томской области по ведомственным сетям АО «Томскнефть ВНК».

На территории Томской области транспорт электроэнергии помимо ПАО «ТРК» выполняют следующие компании:

- ООО «Горсети»;
- ОАО «РЖД» филиал ЗСЖД;
- ООО «Томскнефтехим»;
- ООО «ИнвестГрадСтрой»;
- ООО «Электросети» (гор. Северск);
- ООО «Энергонефть-Томск»;
- ОАО «Оборонэнерго»;
- АО "Газпром добыча Томск"
- ООО «Сибирская электросеть»;
- ООО «Томские электрические сети»;
- ООО «ТСК».

Степень влияния указанных компаний на результат деятельности ПАО «ТРК» на данный момент оценивается, как незначительная, поскольку весь объем электроэнергии передаваемый этими компаниями поступает к ним из сетей ПАО «ТРК», т.е. от границы

балансовой принадлежности между ПАО «ТРК» и указанными компаниями и транспортируется непосредственно до потребителя.



2.1.3. Международное сотрудничество.

В 2021 году Общество не осуществляло международное сотрудничество и не заключало международных соглашений.

2.2. Стратегия развития

2.2.2. Стратегические цели

Стратегические приоритеты Общества определены в соответствии со Стратегией развития группы компаний «Россети» и ориентированы на реализацию отраслевых документов стратегического планирования, в т.ч. Энергетической стратегии Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 09 июня 2020 года № 1523-р, и Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 года № 511-р. В их числе:

- обеспечение безопасного и устойчивого функционирования распределительного электросетевого комплекса Томской области;
- повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг;
- модернизация и создание новой электросетевой инфраструктуры региона на основе инновационного масштабного технологического обновления, реализация концепции создания цифровой сети;
- повышение доступности электросетевой инфраструктуры Общества
- повышение энергоэффективности Общества.

Стратегия развития группы компаний «Россети» предполагает переход к бизнес-модели современной инновационной инфраструктуры. Основными стратегическими целями компаний группы «Россети» являются:

- обеспечение надежности и качества энергоснабжения на заданном уровне;
- повышение совокупной доходности акционеров;
- обеспечение устойчивости к изменениям мирового и локального рынка электроэнергии.

Достижение указанных целей планируется обеспечить через развитие основных направлений деятельности: цифровая трансформация, развитие новых видов бизнеса, дальнейшее повышение операционной и инвестиционной эффективности, развитие кадрового потенциал и др.

Целевыми ориентирами для ПАО «ТРК», направленными на достижение стратегических целей группы компаний ПАО «Россети» на 2022 год и в перспективе, являются:

- достижение высоких финансово-экономических, производственно-технологических и управленческих показателей;
- обеспечение реновации основных фондов, результатом которой будет повышение надежности и качества услуг, увеличение эффективности деятельности Общества;
- внедрение инновационных технологий, соответствующих мировым стандартам в области распределения электрической энергии;

- дальнейшее повышение операционной эффективности;
- реализация энергоэффективной политики;
- обеспечение надежности, качества предоставляемых услуг и обеспечение системной безопасности;
- выполнение плана графика интеграции муниципального электросетевого комплекса Томской области;
- поддержание статуса современной высокоэффективной и социально-ответственной компании;
- создание социально защищенного и экономически мотивированного коллектива;
- совершенствование принципов корпоративного управления;
- ведение открытой и прозрачной информационной политики;
- обеспечение рентабельности инвестиций в распределительно-сетевой комплекс Общества на уровне рентабельности компаний с сопоставимыми рыночными рисками в Российской Федерации;
- соблюдение прав и законных интересов акционеров Общества и потребителей его услуг.

В 2022 году Общество продолжит реализацию приоритетных направлений деятельности, ранее определенных Советом директоров ПАО «ТРК».

Решением Совета директоров от 31.01.2013 (протокол от 04.02.2013 №11) приоритетным направлением деятельности ПАО «ТРК» определено внедрение системы управления производственными активами в Обществе. В рамках реализации мероприятий по дальнейшему внедрению и развитию системы управления производственными активами в 2021 году с целью оптимизации использования производственных ресурсов структурных подразделений Обществом продолжился переход на риск-ориентированный подход при формировании производственных программ в соответствии Планом развития системы управления производственными активами ПАО «ТРК» на 2020-2022 гг., утвержденным Советом директоров (протокол от 24.09.2020 №11), и Дорожной картой по переходу на риск-ориентированный подход при формировании производственных программ ДЗО ПАО «Россети» (распоряжение ПАО «Россети» от 29.10.2019 №437р). Основные задачи, реализованные Обществом за период с 2013 года по 2021 год по данному направлению: расчет индексов технического состояния оборудования, расчет оценки вероятности, последствий отказа оборудования. В 2022 году Обществом будет продолжена работа по внедрению системы управления производственными активами в части переход на риск-ориентированный подход при формировании производственных программ, внедрения новых функциональных модулей, а также интеграция с информационными системами Общества.

Решением Совета директоров от 16.09.2014 (протокол от 19.09.2014 №3) приоритетным направлением деятельности Общества определено совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита (решение Совета директоров ПАО «ТРК» от 16.09.2014, протокол от 19.09.2014 №3. В соответствии с Планом по поддержанию эффективности и развитию системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «ТРК», утвержденным решением Совета директоров ПАО «ТРК» от 16.03.2021 (протокол от 17.03.2021 № 28), на 2022 год запланированы интеграция действующей системы антикоррупционного комплаенса в общую систему внутреннего контроля и систему управления рисками в соответствии со стандартами группы компаний «Россети»; внедрение механизма контроля финансовой устойчивости, сопровождения процедур ликвидации и банкротства контрагентов, иные мероприятия, направленные на совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками. Сведения о результатах реализации приоритетного направления по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками, развитию функции внутреннего аудита в 2021 году приведены в

разделе «Внутренний контроль, управление рисками и внутренний аудит» настоящего отчета.

Решением Совета директоров от 16.09.2014 (протокол от 19.09.2014 №3) приоритетным направлением деятельности Общества определено обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества. В соответствии с «Типовой формой Технического задания на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период», утвержденной решением Совета директоров Общества от 16.09.2014, протокол №3, в соответствии с заключенным договором между ПАО «ТРК» и ООО «Томскэлектросетьпроект» выполнена работа по разработке научно-технического отчета по титулу «Комплексная программа развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Томской области на 2016-2020 гг.».

Комплексная программа развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Томской области на период 2022-2026 гг. скорректирована сетевой организацией ПАО «ТРК» на основании разработанной в 2020 году проектной организацией ООО «ПроектБалтЭнерго» (г. Москва) Комплексной программы развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Томской области на период 2021-2025 гг.

Соглашений о порядке взаимодействия сторон до момента заключения Договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту не заключалось. Подготовка проектов договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с максимальной мощностью не менее 670 кВт, проектов Технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется с применением Типовых документов, утвержденных п.4 решения Совета директоров Общества от 16.09.2014, протокол №3, а также с соблюдением требований действующего законодательства. В течение 2022 года ПАО «ТРК» планирует продолжить работу по обеспечению доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества. Также Обществом проводятся мероприятия по реализации электронного взаимодействия с потребителями услуг Общества через мобильные сервисы и Единый портал электросетевых услуг «Портал-ТП.рф» с возможностью подачи заявки в электронном виде, поэтапного отслеживания реализации заявки и возможностью получения договора на электроснабжение через «Личный кабинет». При выполнении работ по технологическому присоединению в 2022 году будет продолжена установка приборов учета сетевой организацией.

Общество продолжит реализацию Программы цифровой трансформации на период до 2030 года, которая позволит:

- снизить коммерческие потери электроэнергии;
- повысить полезный отпуск электроэнергии за счет снижения недоотпуска;
- повысить показатели качества электроэнергии и надежности электрооборудования;
- повысить производительность труда производственного персонала;
- снизить операционные расходы на ТОиР;
- оптимизировать структуру оперативного управления.

Также ПАО «ТРК» будет продолжена реализация мероприятий Программы инновационного развития ПАО «ТРК», в рамках которой в 2022 году в ПАО «ТРК» будет осуществляется реализация проектов по направлениям цифровых подстанций и активно адаптивных сетей, а также НИОКР.

2.2.3. Реализация стратегии в отчетном году

Для упрощения взаимодействия ПАО «ТРК» и потребителя в 2020 году создано и внедрено в эксплуатацию Мобильное приложение для клиентов ПАО «Россети - Личный

кабинет», что позволило значительно облегчить коммуникацию между потребителями и Компанией.

В 2020 году начал осуществляться прием заявок и обращений через сервисы Единого портала электросетевых услуг, в том числе с использованием мобильного приложения «Россети – Личный кабинет». В 2021 году в целях реализации ряда изменений, внесенных в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Общество обеспечило своевременное обновление данных, а также развитие внутренних информационных систем, интерактивных и мобильных сервисов взаимодействия с клиентами.

В целях централизации и повышения эффективности работы с обращениями клиентов, поступающими по телефонным каналам связи, Обществом в ноябре 2021 года заключен договор с ПАО «Россети Сибирь» на оказание комплекса услуг контакт-центром с единым федеральным номером 8-800-220-0-220, что позволит клиентам получать любую информацию по вопросам деятельности Общества удобным для них способом круглосуточно.

В 2022-2023 годах функционал Единого портала электросетевых услуг и мобильного приложения «Россети – Личный кабинет» будут расширены за счет размещения возможности подачи заявок на дополнительные услуги, предоставляемые Обществом.

В рамках реализации задач по повышению операционной и инвестиционной эффективности, снижения уровня экономической активности в стране вследствие неблагоприятной эпидемиологической обстановки в 2021 году Общество сосредоточило свои усилия на повышении операционной эффективности бизнес- процессов Общества. По итогам реализации Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «ТРК» на период 2021-2025 гг., утвержденной в составе бизнес-плана Общества, удельные операционные расходы (затраты) за 2021 г. снижены относительно уровня 2020 года на 6,1%, что выше целевого значения.

В 2021 году Общество реализовало ряд мероприятий, который позволил получить объем выручки от оказания дополнительных (нетарифных) услуг в размере 13,333 млн руб., что в общем объеме выручки Общества составило 0,55%.

На 2022 год запланировано увеличение объемов выручки и чистой прибыли от оказания услуг по передачи электрической энергии и за счет развития действующих и новых видов нетарифных услуг, оптимизации бизнес-процессов Компании в части нетарифной деятельности.

По итогам 2021 года потери электрической энергии снижены относительно плана на 0,66 п.п. (с 10,14% до 9,48% от отпуска в сеть). На 2022 год Обществом запланированы мероприятия по реализации Программы развития интеллектуального учета электроэнергии ПАО «Россети Томск» на 2020-2030 годы, утвержденной Советом директоров Общества 31.01.2020 (протокол № 20 от 03.02.2020).

Своевременное выполнение запланированных мероприятий позволило исключить рост количества аварийных отключений относительно предыдущего года и существенно снизить долю отключений с обесточением потребителей от общего количества отключений (с 84,9% в ОЗП 2019-2020 до 78,3% в ОЗП 2020-2021). Установленные показатели надежности Saidi, Saifi, установленные органами тарифного регулирования для ПАО «ТРК», по итогам 2021 года выполнены.

В рамках реализации задачи по цифровой трансформации Общество реализует Концепцию ПАО «Россети» - «Цифровая трансформация 2030», а также разработанную в ее развитие Программу цифровой трансформации ПАО «ТРК» до 2030 года.

Программой цифровой трансформации ПАО «ТРК» до 2030 года предусмотрена реализация мероприятий по следующим направлениям:

- Управление технологическим процессом. Цифровая сеть;
- Единый центр управления сетями (ЕЦУС);
- Комплексная система информационной безопасности;
- Цифровое управление Компанией (изменение внутренних корпоративных процессов);
- Интеллектуальный учет и передача данных параметров сети.

Подробная информация о реализации мероприятий Программы цифровой трансформации ПАО «ТРК» за 2021 год приведена в таблице 13 приложения 4 «Перечень основных производственных и финансовых показателей, включаемых в Годовой отчет по итогам 2021 года».

2.3. Планы и целевые ориентиры

2.3.1. Вклад в достижения целей устойчивого развития ООН

25.09.2015 государства — члены ООН приняли Повестку дня в области устойчивого развития до 2030 года. Она содержит ряд целей, направленных на ликвидацию нищеты, сохранение ресурсов планеты и обеспечение благополучия для всех. Каждая из 17 Целей содержит ряд показателей, которые должны быть достигнуты в течение 15 лет.

Цель 1: Ликвидация нищеты

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/poverty/>

ПАО «ТРК» уделяет значительное внимание обеспечению комфортных условий труда работникам, а также реализации различных поддерживающих мероприятий, в том числе за счет:

- отнесения процесса обучения персонала к числу приоритетных направлений Кадровой и социальной политики Общества (подробная информация представлена в подразделе 4.2. данного раздела Годового отчета);
- трудоустройства выпускников профильных вузов и ссузов (подробная информация представлена в подразделе 4.2. данного раздела Годового отчета);
- осуществления компенсаций и выплат социального характера в рамках реализации Коллективного договора Общества, действие которого распространяется на всех работников ПАО «ТРК», в том числе неработающих пенсионеров, женщин, находящихся в отпуске по уходу за ребенком, как одних из финансово уязвимых слоев общества;
- реализации программы страховой защиты;
- реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения;
- реализации программы санаторно-курортного лечения работников и их детей (подробная информация в подразделе 4.5. данного Годового отчета).

Цель 2: Ликвидация голода

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/hunger/>

Сельское хозяйство является крупной отраслью. Представителями данного сектора являются такие потребители, как крестьянские фермерские хозяйства, агропромышленные комплексы, совхозы. По сравнению с прошлым годом произошло увеличение электропотребления в данной отрасли на 15,7%, что обусловлено развитием отрасли.

ПАО «ТРК» в 2021 году в сфере сельскохозяйственной деятельности были завершены мероприятия по подключению «АПК Первомайский-ЛК ООО» (зерносушильный комплекс) с максимальной мощностью 600 кВт, «Агрофирма Межениновская ООО» с максимальной мощностью 885 кВт, а также, было исполнено два договора по «ООО «Межениновская птицефабрика» с максимальными мощностями 433 кВт и 500 кВт соответственно.

Исполнено 4 договора об осуществлении технологического присоединения отдельных участков для ведения садоводства и СНТ на суммарную максимальную

мощность 865 кВт («БЕКОН СНТ» 160кВт, «Алые паруса ДНП» 75кВт, «Созвездие СТ» 120 кВт, «Качалов М.В. ИП» 510 кВт).

Цель 3: Хорошее здоровье и благополучие

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/health/>

Люди – главная ценность, основной капитал Компании. Важная задача Общества – сохранение здоровья работников.

В отчетном году в рамках реализации задачи по нераспространению COVID-19 в Обществе проведены:

- экстренные и масштабные мероприятия по нераспространению COVID-19 (термометрия, дезинфекция, обеспечение средствами индивидуальной защиты, информирование работников о мерах безопасности и профилактики);
- тестирование методом ПЦР на наличие вируса SARS-CoV-2;
- вакцинация персонала против гриппа и COVID-19;
- организовано добровольное личное страхование, которое предоставляет работникам Общества возможность получать квалифицированную медицинскую помощь.

За последние десятилетия был достигнут значительный прогресс в плане улучшения здоровья миллионов людей: увеличение ожидаемой продолжительности жизни и сокращение некоторых распространенных причин смерти, связанных с детской и материнской смертностью.

Необходимы дополнительные усилия для полной ликвидации широкого спектра болезней и решения проблем здравоохранения.

В 2021 году были проведены работы по технологическому присоединению шести медицинских учреждений.

В условиях пандемии в течение 2021 года Обществом осуществлялась еженедельная актуализация информации о количестве, составе, энергообеспечении медицинских учреждений, оборудованных аппаратами искусственной вентиляции легких (АИВЛ), осуществляющих прием пациентов с COVID19. Было обеспечено бесперебойное снабжение электрической энергией респираторных госпиталей для больных COVID-19, проведены мероприятия по обеспечению бесперебойными источниками питания двух медицинских учреждений области МСЧ №2, ОГАУЗ «Александровская районная больница».

Проведены обследования схем внешнего электроснабжения 27 медицинских учреждений, оборудованных аппаратами искусственной вентиляции легких (АИВЛ), осуществляющих прием пациентов с COVID19.

В июле 2021 года проведено 17 повторных совместных противоаварийных тренировок с персоналом медицинских учреждений по восстановлению электроснабжения.

Цель 4: Качественное образование

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/education/>

Одним из приоритетных направлений кадровой политики является процесс поддержания количественного и качественного состава персонала, необходимого для обеспечения надежного функционирования и развития Общества.

На протяжении последних 10 лет более 85% работников имеют профессиональное образование. Ежегодно Общество обеспечивает обучение 100% персонала. ПАО «ТРК» активно взаимодействует с образовательными организациями высшего и среднего профессионального образования.

Ключевыми направлениями сотрудничества с образовательными организациями являются:

- подготовка, профессиональная подготовка и повышение квалификации работников;

- обеспечение практико-ориентированной подготовки кадров, в том числе развитие систем дуального обучения, организация целевой подготовки студентов, практик студентов, работы студенческих отрядов, формирование тематик курсовых и выпускных квалификационных работ студентов;
- профориентационная деятельность;
- кадровое обеспечение учебного процесса.

В 2021 году, в целях обеспечения надежного электроснабжения пунктов проведения экзаменов, в рамках подготовки к проведению единого государственного экзамена было обеспечено надежное электроснабжение и установлен особый контроль за работой электросетевых объектов, обеспечивающих энергоснабжение образовательных учреждений в дни проведения экзаменов. В отчетном году были проведены работы по осуществлению технологического присоединения одного образовательного учреждения.

Цель 5: Гендерное равенство

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/gender-equality/>

ПАО «ТРК» - социально-ориентированная Компания, реализующая программы, направленные на повышение уровня социальной защищенности работников, создание условий для всестороннего развития и корпоративной солидарности работников.

Для обеспечения гендерного равенства и расширения прав и возможностей всех категорий граждан в Обществе действует Коллективный договор как один из инструментов обеспечения социальной стабильности в трудовых коллективах, недопущения социальной напряженности и социально-трудовых конфликтов. Действие Коллективного договора распространяется на всех работников Общества (подробная информация представлена в подразделах 4.1 и 4.5 данного раздела Годового отчета).

Цель 6: Чистая вода и санитария

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/water-and-sanitation/>

Основной источник водопотребления - централизованные сети водоснабжения. Для питьевых нужд также используется бутилированная вода. Кроме того, в ведении ПАО «ТРК» находится 17 подземных водозаборных скважин. Водные ресурсы используются на питьевые, хозяйственно-бытовые и производственные нужды.

Производственный контроль качества подземных вод проводится в соответствии с требованиями санитарного законодательства.

В целом по ПАО «ТРК» в 2021 году:

- проведены лабораторные исследования качества воды по бактериологическим и санитарно-химическим показателям из водозаборных скважин;
- проведен мониторинг за состоянием подземных вод в районе размещения подземной емкости, предназначенной для накопления отработанного трансформаторного масла в ПО ВЭС;
- проведена проверка технического состояния скважин с составлением актов осмотра.

Для улучшения качества сточных вод с территории подразделений регулярно производится вывоз отходов производства и потребления, а также вывоз снега. Хозяйственно-бытовые стоки на основании договоров передаются соответствующим организациям.

Общий объем водопотребления в 2021 году составил 11,552 тыс. м³. Учет получаемой воды и сбрасываемых сточных вод осуществляется по приборам учета.

Цель 7: Недорогостоящая и чистая энергия

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/energy/>

Основными видами деятельности Компании являются оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям.

В рамках своей деятельности Общество реализует Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Программа включает в себя мероприятия, которые имеют «прямые» эффекты в виде повышения энергетической эффективности и экономии топливно-энергетических ресурсов, а также учитывает «сопутствующий» эффект в виде снижения потерь электроэнергии, получаемый в результате реализации иных производственных программ Общества (программа развития интеллектуального учета электроэнергии, программы реновации (технического перевооружения и реконструкции), программы повышения надежности), а также снижения расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.

Подробная информация предоставлена в подразделе 3.1.2. раздела «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

В целях развития направления по зарядным станциям для электромобилей решением Совета директоров ПАО «ТРК» от 28.04.2021 (протокол №33) утверждена Программа развития зарядной инфраструктуры ПАО «ТРК» на период до 2025 года. В декабре 2021 состоялась встреча представителей сообщества электромобилистов г. Томска с руководством ПАО «ТРК», озвучены проблемные вопросы, подготовлен протокол по итогам встречи.

Дополнительная информация представлена в подразделе 3.4. «Инновационная деятельность»

Цель 8: Достойная работа и экономический рост

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/economic-growth/>

ПАО «ТРК» предпринимает все необходимые действия для обеспечения достойной заработной платы работникам Общества, улучшения уровня жизни работников и экономического развития.

Обеспечение рабочих мест в регионе → по состоянию на конец 2021 г. в Обществе работало 1 522 человека;

Конкурентный уровень оплаты труда сотрудников → средняя заработная плата в Обществе 60,7 тыс. руб.

В целях улучшения уровня жизни работников в Обществе обеспечивается увеличение расходов на оплату труда персонала. Индексация заработной платы работников Общества производится в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением (ОТС) и Программой по поэтапному доведению размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (ММТС) ПАО «ТРК» до уровня ММТС в ОТС на период 2019-2024гг.;

Создание достойных условий работы персонала →

- в отчетном периоде в целях снижения риска заболевания COVID, была организована работа персонала в удаленном режиме, зарплата работников оставалась неизменной.

- постоянное улучшение условий труда и безопасность на производстве;

- постоянное повышение уровня образования персонала, доступ к отраслевому образованию и обучению, корпоративному обучению;

Понимая, что устойчивое будущее возможно только при наличии здорового населения, мы поощряем здоровый образ жизни через спорт.

Также перед Обществом стоит задача повышения производительности труда. В настоящее время проводится работа по совершенствованию текущей системы

менеджмента, а также формированию целевой модели управления с учетом программы мероприятий в рамках цифровой трансформации бизнеса.

Цель 9: Индустриализация, инновации и инфраструктура

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/infrastructure-industrialization/>

Инновации и технический прогресс имеют ключевое значение для поиска долгосрочных решений как экономических, так и экологических проблем, таких как повышение эффективности использования ресурсов и энергоэффективности.

Одной из основных целей деятельности Общества является долгосрочное обеспечение надежного, качественного, доступного энергоснабжения потребителей за счет инвестиционно-инновационного обновления основных фондов ПАО «ТРК», направленного на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности передачи, распределения электрической энергии на территории Томской области.

Для достижения устойчивого развития крайне важны инвестиции в инфраструктуру. Фактический объем финансирования ИПР за 2021 г. составил 633,1 млн рублей.

В качестве поддерживающих мероприятий ключевых направлений инновационного развития выполняются научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

В рамках НИОКР в 2021 году:

было закончено выполнение НИР «Изучение скорости прироста основных видов лесобразующих древесных пород в зависимости от климатических зон и состояния почвы в местах прохождения трасс, действующих ВЛ с созданием региональных карт периодичности расчистки просек ВЛ и выдачей рекомендаций по способу выполнения работ».

Результат НИР:

- проведен анализ результатов обработки данных для оценки эффективности существующих методов расчистки трасс от ДКР, а также их влияния на скорость зарастания трасс основными древесными породами на территории присутствия ПАО «ТРК»;
- разработана региональная геоинформационная база данных, характеризующих требуемую периодичность расчистки просек ВЛ от ДКР на территории ПАО «ТРК»;
- сформирована и подана заявка на регистрацию ПО в Роспатент.

В 2022 году в рамках внедрения системы управления знаниями (СУЗ) ПАО «ТРК» запланирована к выполнению НИОКР «Внедрение компонента СУЗ «Сообщество практик».

Цель 10: Уменьшение неравенства

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/inequality/>

В целях недопущения неравенства среди работников Общества приняты все необходимые меры: обеспечены равные условия при приеме на работу, единые условия оплаты труда, равенство возможностей. Данные принципы находят отражение во внутренних документах Общества, таких как:

- Коллективный договор;
- Положение об оплате труда и материальном стимулировании работников;
- Порядок приема, перевода, увольнения работников;
- Положение об обучении работников.

Цель 11: Устойчивые города и населенные пункты

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/cities/>

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является природоохранная деятельность, направленная на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду при передаче и распределении электрической энергии.

В рамках реализации требований Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», а также экологических, санитарных и иных требований в области охраны окружающей среды, выполнены следующие мероприятия:

- накопление отходов производства организовано путем их раздельного складирования по видам отходов, группам отходов, группам однородных отходов (раздельное накопление) на специально оборудованных площадках;
- накопление твердых коммунальных отходов осуществляется в соответствии с правилами их обращения, утвержденными Правительством Российской Федерации, места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов оборудованы в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также правилами благоустройства муниципальных образований.

Цель 12: Ответственное потребление и производство

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/sustainable-consumption-production/>

ПАО «ТРК» как рациональный и ответственный потребитель осуществляет раздельное накопление отходов, передачу для дальнейшего размещения, обезвреживания и утилизации отходов производства и потребления.

В 2021 году проведены следующие мероприятия в сфере обращения с отходами производства и потребления, а также охраны и рационального использования земельных ресурсов:

- актуализированы инструкции по обращению с отходами, стандарт организации «Производственный контроль в области обращения с отходами»;
- регулярно проводился учёт движения отходов по всем объектам НВОС ПАО «ТРК»;
- заключены договоры на сдачу отходов для дальнейшего транспортирования, размещения, использования или обезвреживания с организациями, имеющими соответствующую лицензию;
- производился постоянный контроль состояния мест накопления отходов производства и потребления, на соответствие нормам природоохранного и санитарного законодательства, а также требованиям стандартов организации;
- отходы производства и потребления переданы в организации, имеющие соответствующие лицензии, для дальнейшего обезвреживания, утилизации, размещения;
- в ПО СЭС приобретены контейнеры для накопления твердых коммунальных отходов, в исполнительный аппарат приобретены контейнеры для накопления макулатуры, в ПО ЦЭС приобретен биопрепарат «МД-септ» для ускорения разложения органических осадков в выгребных ямах;
- проведен лабораторный контроль почв на содержание нефтепродуктов в местах накопления отработанных масел.

Цель 13: Борьба с изменением климата

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/climate-change/>

В 2021 году реализованы и запланированы к реализации проекты, направленные на повышение энергоэффективности, позволяющие сократить затраты энергии на производство продукции и оказание услуг: снижение потерь электроэнергии при передаче путем реконструкции высоковольтных линий и перегруженных трансформаторов.

В рамках реализации Программы энергосбережения ПАО «ТРК» за 2021 год выполнено следующее:

- организационные мероприятия по коммерческому учету электроэнергии (выявление безучетного электропотребления);
- организационные мероприятия, направленные на снижение потерь электроэнергии;

- технические мероприятия по коммерческому учету электроэнергии - создание/ модернизация информационно-измерительных комплексов по учету электроэнергии;
- проекты, направленные на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов.
- Основные задачи на 2022 год по повышению энергетической эффективности в сетях ПАО «ТРК»:
- снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям;
- повышение эффективности расходования энергетических ресурсов на хозяйственную деятельность ПАО «ТРК».

Цель 14: Сохранение морских экосистем

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/oceans/>

Водоохранные мероприятия, выполняемые Обществом, направлены на предотвращение попадания загрязняющих веществ в подземные воды при строительстве, эксплуатации объектов и в аварийных ситуациях.

Для целей исключения загрязнения водных экосистем посредством стока загрязняющих веществ с территорий промплощадок Обществом проводятся следующие мероприятия:

- устройство маслоприемников и маслосборников из монолитного железобетона, рассчитанных на прием полного объема масла из маслонаполненного оборудования, во избежание возможных протечек и утечек масла, а также аварийных сбросов;
- устройство водонепроницаемых покрытий на проездах и площадках;
- накопление отходов на специально отведенных участках территории в границах землеотвода с использованием герметичных накопителей и специально оборудованных площадок.

Цель 15: Сохранение экосистем суши

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/biodiversity/>

Природа имеет решающее значение для выживания человечества. Однако человеческая деятельность изменила почти 75% поверхности Земли, вытеснив животный мир и природу.

Около 1 млн видов животных и растений находятся под угрозой исчезновения, и многие из них – под угрозой исчезновения в течение ближайших десятилетий.

Здоровье экосистем, от которых зависит человек и все другие виды, ухудшается быстрее, чем когда-либо, что сказывается на основах экономики, средствах к существованию, продовольственной безопасности, здоровье и качестве жизни во всем мире.

Обезлесение и опустынивание представляют собой серьезное препятствие к достижению устойчивого развития и влияют на жизнь миллионов людей. Леса играют важную роль в борьбе с изменением климата. Инвестиции в восстановление земель имеют решающее значение для повышения уровня жизни, уменьшения уязвимости и сокращения рисков для экономики.

Защита и восстановление экосистем суши и содействие их рациональному использованию помогут в достижении устойчивого развития.

Цель 16: Мир, правосудие и эффективные институты

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/peace-justice/>

ПАО «ТРК» является добросовестным участником системы правосудия и решает вопросы, связанные с ведением своей хозяйственной деятельности, исключительно в рамках правового поля. Это обстоятельство является важной составляющей целей устойчивого развития. Достижение указанной цели осуществляется посредством неукоснительного соблюдения действующего законодательства.

Обществом в 2021 году особое внимание уделено таким направлениям финансово-хозяйственной деятельности, как борьба с неучтенным потреблением электроэнергии, организация и проведение торгово-закупочных процедур, решение задач по строительству, ремонту и реконструкции объектов Общества.

Цель 17: Партнерство в интересах устойчивого развития

<https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/globalpartnerships/>

В интересах устойчивого развития Общество находится в постоянном диалоге со всеми заинтересованными сторонами, который мобилизует и распространяет знания, опыт, технологии и финансовые ресурсы. Существующие партнерские отношения построены на принципах и ценностях, ориентированных на удовлетворение интересов человечества на планете. При этом Общество постоянно расширяет сферы сотрудничества с заинтересованными сторонами. Что способствует обмену знаниями, распространению принципов ответственного и рационального потребления, обмену технологиями.

2.3.2. Ключевые показатели эффективности

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании:

- подпункта 46 пункта 15.1 статьи 15 Устава,
- решения Совета директоров Общества от 24.09.2020 (протокол №11).

Целевые значения ключевых показателей эффективности утверждены решением Совета директоров Общества от 28.12.2020 (протокол №20).

В соответствии с указанными решениями Совета директоров Общества в 2021 году установлен следующий состав ключевых показателей эффективности:

Наименование КПЭ	Порядок расчета
Совокупная акционерная доходность	Сравнение начисленных дивидендов отчетного года со средним значением аналогичного показателя предыдущих трех лет и со значением, предусмотренным бизнес-планом Общества
Рентабельность инвестированного капитала	Отношение прибыли до уплаты налогов и процентов к сумме капитала и долгосрочных кредитов и займов
Прибыль по операционной деятельности (EBITDA)	Раздел 1. Рост фактического значения EBITDA относительно прошлого года не ниже среднегодового темпа роста тарифов Раздел 2. В случае недостижения указанного условия оценивается достижение уровня показателя EBITDA к плановому значению, рассчитанного на основании утвержденного бизнес-плана
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	Снижение отношения удельных операционных расходов к объему обслуживаемого оборудования (у.е.) в отчетном году по сравнению с уровнем предыдущего года
Уровень потерь электроэнергии	Отношение отпуска электроэнергии в сеть за минусом отпущенной электроэнергии из сети и расхода на хозяйственные нужды к отпуску в сеть за минусом внутренних сальдо-перетоков
Повышение производительности труда	В соответствии с приказом Минэкономразвития России от 28.12.2018 № 748: отношение добавленной стоимости к числу застрахованных лиц
Эффективность инновационной деятельности	Интегральный показатель эффективности инновационной деятельности оценивает степень выполнения трех составных показателей: показатель затрат на НИОКР, показатель закупки

	инновационной продукции, показатель качества разработки (актуализации) ПИР/выполнения ПИР
Показатель снижения дебиторской задолженности	Снижение фактического значения просроченной дебиторской задолженности по всем ДЗО (без учета мораторной и реструктуризированной задолженности, а также задолженности контрагентов, лишенных статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и/или гарантирующего поставщика)
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	Комплексный показатель, оценивающий уровень качества осуществляемого техприсоединения к сети ДЗО ПАО «Россети», из трех составляющих – качество рассмотрения заявок на ТП, качество исполнения договоров об осуществлении ТП заявителей, соблюдение антимонопольного законодательства РФ
Долг/ EBITDA	Раздел 1. Оценивается по результатам выполнения показателя отношения долга к значению EBITDA. В случае финансовой устойчивости Общества целевое значение $\leq 3,0$, в ином случае - улучшение не менее чем на 10% от факта прошлого года, но не менее значения 3,0. Раздел 2. В случае недостижения указанного условия оценивается достижение планового уровня показателя долг/ EBITDA, рассчитанного на основании утвержденного бизнес-плана
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	Отношение суммарного фактического объема принятия основных средств к бухгалтерскому учету (в денежном выражении, в отношении объектов законченных строительством и принятых в основные средства в отчетном году с поквартальной детализацией) к плановому в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества и графиками ее реализации
Готовность к работе в отопительный сезон	Показатель, оценивающий готовность Общества к работе в отопительный сезон на основании ежемесячного мониторинга, проводимого Минэнерго России
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	Показатели средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (SAIDI, SAIFI), а также число крупных аварий по отношению к среднегодовым значениям за 3 года
Отсутствие несчастных случаев на производстве	Количество пострадавших из числа работников Общества при несчастных случаях (с легким, тяжелым или смертельным исходом) за отчетный год, связанных с невыполнением должностными лицами своих обязанностей

Целевые значения и достигнутые результаты КПЭ

Состав показателей	Вес/процент депремирования в системе премирования на 2021 год, %	Факт. значение за 2020 год // оценка достижения за 2020 год (достигнут/не достигнут)	Целевое значение на 2021 год	Факт. значение 2021 года ⁴ // % к факту 2020 года	Оценка достижения за 2021 год (достигнут/не достигнут) // причины отклонения	Целевое значение на 2022 год
Совокупная акционерная доходность	10	Двотч < ДВср, ДВотч < ДВбп// не достигнуто	≥ среднеарифметической суммы средств, направленных на выплату дивидендов в соответствии с решениями общих собраний акционеров Общества за 3 года, предшествующих отчетному периоду, и ≥ суммы средств, предусмотренной для выплаты дивидендов в отчетном периоде, в соответствии с бизнес-планом Общества	не рассчитывается// прибыль не запланирована на 2021 (вес показателя перераспределяется на ROIC)		≥ среднеарифметической суммы средств, направленных на выплату дивидендов в соответствии с решениями общих собраний акционеров Общества за 3 года, предшествующих отчетному периоду, и ≥ суммы средств, предусмотренной для выплаты дивидендов в отчетном периоде, в соответствии с бизнес-планом Общества
Рентабельность инвестированного капитала	20	411,1%// достигнут	≥ 95,0%	100% // - 24%	достигнут	≥ 95,0%
Прибыль по операционной деятельности (EBITDA)	15	выполнен //достигнут	выполнен	выполнен // 100%	достигнут	выполнен
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	10	7,2%// достигнут	≥ 2%	6,1%//-85%	достигнут	≥ 2%
Уровень потерь электроэнергии	10	8,18%// достигнут	≤10,14	9,48%//86,3 %	достигнут	≤ 8,99

⁴ За 2021 год приведен ожидаемый уровень достижения КПЭ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЭ. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров ПАО «ТРК»

Повышение производительности труда	5	6,07%	$\geq 5\%$	22,5% ⁵	достигнут	$\geq 10\%$
Эффективность инновационной деятельности	20	209% //достигнут	$\geq 90\%$		в Отчете по КПЭ – не подводится	$\geq 90\%$
Показатель снижения дебиторской задолженности	10	71% //достигнут	$\leq 100\%$	0//100%	достигнут	$\leq 100\%$
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	-10	1,9 //достигнут	$\leq 1,6$	1,6//115,8	достигнут	$\leq 1,36$
Долг/EBITDA	-10	выполнен //достигнут	выполнен	выполнен // 100%	достигнут	выполнен
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	-10	> 90% 1 кв. 100% 2 кв. 95% 3 кв. 105% 4 кв. 101% //достигнут	$\geq 90\%$ (во всех кварталах)	> 90 % 1 кв. 101% 2 кв. 100% 3 кв. 90 % 4 кв. 93 % // 0 %	достигнут	$\geq 90\%$ (во всех кварталах)
Готовность к работе в отопительный сезон	-10	Одновременно: 1) 1 2) недостижение установленной величины специализированного индикатора// достигнут	Одновременно: 1) $\geq 0,95$ 2) Недостижение установленной величины специализированного индикатора «Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики	Одновременно: 1) 1 2) недостижение установленной величины специализированного индикатора/100%	достигнут	Одновременно: 1) $\geq 0,95$ 2) Недостижение установленной величины специализированного индикатора «Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики
Исполнение Плана развития Общества	-70	не установлено/не оценивается	не установлено	не оценивается	не установлено	не установлено
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	-10	Одновременно: 1) Ksaidi = 0,43, Ksaifi = 0,58 - выполнено; 2) Не допущено существенного ухудшения показателей,	Одновременно: 1) $Ki \leq 1$ 2) Отсутствие существенного ухудшения показателей, установленных органами	Одновременно: 1) Ksaidi = 0,91, Ksaifi = 1,00 - выполнено; 2) Не допущено существенн	достигнут	Одновременно: 1) $Ki \leq 1$ 2) Отсутствие существенного ухудшения показателей, установленных органами

⁵ Сравнение не производится в связи с изменением методики расчета КПЭ

		установленных органами тарифного регулирования; 3) 0 - выполнено	тарифного регулирования 3) 0 (Отсутствие роста крупных аварий)	ого ухудшения показателей , установлен ных органами тарифного регулирова ния; 3) 0 - выполнено		тарифного регулирования 3) Отсутствие роста крупных аварий
Отсутствие несчастных случаев на производстве	-10	Одновременно: 1) 0; 2) 0 //достигнут	Одновременно: 1) Не более 2 пострадавших; 2) 0 //достигнут	Одновремен но 1) 0; 2) 0 //0%	достигнут	Одновременно: 1) Не более двух пострадавших; 2) 0

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимосвязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента – для каждого из показателей установлен удельный вес или процент депремирования в объеме выплачиваемых премий, годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

2.4. Ключевые риски

Общество регулярно выявляет, оценивает риски и осуществляет их мониторинг, реализует мероприятия по снижению вероятности и потенциальных последствий реализации рисков, а также информирует об этом акционеров и иных заинтересованных лиц.

В соответствии с Положением по управлению рисками решением Правления Общества от 09.11.2020 (протокол №31) утвержден Реестр рисков ПАО «ТРК» на 2021 год. В утвержденном Реестре рисков ПАО «ТРК» на 2021 год содержится 60 функциональных рисков, т.е. агрегированных рисков бизнес-процессов и рисков, оказывающих существенное влияние на деятельность Общества, в том числе на ключевые показатели эффективности единоличного исполнительного органа Общества, а через них – на достижение целей по управлению электросетевым комплексом и обеспечение стратегических целей группы компаний «Россети».

Для определения уровня воздействия рисков на деятельность Общества определяется уровень существенности риска. Риски ранжируются по трем уровням существенности: умеренный, значимый, критический⁶.




Мероприятия по минимизации рисков, имеющих «значимый» или «критический» уровень существенности, включены в План мероприятий по управлению рисками ПАО «ТРК» на 2021 год.⁷

Сведения об управлении рисками с уровнем существенности «значимый» и «критический» представлены в таблице.

⁶ В соответствии с Положением по управлению рисками, утвержденным приказом ПАО «ТРК» от 10.04.2020 №157

⁷ Утвержден решением Правления Общества от 09.11.2020 (протокол № 31)

Сведения об управлении рисками

ID риска	Наименование риска	Влияние на показатели деятельности	Уровень существенности риска	Мероприятия по управлению риском
ФР08-01	Неблагоприятные погодные условия, приводящие к технологическим нарушениям	Достижение уровня надежности оказываемых услуг		<ul style="list-style-type: none"> – Формирование и реализация программы технического обслуживания и ремонтов ПАО «ТРК», – Разработка и /или контроль выполнения корректирующих мероприятий по результатам анализа аварийности
ФР09-01, ФР09-02	Несчастные случаи по причине воздействия производственных факторов; Несчастные случаи по вине сторонних лиц	Отсутствие роста числа работников Общества, пострадавших при несчастных случаях		<ul style="list-style-type: none"> – Формирование и реализация Программы мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков в ПАО «ТРК»
ФР12-04	Вовлечение Общества / работников Общества в коррупционную деятельность	Соблюдение законодательства, включая законодательство о предотвращении и противодействии коррупции и антимонопольное законодательство		<ul style="list-style-type: none"> – Разработка (актуализация) внутренних ОРД в сфере противодействия коррупции. – Проведение вводного инструктажа по положениям Антикоррупционной политики Общества и связанных с ней документов для вновь принимаемых работников. – Проведение плановых и внеплановых проверок соблюдения сотрудниками Общества принципов Антикоррупционной политики Общества. – Проведение служебных проверок и расследований по фактам нарушения принципов Антикоррупционной политики Общества

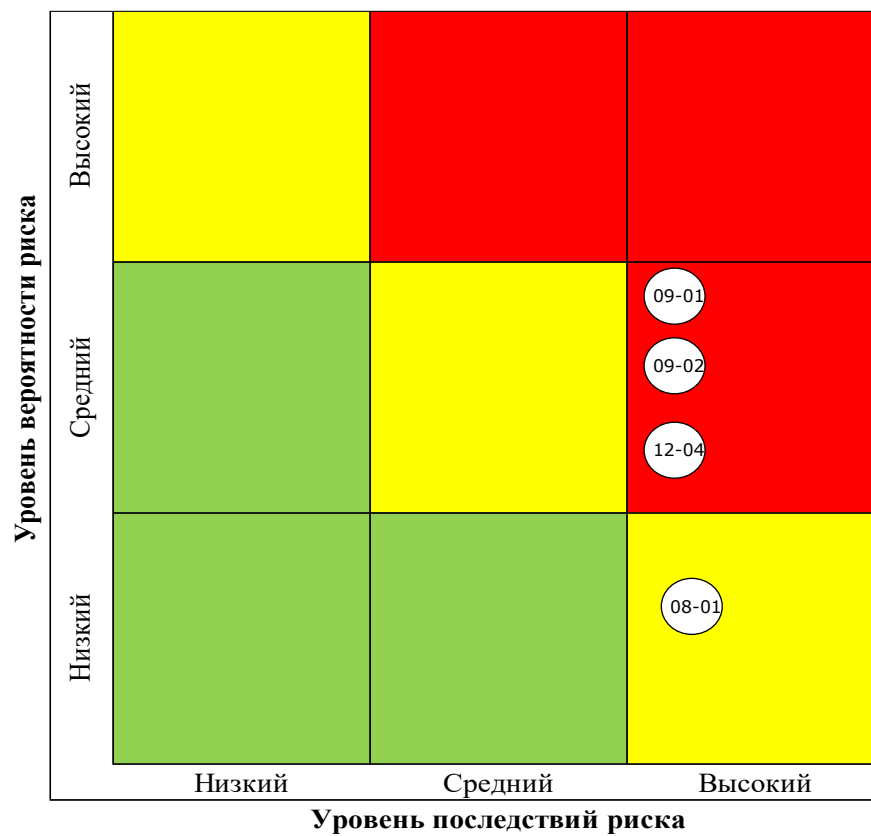


- значимый риск



- критический риск

Графическое представление о рисках с уровнем существенности «значимый» и «критический» отображено на Карте рисков ПАО «ТРК» на 2021 год.



Карта ключевых рисков ПАО «ТРК» на 2021 год

Реализовавшиеся в 2021 году риски с уровнем существенности «значимый» и «критический» отсутствуют.

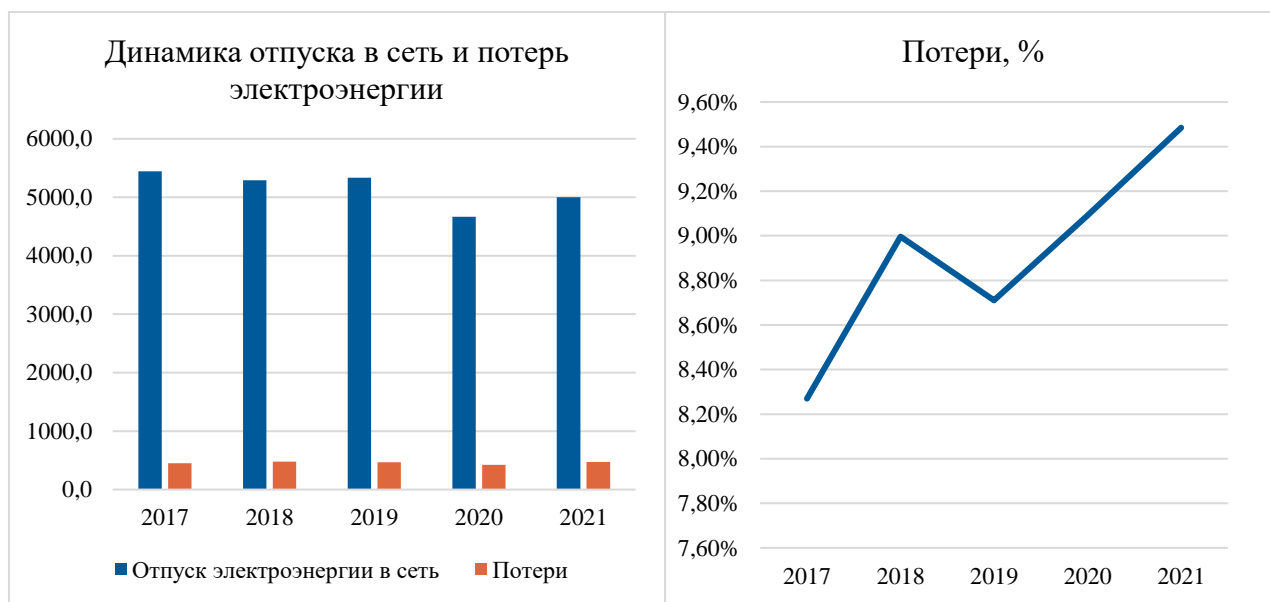
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2021 ГОД

3.1. Операционные результаты:

3.1.1. Передача электрической энергии

По итогам работы ПАО «ТРК» в 2021 году, отпуск электроэнергии в сеть составил 4 664,8 млн кВт*ч, что ниже показателя 2020 года на 670,9 млн кВт*ч или на 12,6%.

	План 2021	Факт 2021	План 2022
Отпуск электроэнергии в сеть, млн кВт*ч	4 195,7	4 998,9	4 843,9
Потери электроэнергии в сети, млн кВт*ч	425,3	474,1	435,5
то же, в %	10,14%	9,48%	8,99%



Относительная величина потерь электроэнергии составила 9,48%. В абсолютном выражении потери электроэнергии составили 474,1 млн кВт*ч. Снижение показателя относительного уровня потерь на 0,66 пп. обусловлено ростом электропотребления по группе компаний нефтяного комплекса (базового потребителя АО «Томскнефть» ВНК) относительно утвержденного в бизнес плане.

Фактические потери электрической энергии в 2020-2021 годах

Наименование	Потери электрической энергии					
	Факт 2020 год		Факт 2021 год		Изменение	
	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч	%
Отчетный показатель	424,1	9,09	474,1	9,48	50	+0,39 пп.

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2020-2021 годах

Наименование	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2020 год		2021 год		Изменение		
	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.			
	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.	%
ПАО «ТРК»	4 133,3	6 552,1	4 435,2	7 256,5	302,0	704,3	7,3% / 10,7%

Выручка за оказанные услуги по передаче электроэнергии за 12 месяцев 2021г. составила 7 256,5 млн руб. без НДС, что выше запланированной в бизнес-плане величины на 1050,8 млн руб. без НДС (16,9%) и выше 12 месяцев 2020 года на 704,3 млн руб. без НДС (10,7%).

«Котловой» полезный отпуск за 12 месяцев 2021г. составил 4435,2 млн кВт*ч., что выше запланированного на 780,2 млн кВт*ч (21,3%). По сравнению с 2020 годом, «котловой» полезный отпуск увеличился на 302 млн кВт*ч (7,3%).

Отклонение показателя по выручке и «котловому» полезному отпуску относительного плановых значений также обусловлено ростом электропотребления по группе компаний нефтяного комплекса (базового потребителя АО «Томскнефть» ВНК) относительно утвержденного в бизнес-плане.

Снижение потерь электроэнергии

По результатам 2021 года эффект, достигнутый в результате реализации мероприятий по снижению потерь электрической энергии, в целом по Обществу составил 7,41 млн кВт*ч, (21,43 млн руб.).

В рамках работы по оптимизации схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей обеспечивалась оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей, приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному, отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на п/ст с 2 и более трансформаторами, отключение трансформаторов на п/ст с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в электросетях.

В результате реализации мероприятий по оптимизации схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей достигнут эффект 3,33 млн кВт*ч, (что составляет 0,70% от величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче).

В рамках мероприятий по реконструкции и развитию электрических сетей проводились: замена провода на большее сечение на перегруженных ВЛ; модернизация сетей 10/0,4 кВ (в том числе замена линий на СИП); реконструкция, разукрупнение ВЛ 0,4-6-10кВ; замена перегруженных и недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях.

В результате реализации указанных мероприятий был достигнут эффект 0,11 млн кВт*ч, (что составляет 0,02 % от величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче).

По мероприятиям, направленным на модернизацию, развитие и совершенствование системы учета электроэнергии достигнут эффект 3,97 млн кВт*ч, что составляет 0,84 % от величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче.

По итогам 2021 года от реализации мероприятий:

- направленных на поддержание уровня потерь электроэнергии в Обществе эффект составил 4,70 млн кВт*ч, (0,99% от величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче);

- направленных на сокращение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Общества, достигнут эффект 2,71 млн кВт*ч (0,57% от величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче).

3.1.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ПАО «ТРК» в 2021 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, постановлений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении организаций осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии, приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 г. № 8/49 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций» и от 28.03.2014 г. №8/59 «Об утверждении значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для территориальных сетевых организаций», а также в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «ТРК» на период 2021 – 2025 гг. (далее – Программа), утвержденной в составе бизнес-плана решением Совета директоров ПАО «ТРК» 30.12.2020 (протокол № 21).

В целях обеспечения реализации Программы в исполнительном аппарате ПАО «ТРК» назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, созданы рабочие группы осуществляющие анализ выполнения Программ (приказ ОАО «ТРК» от 27.09.2013 № 533 «Об организации работ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в ОАО «ТРК», приказ ОАО «ТРК» от 09.04.2014 № 214 «О назначении представителя руководства по системе энергетического менеджмента и энергоменеджеров в подразделениях в ОАО «ТРК», приказ ПАО «ТРК» от 14.09.2015 № 581 «О назначении представителей руководства и уполномоченных представителей структурных подразделений по системе энергетического менеджмента», приказ ПАО «ТРК» от 22.05.2017 № 355 «О рабочей группе по системе энергетического менеджмента ПАО «ТРК», приказ ПАО «ТРК» от 23.03.2016 №155 «Об определении перечня персонала и факторов, оказывающих влияние на объем потребления энергетических ресурсов в ПАО «ТРК»).

Действующая система энергетического менеджмента полностью интегрирована в существующую систему менеджмента качества Общества.

В феврале 2018 года в ПАО «ТРК» проведен внешний аудит системы энергетического менеджмента (СЭнМ). Аудит проведен АО «СЖС Восток Лимитед». Аудитом подтверждено соответствие системы энергетического менеджмента требованиям международной системы ISO 50001:2011 и национальным стандартом ГОСТ Р СО 50001-2012. Согласно проведенному анализу выполняемые мероприятия в области энергосбережения и СЭнМ соответствуют требованиям, установленным энергетической политикой, законодательным требованиям и изменениям в них.

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

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

Численные значения целевых показателей Программы установлены на период 2021 - 2025 годы.

Плановые и фактические значения целевых показателей за отчетный год:

№ п.п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	
			План	Факт
1	Потери электрической энергии	млн кВт*ч	425,279	474,14
		млн руб. без НДС	1 171,546	1 413,53

		% от отпуска в сеть	10,14	9,48
2	Расход на собственные нужды подстанций	млн кВт.ч	12,141	12,005
		% от потерь электроэнергии	2,85	2,53
3	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн руб. без НДС	40,538	38,106
		тыс. т у.т.	2,291	2,267
3.1.	электрическая энергия	млн кВт*ч	8,511	8,458
		тыс. т у.т.	1,02	1,01
		млн руб. без НДС	23,841	22,33
		млн кВт*ч/м ²	0,0001435	0,00014
3.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	8 505,000	8 386
		тыс. т у.т.	1,215	1,20
		млн руб. без НДС	16,373	15,541
		Гкал/м ³	0,047614	0,046950
3.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м ³	47,210	46,640
		тыс. т у.т.	0,054	0,05
		млн руб. без НДС	0,324	0,232
4.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн руб. без НДС	0,586	0,481
		тыс. м ³	12,828	10,587
4.1	водоснабжение горячее	тыс. м ³	0,463	0,297
		млн руб. без НДС	0,076	0,029
4.2	водоснабжение холодное	тыс. м ³	12,365	10,290
		млн руб. без НДС	0,510	0,452
5	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс. л.	1 161,100	924,32
		тыс. т.у.т.	1,347	1,08
		млн руб. без НДС	41,297	36,04
5.1.	бензин, в т.ч.:	тыс. л.	843,20	637,65
		тыс. т.у.т.	0,955	0,72
		млн руб. без НДС	29,381	23,59
5.2.	дизельное топливо, в т.ч.:	тыс. л.	317,900	286,67
		тыс. т.у.т.	0,392	0,35
		млн руб. без НДС	11,916	12,45
6.	Оснащенность энергосберегающими осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	100	95,32
	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.	9 423	9 423
	с использованием светодиодов	шт.	9 423	8 982
7	Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	30,30	30,30

На 2021 год в рамках реализации Программы планировался эффект в целом 5,769 млн кВт*ч (16,193 млн руб.), в том числе по мероприятиям с прямым эффектом, учитывая выявленное бездоговорное и безучетное потребление, и программе развития системы учета запланирован эффект 5,741 млн кВт*ч (16,110 млн руб.), прочие мероприятия – 0,028 млн кВт*ч (0,083 млн руб.).

По итогам 2021 года эффект составил в целом 7,415 млн кВт*ч (21,430 млн руб.), по подпрограммам: мероприятия с прямым эффектом – 6,625 млн кВт*ч (18,858 млн руб.), мероприятия с сопутствующим эффектом – 0,790 млн кВт*ч (2,572 млн руб.)

Затраты на реализацию мероприятий составили 196,191 млн руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в объеме 185,942 млн руб., операционная деятельность – 10,249 млн руб.

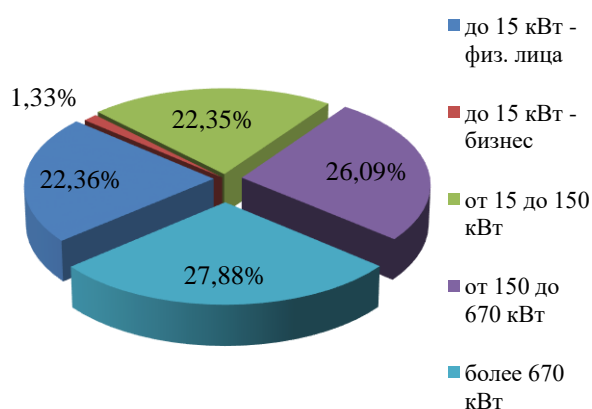
Отклонение связано со снижением электропотребления предприятиями нефтегазового комплекса Томской области в соответствии с обязательствами по соглашению ОПЕК+ и, как следствие, повлекшим за собой существенное сокращение котловой выручки региона, а также исключением затрат на мероприятия по цифровой трансформации, в том числе по установке интеллектуальных приборов учета из проекта ИПР ПАО «ТРК» на период 2021-2026гг., эффекты по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «ТРК» показаны с целью отражения реальных объемов исполнения мероприятий по установке приборов учета в рамках существующих плановых источников финансирования согласно скорректированному проекту ИПР Общества.

3.1.3. Технологическое присоединение

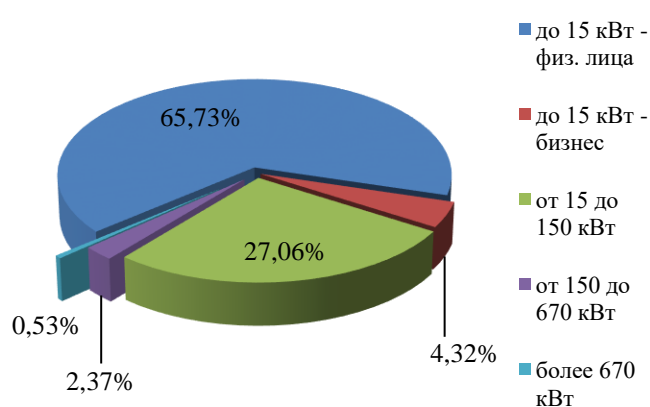
В ПАО «ТРК» деятельность по технологическому присоединению электроустановок заявителей к электрическим сетям, а также разработку перспективных схем присоединения потребителей к электрической сети осуществляет управление перспективного развития и технологического присоединения (далее УПР и ТП) и подчиняется непосредственно заместителю генерального директора по реализации и развитию услуг.

Целью деятельности УПР и ТП является организация работы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (электроустановок) заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК», обеспечение выполнения плановых показателей поступления денежных средств и выручки от реализации услуг от технологического присоединения, формирование и поддержание в актуальном состоянии среднесрочного плана мероприятий по развитию электросетевого комплекса ПАО «ТРК», а также ликвидации сетевых ограничений по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрической сети и созданию резерва мощности для присоединения дополнительной потребительской нагрузки.

Распределение по категориям заявителей (заявки), кВт



Распределение по категориям заявителей (заявки), шт.



За 2021 год Обществом был заключен 2 121 договор технологического присоединения на общую мощность 62,8 МВт. Из них 77,5% (1 643 шт. на 18,8 МВт) от всех заключенных договоров ТП были договоры мощностью до 15 кВт, в категории от 15 до 150 кВт заключено 417 договоров на общую мощность 11,26 МВт.

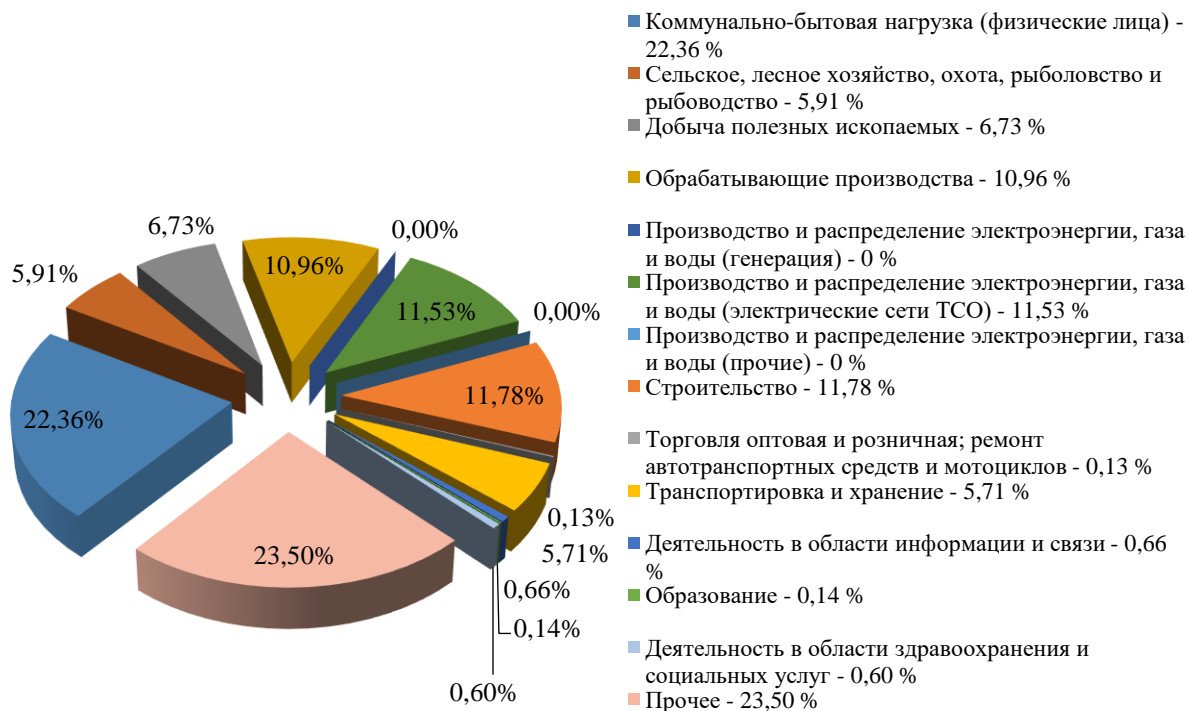
По итогам 2021 года было исполнено 1 935 договоров технологического присоединения энергоустановок заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК» на общую мощность 50,8 МВт.

Фактическая выручка за 2021 год по технологическому присоединению составила 27,683млн руб. (без учёта НДС).

Анализ структуры заявок по отраслям, мощностям, классам напряжений:

Отрасль народного хозяйства (по разделам ОКВЭД)	Кол-во поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
1	2	3
Физические лица	1 749	20 104,20
Раздел А. Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	45	5 311,00
Раздел В. Добыча полезных ископаемых	7	6 055,00
Раздел С. Обрабатывающие производства	25	9 852,36
Раздел D. Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (35.11 Производство электроэнергии и подразделы)	0	0,00
Раздел D. Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (35.12.1 Передача электроэнергии и 35.13 Распределение электроэнергии)	36	10 364,50
Раздел D. Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (прочие)	0	0,00
Раздел F. Строительство	23	10 592,25
Раздел G. Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	7	113,00
Раздел H. Транспортировка и хранение	47	5 137,90
Раздел J. Деятельность в области информации и связи	81	589,20
Раздел P. Образование	3	126,00
Раздел Q. Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	15	542,00
Прочее	623	21 132,60
ИТОГО с учётом физ. лиц	2 661	89 920,01

Распределение заявок по отраслям, кВт

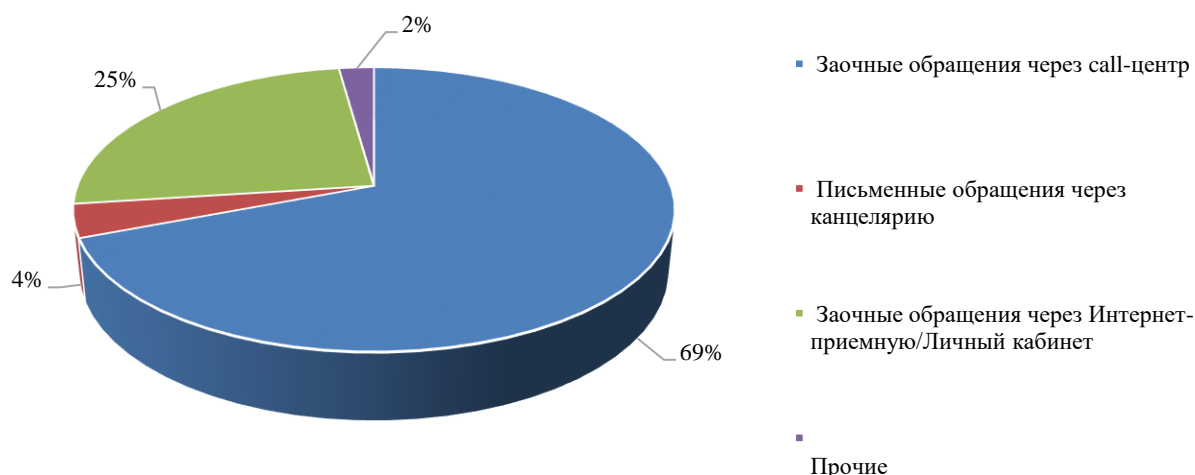


3.1.4. Взаимодействие с потребителями услуг

В 2021 году в Общество поступило 13 456 обращений, прирост относительно количества обращений, поступивших в 2020 году, составил 17%.

Очное обслуживание в Обществе организовано согласно требованиям Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго Российской Федерации от 15.04.2014 №186 посредством Пунктов обслуживания потребителей на базе Производственных отделений и РЭСов. Пункт обслуживания потребителей услуг функционирует в центре города Томска (проспект Кирова, 36, Томск г.).

В связи с введением на территории Томской области режима повышенной готовности, с целью противодействия распространению коронавирусной инфекции, очное обслуживание потребителей было приостановлено с конца марта 2020 года, поэтому в отчетном периоде очное обслуживание не осуществлялось. Количество обращений, поступивших в 2020 году - 439 шт.



Для заочного обслуживания клиентов в Обществе круглосуточно организована работа телефона 8-800-23-43-822 и единого номера горячей линии ПАО «Россети» 8-800-220-0-220, по которым потребители могут обращаться по всем вопросам деятельности компании, по вопросам электроснабжения и технологического присоединения. В 2021 году посредством телефонной связи принято и обработано 9 311 обращений – это 69% от общего количества поступивших обращений, прирост в сравнении с 2020 годом составил 28%.

Между Обществом (Заказчик) и ПАО «Россети Сибирь» (Исполнитель) был заключен договор возмездного оказания комплекса услуг контакт-центра от 22.10.2021 №18.70.3011.21/18.4000.394.21. С декабря 2021 года телефонные звонки принимает и обрабатывает персонал контакт центра ПАО «Россети Сибирь».

Интерактивное обслуживание клиентов осуществляется посредством интернет-ресурсов: Портала электросетевых услуг (<https://портал-тп.рф>) - единого центра полной информации по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям, где для клиентов организован сервис «Личный кабинет потребителя», «интернет-приемная», создана единая площадка раскрываемой информации, возможность поддерживать обратную связь с потребителями, Портала «Светлая страна» (<https://светлаястрана.рф>) - ресурс для обратной связи с потребителями электрической энергии, который позволяет потребителю максимально оперативно решать целый ряд вопросов, связанных с электроснабжением; сайта Общества (<http://www.trk.tom.ru/>). В 2021 году интерактивный сервис являлся особенно востребованным способом коммуникации. Через Портал электросетевых услуг Портал-ТП.РФ и корпоративный сайт Общества поступило 3 341 обращение (относительно 2020 года прирост составил 44%), из которых 2 486 – это заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям Общества; для направления обращения воспользовались инструментом «Интернет – приемная» 855 потребителей (в том числе через Портал электросетевых услуг Портал-ТП.РФ - 399 обращений, через Портал «Светлая страна» - 4 обращения).

Решением Совета директоров Общества от 16.08.2021 (протокол №5 от 19.08.2021) была утверждена Дорожная карта по развитию дополнительных (нетарифных) услуг Общества.

В рамках исполнения мероприятий Дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 г. № 1144-р, действует соглашение о взаимодействии ПАО «ТРК» и ПАО «Томскэнергосбыт».

В рамках соглашения о сотрудничестве между областным государственным казенным учреждением «Томский областной многофункциональный центр по предоставлению государственных и муниципальных услуг» (далее по тексту - ОГКУ «ТО МФЦ») и ПАО «ТРК», ОГКУ «ТО МФЦ» предоставляет консультативные услуги по

основным этапам технологического присоединения, порядке и сроках осуществления технологического присоединения, тарифам на технологическое присоединение.

Обществом заключены рамочные соглашения со строительными организациями, что дает возможность в любой момент выполнить необходимую работу, для возведения небольших объектов электросетевой инфраструктуры.

В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. № 511-р, разработан и введен в действие СО 5.064/6 «Стандарты качества обслуживания потребителей услуг. Положение.» Положения Стандарта включают в себя требования Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186.

Для обеспечения своевременной и эффективной обратной связи компания продолжает участвовать в работе Портала «СВЕТЛАЯ СТРАНА» – это проект ПАО «Россети» для оперативной обратной связи с потребителями электрической энергии.

В рамках исполнения Плана мероприятий по созданию Единого контакт-центра Группы компаний «Россети» с использованием единого федерального номера 8-800-220-0-220, утвержденного приказом ПАО «Россети» от 29.12.2018 №240, между ПАО «ТРК» и ПАО «Россети Сибирь» заключен договор возмездного оказания комплекса услуг контакт-центра от 22.10.2021 №18.70.3011.21/18.4000.394.21

В течении 2021 года проводились PR-кампании по формированию положительного имиджа ПАО «ТРК» у клиентов, через СМИ осуществлялось информирование потребителей по вопросам энергообеспечения.

По итогам 2021 года фактические значения показателей:

- средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки составил P_{said} факт = 0,43007 час (при плановом значении 1,8743 час),
- средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, составил P_{saif} факт = 0,62829 (при плановом значении 1,5683 шт.),
- уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети составил $P_{тпр}$ =1,0621 (при плановом значении ($P(пл)_{ТПР}$ =1,01).

По итогам 2021 года установленные регулирующим органом плановые значения по показателям надежности и уровню качества осуществляемого технологического присоединения Обществом достигнуты.

Для повышения качества обслуживания клиентов Обществом на 2022 год запланирована реализация следующих мероприятий:

- Разработка оптимальных сценариев обслуживания потребителей с учетом персональных требований и ожиданий клиентов. Достижение высокого уровня обслуживания за счет индивидуального подхода к решению возникающих проблем.
- Проведение мероприятий по повышению информированности клиентов, активности клиентов в использовании интерактивных сервисов.
- Обеспечение актуализации наполнения и функционирования интерактивных сервисов группы компаний ПАО «Россети» включающих в себя Портал электросетевых услуг и Мобильное приложение.
- Проведение маркетинговых исследований по измерению уровня удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг.
- Проработка вопросов развития с учетом внедрения новых процедур, рассмотрение организационных перспектив развития.

3.1.5. Информация об основных производственных активах Общества за 2019-2021 г.г.

Томская энергосистема представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разного класса напряжения, связанных

общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно – диспетчерское управление.

Основные характеристики производственных активов ПАО «ТРК».

Вид актива	Ед. изм.	2019	2020	2021
Подстанции 6-110 кВ	шт.	3 303	3 390	3 445
Установленная мощность (итого)	МВА	3 935,8	3 951,3	3 995,2
Протяженность ЛЭП 0,4-110 кВ по трассе	км	18 609,3	18 680,8	18 814,0

3.1.5.1. Показатели ремонтной программы.

Общие затраты на капитальный, средний и текущий ремонт электрических сетей ПАО «ТРК» составили 236,1 млн рублей.

Наименование работ	2017	2018	2019	2020	2021
Капитальный ремонт ВЛ, км	222,6	267,1	260,0	266,0	283,8
Расчистка трасс ВЛ, га	1993,8	3273,6	2406,9	2560,7	2 656,6
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, шт.	-	-	1	-	2
Капитальный ремонт коммутационных аппаратов, шт.	258	574	689	729	633
Ремонтная кампания, млн рублей	115,2	215,5	210,1	214,7	236,1

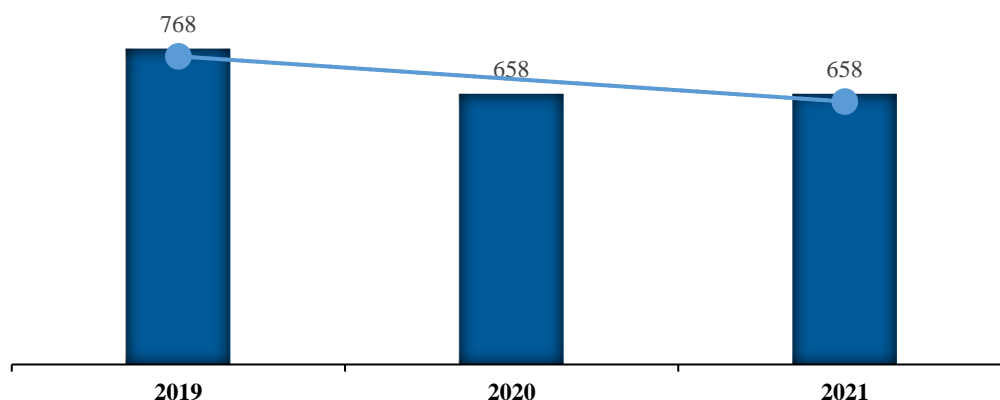
3.1.5.2. Повышение надежности энергоснабжения

За 12 месяцев 2021 года аварий, классифицированных по п.4 «Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», подлежащих расследованию под руководством Ростехнадзора, на объектах Общества не зафиксировано.

Аварий с ошибками персонала не зафиксировано.

В электрических сетях 0,4-110 кВ произошло 658 технологических нарушений, в сравнении с 2020 годом количество ТН осталось на прежнем уровне (658 ТН) и снизилось на 14,3%, в сравнении с 2019 годом (768 ТН).

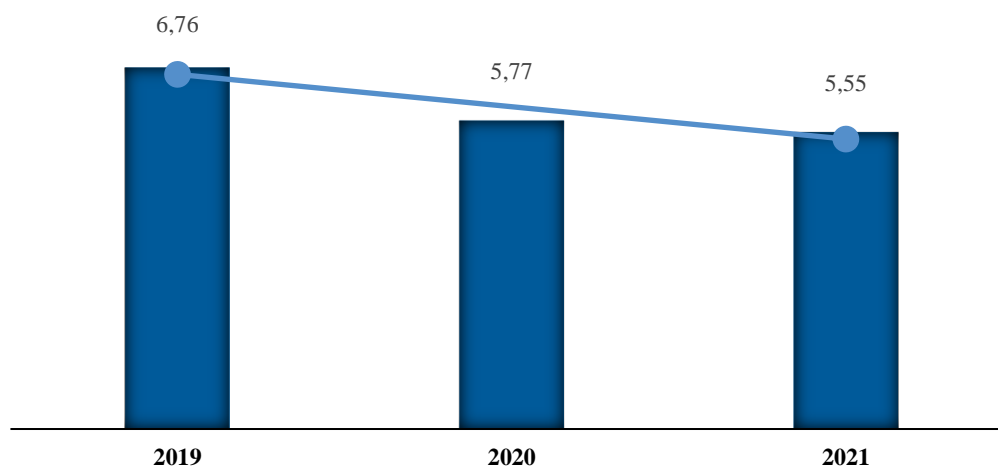
Количество технологических нарушений (аварий) в сети 0,4-110 кВ, единиц ТН



Показатель удельной аварийности в сети 0,4-110 кВ составил 5,55 ТН/тыс.у.е., в сравнении с 2020 годом уменьшился на 3,7% (2020 год – 5,77 ТН/тыс.у.е.).

По отношению к 2019 году показатель удельной аварийности снизился на 17,9% (2019 год – 6,76 ТН/тыс.у.е.).

Удельная аварийность в сети 0,4-110 кВ ТН/тыс. у.е



В соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 №6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-2022 гг.» для Общества на 2021 год были установлены следующие показатели:

1. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ПСaidi – 1,87430 час.

2. Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ПСaifi – 1,56831 шт.

В 2021 году показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ПСaidi составил 0,43007 час, что на 77% меньше установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ПСaifi составил 0,62829 шт., что на 60% меньше установленного показателя.

Показатели надежности в 2021 году выполнены.

В 2022 году для сохранения высоких показателей надежности и выполнения установленных значений особое внимание будет уделено действиям персонала по оперативному в минимальные сроки восстановлению электроснабжения потребителей, работе оборудования подстанций, линий электропередачи и устройствам автоматического повторного включения, своевременному и качественному выполнению производственных программ.

3.1.6. Дополнительные (нетарифные) услуги

Оказание дополнительных (нетарифных) услуг осуществляется в соответствии с утвержденным перечнем дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «ТРК», который включает следующие классификационные группы:

1. Услуги по сдаче имущества в аренду, к этой группе относятся услуги по сдаче в аренду зданий, помещений и сооружений, объектов электросетевого хозяйства, предоставление мест для размещения телекоммуникационного оборудования и наружной рекламы;

2. Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, к этой группе относятся услуги по оперативно-техническому обслуживанию и ремонту

электросетевого оборудования сторонних организаций, в том числе сетей наружного освещения, испытание и диагностика электрооборудования;

3. Консультационные и организационно-технические услуги, к этой группе относятся проведение энергетических обследований (энергоаудит), заключение энергосервисных контрактов, реализация мероприятий по энергосбережению, восстановление документов о технологическом присоединении, услуги по отключению-подключению потребителей, консультационные услуги.

4. Другие прочие услуги.

Реализация дополнительных (нетарифных) услуг осуществляется без использования капитальных вложений.

С целью исполнения Приказа ПАО «Россети» от 03.07.2019 №129 «О формировании единых подходов оказания дополнительных (нетарифных) услуг в ДЗО ПАО «Россети» в период создания структурного подразделения по реализации дополнительных услуг в ПАО «ТРК» в течение 2021 года обязанности по координации деятельности по нетарифным услугам исполнял ведущий инженер Департамента реализации услуг, учета электроэнергии и энергосбережения.

Целевой показатель по объему нетарифной выручки в 2021 году выполнен на 99,18%. Основные показатели по выручке за дополнительные (нетарифные) услуги по отношению к плановым показателям отражены в таблице

Реализация дополнительных (нетарифных) услуг за 12 месяцев 2021 года

ВИДЫ УСЛУГ ПО ПРОЧЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	12 месяцев 2021 год		Δ ОТКЛОНЕНИЯ	
	ПЛАН	ФАКТ	абс.	%
1. Аренда и услуги по размещению	5 035,15	4 985,8	-49	-1%
2. Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию	4 364,16	5 204,7	841	19%
3. Консультационные и организационно-технические услуги	3 770,82	2 748,0	-1 023	-27%
4. Другие прочие услуги	163,14	285,1	122	75%
ВЫРУЧКА, ТЫС.РУБ.	13 333	13 224	-110	-0,82%

С целью достижения плановых показателей разработана Дорожная карта по развитию дополнительных (нетарифных) услуг Общества. Реализация Дорожной карты предполагается посредством осуществления проекта «Формирование нетарифной деятельности в ПАО «ТРК».

Целевые показатели Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «ТРК»

Наименование Показателя	ед. изм.	факт 2021	Целевые показатели				
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Выручка*	тыс.руб.	13 224	62 280	90 649	128 506	177 143	296 867
Доля выручки от реализации дополнительных (нетарифных) услуг	%	0,55	2,32	3,08	3,84	5,00	7,85

* - показатель включает выручку от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера и доходов от аренды

3.2. Развитие электросетевого комплекса

В целях обеспечения актуальной информацией по планированию развития региональной энергосистемы Томской области, а также в целях обеспечения синхронизации развития магистральной и распределительной сети и формировании инвестиционных программ сетевых организаций, возникает необходимость в разработке Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Томской области на пятилетний период.

В целях разработки в 2021 году Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Томской области на период 2022-2026 гг., в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 №823, в адрес органа исполнительной власти Томской области со стороны ПАО «ТРК» направлена информация о существующих и перспективных нагрузках, информация о крупных потребителях электрической энергии на территории Томской области, информация о планируемых реконструкциях объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, а также исходные данные и технические характеристики электросетевых объектов сетевой организации ПАО «ТРК». Также в адрес органа исполнительной власти Томской области направлена скорректированная сетевой организацией ПАО «ТРК», Комплексная программа развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Томской области на пятилетний период 2022-2026 гг.

Информация о наличии Схемы и программы перспективного развития Томской области

Субъект Российской Федерации	Год разработки и СиПР субъекта РФ	Планируемый период, на который разработан а СиПР (годы)	Реквизиты и наименования организационно-распорядительного документа, утверждающего СиПР	Год разработки КПП	Период, на который разработана КПП (годы)	Реквизиты и наименования организационно-распорядительного документа, утверждающего КПП
Томская область	2021	2022-2026	Распоряжение Губернатора Томской области от 30.04.2021 №95-р	2021	2022-2026	Приказ ПАО «ТРК» №900 от 29.12.2021г.

Комплексная программа развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Томской области на период 2022-2026 гг. скорректирована сетевой организацией ПАО «ТРК» на основании разработанной в 2020 году проектной организацией ООО «ПроектБалтЭнерго» (г. Москва) Комплексной программы развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Томской области на период 2021-2025 гг.

Основные положения Комплексной программы развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Томской области на период 2022-2026 гг. учтены в утвержденной Распоряжением Губернатора Томской области от 30.04.2021 №95-р Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Томской области на период 2021-2025 гг.

3.3. Инвестиционная деятельность:

Цели инвестиционной деятельности

Основные цели инвестиционной деятельности Общества - это долгосрочное обеспечение надежного, качественного, доступного энергоснабжения потребителей Томской области за счет инвестиционно-инновационного обновления основных фондов ПАО «ТРК», направленного на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности передачи, распределения электрической энергии на территории Томской области.

Основные параметры ключевых инвестиционных проектов

В 2021 году проводились работы по следующим приоритетным объектам:

1. «Реконструкция ПС 35кВ Южная. Реконструкция зданий ОПУ, КРУ, кабельных каналов ОРУ, щита постоянного тока с заменой зарядно-подзарядных агрегатов, ЩСН, ЩПТ, АБ на необслуживаемую, ячеек на вакуумные, модернизация РЗА трансформаторов, установка дуговой защиты».

Факт освоения КВ по титулу в 2021 году составил 70,003 млн руб.

Реализация проекта запланирована в два этапа. 1 этап работ по данному титулу введен в 2020 году, 2 этап работ по данному титулу введен в 2021 году.

Реконструкция ПС осуществлялась для обеспечения надежности электроснабжения потребителей.

2. «Реконструкция ПС 35 кВ Аэропорт с заменой трансформаторов (с установкой двух новых трансформаторов), реконструкция ОРУ 35, КРУ 10. Организация телеуправления оборудования подстанции».

Факт освоения КВ по титулу в 2021 году составил 83,580 млн руб. Ввод объекта запланирован в 2022 году.

Реализация данного проекта позволит обеспечить категорию надежности электроснабжения международного Аэропорта Томск.

3. «Строительство КЛ 10/0,4 кВ мкр. Южный, п. Зональный».

Факт освоения КВ по титулу в 2021 году составил 4,746 млн руб. Этап работ введен в 2021 году.

Строительство КЛ осуществляется для технологического присоединения вновь строящихся многоквартирных жилых домов мкр. «Южные Ворота».

3.3.1. Исполнение инвестиционной программы в 2021 году

Инвестиционная программа ПАО «ТРК» на 2021 год утверждена приказом Минэнерго России от №13@ от 24.11.2021г.

Фактическое освоение капитальных вложений за 2021 г. составило 548,072 млн руб. без НДС.

Ввод основных фондов за 2021 г. составил 448,595 млн руб. без НДС.

Ввод производственных мощностей за 2021 г. по км составил 149,40 км.

Ввод производственных мощностей за 2021 г. по МВА составил 15,04 МВА.

Фактический объем финансирования за 2021 г. составил 633,082 млн руб. с НДС.

Показатели	Ед.изм.	Период							
		2019 год	2020 год	2021 год план	2021 год факт	изменение 2021/2020, %	отклонение факт 2021/план 2021, %	Причины существенного отклонения	2022 год план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Объем финансирования	Млн руб.	1061,5	676,1	556,3	633,1	-6,4	13,8	Финансирование внеплановых работ по обязательствам по соглашениям о компенсации затрат и обязательств по ТП	704,4
Объем освоения капитальных вложений	млн руб.	813,0	622,3	540,3	548,1	-11,9	1,4	-	540,3
Ввод в состав основных средств	млн руб.	847,7	575,1	419,2	448,6	-22	7,0	-	728,7
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	МВА	86,0	10,8	11,3	15,0	38,9	32,7	Выполнение обязательств по ТП	17,0

Ввод в состав основных средств линий электропередачи	км	555,5	107,8	129,3	149,4	38,6	15,6	Выполнение обязательств по ТП	119,8
--	----	-------	-------	-------	-------	------	------	-------------------------------	-------

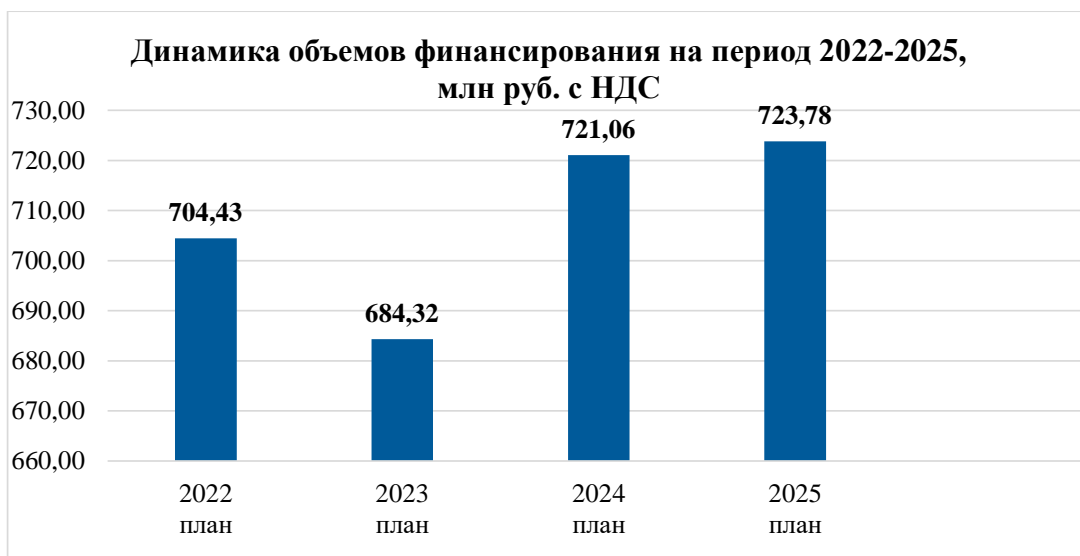
3.3.2. Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа ПАО «ТРК» на период 2022-2025 годов утверждена Приказом Минэнерго России от 24.11.2021 г. №13@ (далее – утвержденная ИПР).

Долгосрочная инвестиционная программа направлена на повышение надежности и улучшение работы электросетевого комплекса, снижение потерь в электрических сетях.

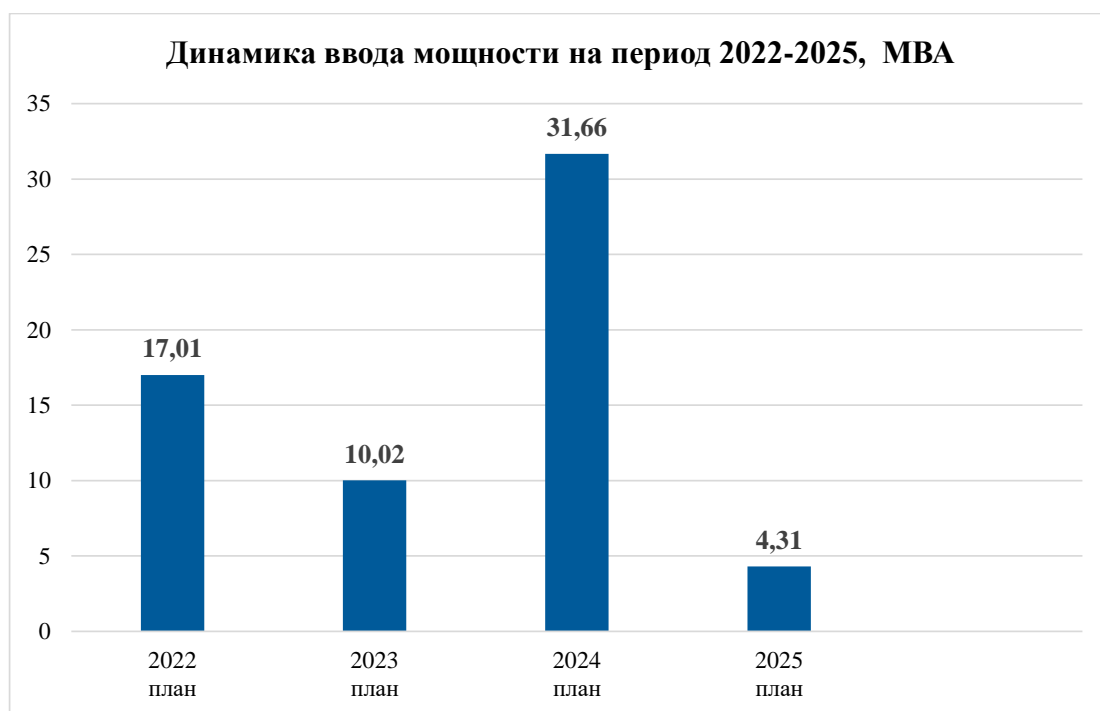
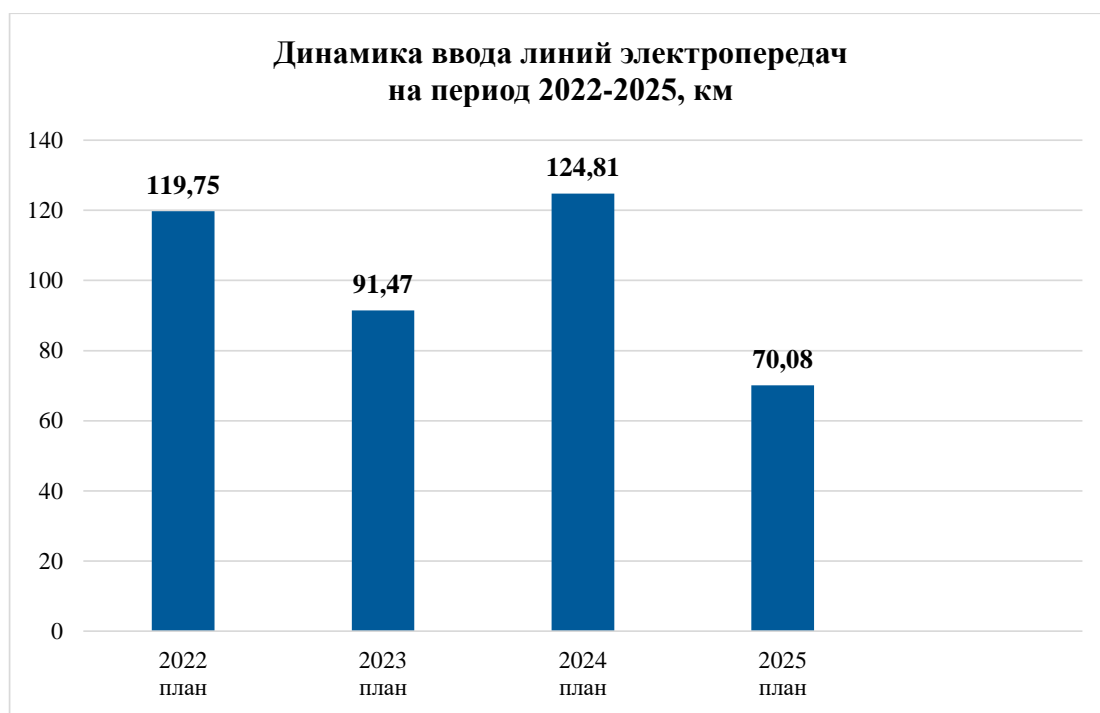
Показатели	Ед.изм.	2022	2023	2024	2025
Объем финансирования	млн руб.	704,43	684,32	721,06	723,78
Объем освоения капитальных вложений	млн руб.	549,35	589,26	589,23	589,80
Ввод в состав основных средств	млн руб.	728,70	601,30	540,15	640,74
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности	МВА	17,01	10,02	31,66	4,31
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	Км	119,75	91,47	124,81	70,08

Динамика капитальных вложений





Значительный рост ввода основных фондов в 2022 году обусловлен планируемым вводом в эксплуатацию приоритетного проекта «Реконструкция ПС 35 кВ Аэропорт с заменой трансформаторов (с установкой двух новых трансформаторов), реконструкция ОРУ 35, КРУ 10. Организация телеуправления оборудования подстанции», обеспечивающего электроснабжением международный аэропорт «Богашёво» и близлежащие населенные пункты. Реконструкция выполняется по цифровым технологиям в рамках программы «Цифровая трансформация».



Значительное увеличение объемов ввода трансформаторной мощности в 2024 г. обусловлено вводом в эксплуатацию следующих инвестиционных проектов:

- Строительство КЛ 10/0,4 кВ мкр. Южный, п. Зональный;
- Реконструкция ПС «Заводская» 35/10 кВ с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА. Замена РЗА трансформаторов, панели ЦС, установка СОПТ и АБ, замена вводных и секционной ячеек ЗРУ-10 кВ. Монтаж ВОЛС ПС Заводская - ПО ЦЭС.

3.4. Инновационная деятельность

Программа инновационного развития ПАО «ТРК» на период 2020-2024 гг. с перспективой до 2030 г. утверждена решением Совета директоров Общества 13.10.2021 г.

(протокол №7 от 15.10.2021) (далее – ПИР) представляет собой ключевой основополагающий документ в сфере инновационного развития. Программа определяет планы инновационной деятельности ПАО «ТРК» на 2020-2024 годы и их перспективу до 2030 года для обеспечения долгосрочного фокуса инновационной деятельности Общества.

Выполнение Программы инновационного развития в 2021 году велось по следующим основным направлениям:

Переход к цифровым подстанциям различного класса напряжения

Переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления;

Развитие системы разработки и внедрения инновационной продукции и технологий, мероприятия НИОКР.

Среднесрочным планом реализации «Программы инновационного развития ПАО «ТРК» на 2021 год было запланировано финансирование мероприятий на 132,55 млн руб. без НДС. Фактически профинансировано мероприятий на 128,33 млн руб. без НДС, что составляет 99,09% от плана.

В 2021 году в соответствии со среднесрочным планом реализации программы инновационного развития были реализованы и реализуются проекты и мероприятия по следующим ключевым направлениям инновационного развития:

Переход к цифровым подстанциям различного класса напряжения

1.1 Пилотный проект «Цифровая ПС 35кВ «Аэропорт2»

Цель проекта: Отработка технологий цифровой подстанции как составной части концепции цифровой трансформации-2030 для дальнейшего масштабирования на объектах ПАО «ТРК».

Описание проекта:

При реализации этого проекта планируется достигнуть:

- повышение качества выполнения основных технологических функций на ПС;
- повышение надежности выполнения основных технологических функций на ПС;
- повышение наблюдаемости за счет организации диагностики средств автоматизации на ПС, каналов передачи данных, центров обработки и передачи информации;

- «необслуживаемость» подстанции;
- взаимозаменяемость отдельных компонентов системы, в том числе оборудования различных производителей, повышение надежности системы управления подстанции.

Достигнутые результаты:

В 2021 году были выполнены строительно-монтажные работы.

Сроки реализации проекта: 2018-2022 гг.

Переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления

2.1 Проект по организации системы учета с автоматизированным сбором данных на розничном рынке.

Цель проекта: за счет внедрения автоматизации процесса сбора и передачи данных коммерческого учета электроэнергии на базе интеллектуальных приборов достигается:

- Получение достоверной и легитимной информации о фактическом потреблении электроэнергии;
- Уменьшение коммерческих потерь электроэнергии в распределительных электрических сетях ПАО «ТРК»;
- Формирование в полном объеме балансов электроэнергии по сетям 10-0,4 кВ;
- Возможность выполнения адресных мероприятий по снижению потерь электроэнергии с помощью встроенного реле управления нагрузкой по программируемым критериям - отключение/ограничение.

Описание проекта: Организация системы учета путем установки комплексов учета электроэнергии (на базе интеллектуальных приборов учета) на границе балансового раздела с потребителями физическими и юридическими лицами, а также на вводах многоквартирных жилых домов. Интеллектуальные приборы обеспечивают учет, хранение данных о потребленной активной и реактивной электроэнергии, параметрах сети, а также возможность удаленного программирования, обеспечения функций дистанционного управления нагрузкой (по внешней команде на отключение или по повышению ограничения энергопотребления и мощности).

Достигнутые результаты:

Объем работ, запланированный на 2021 год (3001 точка учета), выполнен на 105,3 % (3166 точек учета установлено).

Сроки реализации проекта: 2016-2024 гг.

Прогнозируемый эффект от внедрения: Эффект достигается за счет снижения затрат на снятие показаний обходчиками и за счет снижения коммерческих потерь.

НИОКР, выполняемые в отчетном периоде в рамках Программы

В 2021 году было закончено выполнение НИР «Изучение скорости прироста основных видов лесообразующих древесных пород в зависимости от климатических зон и состояния почвы в местах прохождения трасс, действующих ВЛ с созданием региональных карт периодичности расчистки просек ВЛ и выдачей рекомендаций по способу выполнения работ»

Срок выполнения: 2021 г.

Цель работы:

- снижение количества технологических нарушений, вызванных отключениями ВЛ из-за перекрытия воздушных промежутков между проводами и ДКР;
- оптимизация (снижение) эксплуатационных затрат на содержание просек ВЛ.

Полученный результат:

Выполнен 3 этап НИР; Проведены исследования возможности определения с использованием результатов обработки данных эффективности существующих методов расчистки трасс от ДКР.

Выполнен 4 этап НИР; выполнен анализ результатов обработки данных для оценки эффективности существующих методов расчистки трасс от ДКР, а также их влияния на скорость зарастания трасс основными древесными породами на территории присутствия ПАО «ТРК» и разработана региональная геоинформационная база данных, характеризующих требуемую периодичность расчистки просек ВЛ от ДКР на территории ПАО «ТРК».

Данные по плановым и фактическим значениям затрат по основным направлениям инновационного развития

№ п/п	Направления инновационного развития	План затрат, млн руб. (без НДС)	Факт затрат, млн руб. (без НДС)
1	Переход к цифровым подстанциям различного класса напряжения	85,92	83,58
2	Переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления	42,92	41,81

Информация о ключевых проектах ПАО «ТРК»

№ п/п	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1	Пилотный проект «Цифровая ПС» (ПС 35кВ «Аэропорт»)	Цифровые устройства релейной защиты и автоматики,

		поддерживающие цифровой обмен данными
2	Проект по организации системы учета с автоматизированным сбором данных на розничном рынке	Интеллектуальные системы учёта электрической энергии.

Техническая политика и нормативно-техническое обеспечение.

Решением Совета директоров ПАО «ТРК» от 10.12.2019 (протокол № 12 от 13.12.2019) в качестве внутреннего документа Общества утверждено Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе».

Положение определяет базовые требования к построению в цифровом виде таких процессов, как:

- оперативно-технологическое управление (переход от существующей трехуровневой структуры ОТУ к одноуровневой системе; выстраивание единой административной и оперативной вертикали ОТУ на базе центров управления сетями);
- внедрение автоматизированных систем управления технологическими процессами уровня подстанций и автоматизированных систем технологического управления распределительной сети;
- организация цифровых подстанций;
- онлайн мониторинг и диагностирование оборудования подстанций и линий электропередачи;
- внедрение цифровых систем учета электроэнергии;
- организация цифровых каналов связи.

Положение дополнено требованиями к различным видам инновационного оборудования и материалам, например, включены требования к устройствам, работающим на основе явления сверхпроводимости, описаны требования к цифровым датчикам, цифровым измерительным устройствам и ряду иного современного оборудования.

В целях ограничения уровня токов короткого замыкания даны рекомендации по применению вставок постоянного тока.

Значительно расширены разделы по оборудованию линий электропередачи и подстанций среднего класса напряжения.

Расширен раздел с требованиями к прокладке КЛ в части применения кабельных коллекторов и иных подземных сооружений.

Определены оптимальные направления в части применения различных типов провода, опор, изоляции и арматуры воздушных линий (уточнены требования к ВЛ, проходящим в сложных климатических, геологических и особых условиях), коммутационных аппаратов, силовых и измерительных трансформаторов, определены требования телемеханизации для обеспечения наблюдаемости и управляемости объектов 6-35 кВ.

Определены требования к эффективному использованию унифицированных устройств для получения, сбора и передачи информации от автоматизированных систем учета электроэнергии и управления электросетевыми объектами.

3.4.1. Информационные технологии и телекоммуникации

Результаты развития автоматизации БП в 2021 году

В 2021 году продолжались начатые в 2020 году работы по модификации 1С: ERP – создание функционального модуля по автоматизации процесса составления бюджетов организации и автоматизации получения отчетности по плану и факту в Обществе.

Автоматизированная информационная система финансово-экономического учета предназначена для:

- поддержки единых стандартов и принципов корпоративного учета и составления отчетности;

- ведения управленческого учета хозяйственных операций в соответствии с требованиями и спецификой деятельности Заказчика;
- поддержка возможности использования данных бухгалтерского и налогового учета, а также прочих учетных систем;
- поддержки единых стандартов и принципов корпоративного планирования;
- формирования функциональных планов и бюджетов по основным бизнес-процессам, их корректировки и отчетов по исполнению;
- управленческого учета операций и взаиморасчетов по хозяйственным и инвестиционным договорам;
- формирование корпоративной отчетности;
- хранения информации о планах и отчетах, организация доступа к информации согласно распределению полномочий;
- общего сокращения трудоемкости и снижения затрат времени для получения информации и принятия управленческих решений, применения принципа однократного ввода информации.

Автоматизированная информационная Система финансово-экономического управления содержит следующие подсистемы:

Корпоративная отчетность,

Бюджетирование и управленческий учет.

В настоящее время функциональный заказчик проводит тестирование модуля.

Существующая корпоративная геоинформационная система поддерживается в актуальном состоянии в соответствии с приказом ПАО «ТРК» от 12.01.2018 №7 «О повышении эффективности взаимодействия при эксплуатации КГИС» силами производственных отделений.

В 2021 году проведены работы по внедрению системы электронного оборота между ПАО «ТРК» и ДЗО ПАО «Россети» (СЭДО). СЭДО – современный полнофункциональный программный продукт отечественной разработки. В настоящее время ведется опытно-промышленная эксплуатация. Срок окончания внедрения – 1 квартал 2022 год.

В рамках мероприятий по обеспечению информационной безопасности в ПАО «ТРК» был реализован проект по модернизации системы защиты персональных данных. Заключен договор на оказание услуг по мониторингу и реагированию на компьютерные атаки и взаимодействию с НКЦКИ ФСБ России.

В рамках исполнения типового плана мероприятий по развитию автоматизированных систем управления производственными активами ДЗО ПАО «Россети» на период 2020-2022гг в ПАО «ТРК» и реализованы мероприятия по переходу на новую систему СУПА, удовлетворяющую всем требованиям ПАО Россети и Минэнерго. Система введена в промышленную эксплуатацию в конце 2021г.

В 2021 году начаты работы по внедрению программного комплекса КИС «Энергия» для автоматизации деятельности по реализации услуг по передаче электроэнергии. Основное назначение Системы – расчет объемов переданной электрической энергии по энергообъектам и формирование балансов электроэнергии. Срок окончания внедрения – 2022 год.

В 2021 была проведена работа по оптимизации использования вычислительных мощностей серверов, на которых развернуты такие информационные системы как 1С:ERP, СУПА, 1С:ИСД. Увеличена производительность терминальных серверов, что благоприятно сказалось на работе пользователей информационных систем. Продолжены работы по развитию системы централизованной печати в производственных отделениях Общества.

Результаты развития телекоммуникаций в 2021 году

В 2021 году в ПАО «ТРК» были реализованы проект по развитию сетей связи: увеличено число цифровых высокочастотных (ВЧ) систем связи (произведена замена ВЧ аппаратуры на 2 ПС класса 110 кВ).

Развитие телекоммуникационных систем и ИТ-инфраструктуры осуществляется в соответствии с утверждённой Советом Директоров ПАО «ТРК» Политикой Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций.

3.5. Финансовые результаты

По итогам 2021 года убыток Общества составил 156,2 млн. рублей, с улучшением на 214,68 млн. рублей показателя 2020 года, показатель EBITDA увеличился на 281,2 млн. рублей.

Выручка от реализации продукции (услуг) в 2021 году увеличилась относительно 2020 года на 678,3 млн. рублей (10,2%) в основном за счет роста выручки по передаче электроэнергии в связи с увеличением электропотребления потребителями региона.

Динамика основных финансово-экономических показателей

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2019 год	2020 год	2021 год	Изменение 2021/2020, %
1	2	3	4	5	6
1. Финансовые показатели					
Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	млн руб.	7 181,8	6 619,0	7 297,4	10,2%
- от передачи электроэнергии	млн руб.	7 091,5	6 552,1	7 256,4	10,7%
- от технологического присоединения	млн руб.	63,4	55,0	27,7	-49,7%
- от продажи электроэнергии	млн руб.	-	-	-	-
- от прочей деятельности	млн руб.	26,9	11,9	13,2	11,0%
Себестоимость продукции (услуг)	млн руб.	6 598,4	6 689,7	7 116,8	6,4%
Валовая прибыль	млн руб.	583,4	- 70,7	180,5	-355,5%
Управленческие расходы	млн руб.	334,8	303,4	305,8	0,8%
Коммерческие расходы	млн руб.	-	-	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	%	248,6	- 374,1	-125,2	66,5%
Проценты к получению	%	41,6	20,9	6,5	-68,7%
Проценты к уплате	%	-	1,3	5,9	352,1%
Доходы от участия в других организациях	млн руб.	-	-	-	-
Прочие доходы	млн руб.	28,0	25,1	35,4	40,9%
Прочие расходы	млн руб.	88,0	115,8	91,4	-21,0%
Прибыль (убыток) до налогообложения	млн руб.	230,3	-445,1	- 180,7	59,4%
Налог на прибыль и иные платежи	млн руб.	48,9	- 74,2	- 24,4	67,0%
Чистая прибыль (убыток)	млн руб.	181,5 ⁸	- 370,9	- 156,2	57,9%

⁸ В связи с введением в действие новой редакции ПБУ 18/02 в 2020 году ретроспективно скорректирован показатель чистой прибыли за 2019 год за счет переклассификации постоянных разниц во временные.

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2019 год	2020 год	2021 год	Изменение 2021/2020, %
1	2	3	4	5	6
EBITDA ⁹	млн руб.	735,0	88,5	369,7	317,6%

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2019 год	2020 год	2021 год	Отклонение абсолютное (2021/ 2020)
1	2	3	4	5	6
2. Финансовые показатели					
Чистый долг/ EBITDA ¹⁰	-	-	-	0,2	0,2
Коэффициент текущей ликвидности ¹¹	-	1,1	0,6	0,5	-0,1
Финансовый рычаг ¹²	-	0,3	0,4	0,4	0,0
Доля долгосрочных заемных средств ¹³	-	0,01	0,01	0,04	0,03
Чистый денежный поток ¹⁴	млн руб.	- 165,0	- 329,6	- 162,8	166,8

Рост показателя Чистый долг/ EBITDA обусловлен привлечением Обществом в 2021г. кредитных ресурсов на покрытие кассовых разрывов. В 2020г. долг отсутствует. По итогам 2020-2021гг. Общество относится к группе кредитоспособности А.

Увеличение чистого денежного потока обусловлено увеличением выручки от передачи электрической энергии, положительно влияющей на поток денежных средств от операционной деятельности.

3.6. Тарифная политика

3.6.1. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

ПАО «ТРК» регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с использованием долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, которые не подлежат пересмотру в течение всего долгосрочного периода регулирования, в том числе базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Действующий метод тарифного регулирования ПАО «ТРК» – долгосрочная индексация НВВ 2018-2022 гг.

⁹ Показатель EBITDA рассчитан по формуле: Прибыль до налогообложения + проценты к уплате + Амортизация.

¹⁰ Расчет производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

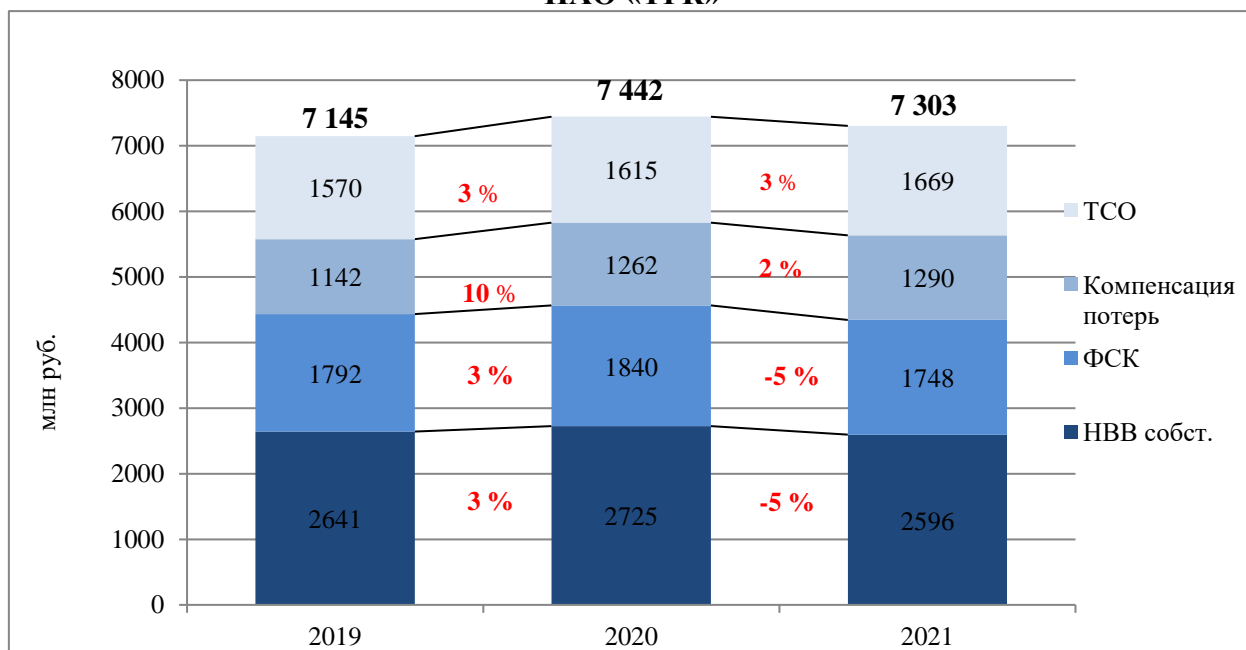
¹¹ Расчет производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

¹² Расчет производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

¹³ Расчет производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

¹⁴ Расчет производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ПАО «ТРК»



В 2020 году рост собственной НВВ ПАО «ТРК» относительно 2019 года составил +3%.

В 2021 году снижение собственной НВВ ПАО «ТРК» относительно 2020 года составило - 5%. Снижение НВВ в 2021 году обусловлено сокращением размера расходов на капитальные вложения вследствие снижения электропотребления в нефтяном секторе в связи с действием соглашения ОПЕК+.

Основные показатели тарифного регулирования представлены в таблице 2 приложения №4.

Анализ изменений среднего тарифа ПАО «ТРК» на услуги по передаче электрической энергии за период 2019-2021 гг., руб./ кВт*ч

Наименование	2019	2020	2021
Средний тариф на услуги по передаче электроэнергии ПАО «ТРК»	1,503	1,587	1,674
Рост, %	0,7	5,6	5,5

Рост среднего тарифа по передаче электрической энергии в 2020 году относительно 2019 года на 0,084 руб./кВт*ч. (или 5,6%), а также в 2021 году относительно 2020 года на 0,087 руб./кВт*ч. (или 5,5%) связан в основном со снижением котлового полезного отпуска, учтенного в тарифах на услуги по передаче электроэнергии.

Перечень нормативных правовых актов об установлении тарифов на 2021 год представлен в приложении №15.

3.6.2. Плата за технологическое присоединение

В соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 №6-742 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, установлена в размере не более 550 рублей (с учетом НДС).

В соответствии с приказами Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2020 № 6-672, от 10.08.2021 № 6-54 установлены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2021 год:

1. формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок;

2. формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности;

3. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области – С1 в размере 12 232,03 руб. за 1 присоединение (без учета НДС);

4. ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области – С1 в размере 526,79 руб./кВт (без учета НДС);

5. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С2) на территории Томской области;

6. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С3) на территории Томской области;

7. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области;

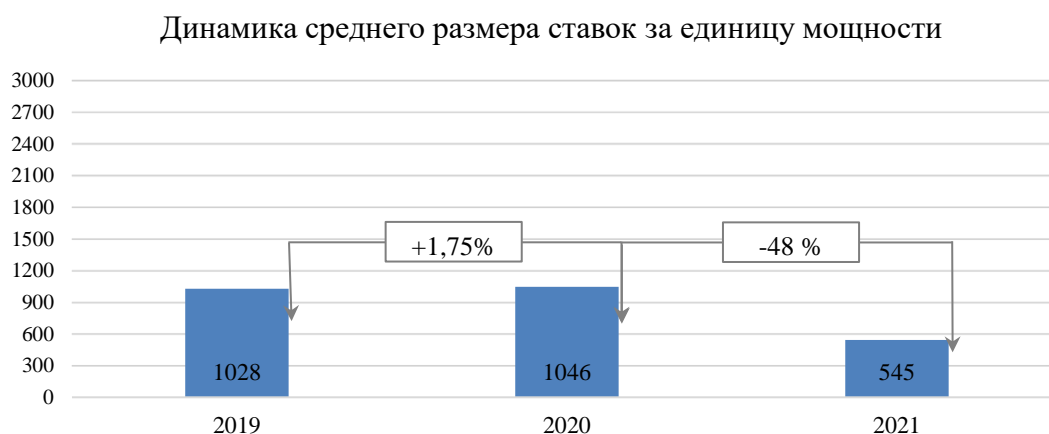
8. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области;

9. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С8);

10. ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области;

11. расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, в размере 133 340,37 тыс. руб. (без учета НДС).

Анализ изменений средней ставки за технологическое присоединение на единицу мощности, руб./кВт



Снижение среднего размера ставки за единицу мощности исполненных договоров на технологическое присоединение в 2021 году относительно 2020 года на 48% (с 1046 руб. за кВт до 545 руб. за кВт) произошло в связи с сокращением крупных заявок на платное технологическое присоединение в 2021 году (таблица 2 Приложения №4).

4. ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

4.1. Общая информация об управлении устойчивым развитием в Компании

Под устойчивым развитием ПАО «ТРК» понимает удовлетворение потребностей настоящего времени без ущерба для способности будущих поколений удовлетворять свои собственные потребности, которое основано на сбалансированном учете экономических, социальных и экологических последствий деятельности Компании на всех членов общества, включая властные структуры и бизнес.

ПАО «ТРК», осуществляя услуги по передаче электрической энергии на территории г. Томска и Томской области, обеспечивает жизнедеятельность населения и развитие всех отраслей экономики Томской области.

ПАО «ТРК» определило для себя основные аспекты устойчивого развития. За основу были взяты аспекты, которые являются общепринято важными в отрасли электроэнергетики.

В качестве основных приоритетов своего развития ПАО «ТРК» выделяет 5 ключевых направлений как традиционно связываемых с деятельностью в области устойчивого развития, так и специфических, присущих ПАО «ТРК» как электросетевой компании:

- взаимодействие с заинтересованными лицами;
- устойчивое экономическое развитие;
- уменьшение негативного воздействия на экологию;
- управление воздействием на социальную сферу и персонал;
- повышение энергоэффективности и обеспечение надежности электроснабжения.

4.2. Управление персоналом

4.2.1. Кадровая и социальная политика общества

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества (далее – Политика), призванными обеспечить достижение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса, являются:

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

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

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

В основе реализуемых Обществом мероприятий лежит Кадровая и социальная политика ПАО «ТРК», утвержденная решением Совета директоров 31.03.2015 (протокол №11 от 01.04.2015).

С документом можно ознакомиться на сайте Общества по адресу:
<http://www.trk.tom.ru/upload/iblock/e22/e223c3fe8d3be48e486a97fc8c45d193.pdf>

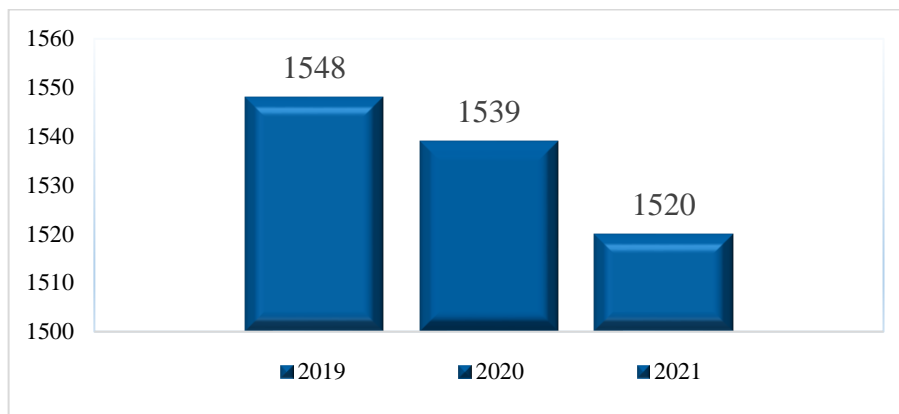
Результаты реализации кадровой политики

Численность и качественный состав персонала.

Одним из приоритетных направлений кадровой политики является процесс поддержания количественного и качественного состава персонала, необходимого для обеспечения надежного функционирования и развития Общества.

Среднесписочная численность персонала ПАО «ТРК» за 2021 год составила 1 520 человек, что ниже на 1,2% уровня прошлого года.

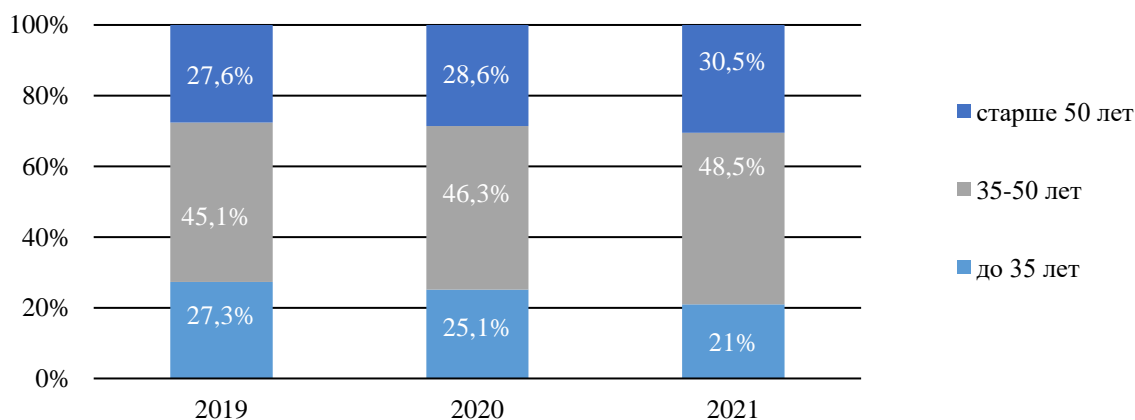
Среднесписочная численность персонала ПАО «ТРК» в 2019–2021 гг., чел.



В 2021 году показатель активной текучести персонала составил 5,1%. Показатель укомплектованности персоналом в Обществе по состоянию на 31.12.2021 составляет 93,5%, обеспеченность производственным персоналом - 92,8%. За 2021 год принято 162 работника, в том числе 130 человек (80%) – производственный персонал, 2 человека (1,2%) - вспомогательный персонал.

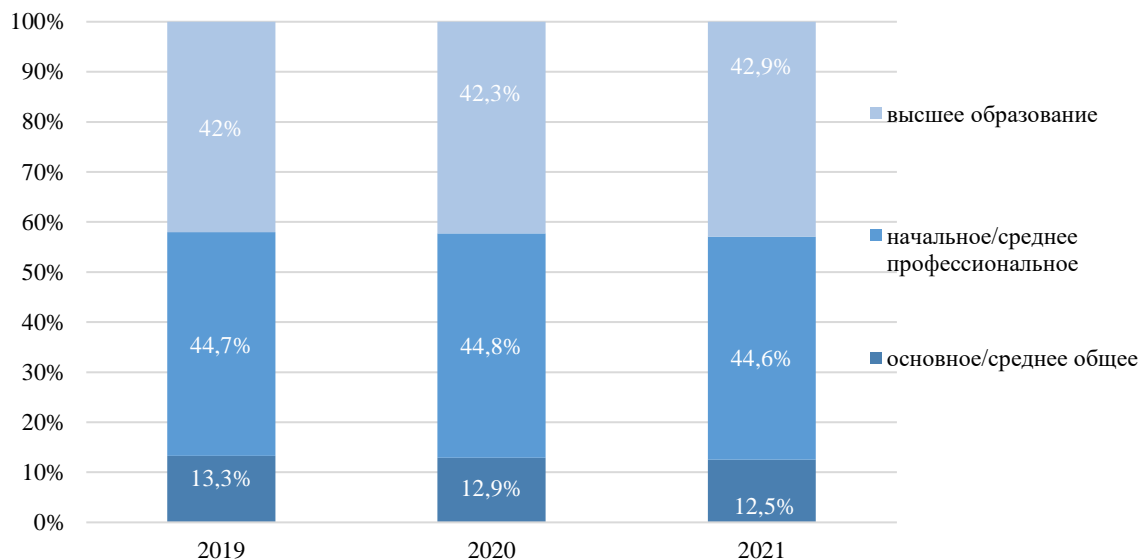
Одним из приоритетных направлений деятельности является процесс обновления и сохранения количественного и качественного состава персонала для обеспечения надежного функционирования и развития Компании. Средний возраст работников Общества составляет 44 года. При этом большинство (48,5%) составляют работники Общества, находящиеся в наиболее экономически и социально активном возрасте – от 35 до 50 лет. Таким образом, в ПАО «ТРК» достигается оптимальное сочетание молодых, инициативных работников и опытных высокопрофессиональных сотрудников, обеспечивающих преемственность передачи профессиональных знаний и навыков.

Структура персонала по возрасту в динамике за 2019-2021 гг.



В ПАО «ТРК» предъявляются высокие стандарты к уровню образования и квалификации работников. Структура персонала по уровню образования остается неизменной в течение последних лет, 87,5% работников имеют профессиональное образование.

Структура персонала по уровню образования в динамике за 2019 - 2021 гг.



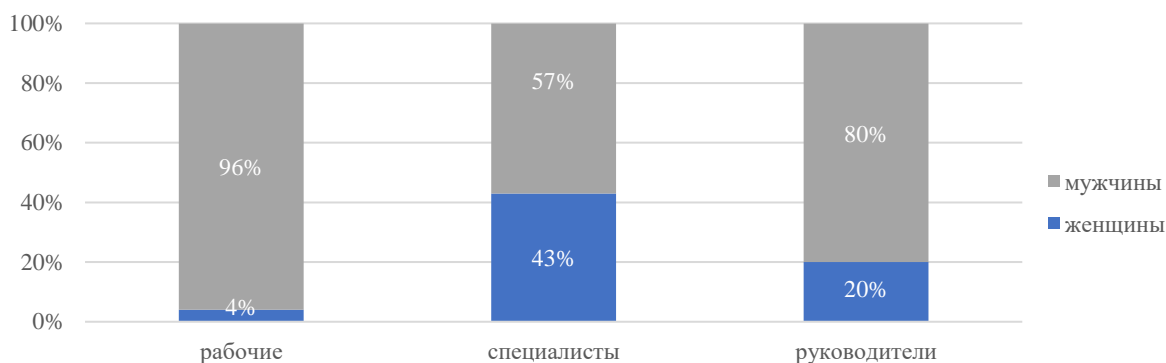
Реализуемые мероприятия позволяют достигать поставленных целей и поддерживать необходимый высокий уровень работы с персоналом. В 2021 году ПАО «ТРК» на основании рекомендации Администрации Томской области включено в реестр «Всероссийской Книги Почёта» за активное участие в социально-экономическом развитии региона.

Сезонные вариации в показателях по персоналу отсутствуют.

Гендерный состав персонала на 31.12.2021 года



Гендерная структура персонала в разрезе категорий на 31.12.2021 года



Обучение и развитие персонала

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики Общества и регламентируется СО 5.053/06 «Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала».

Всего в 2021 году прошли обучение 2078 сотрудников Общества, из них производственный персонал – 1 935 сотрудников.

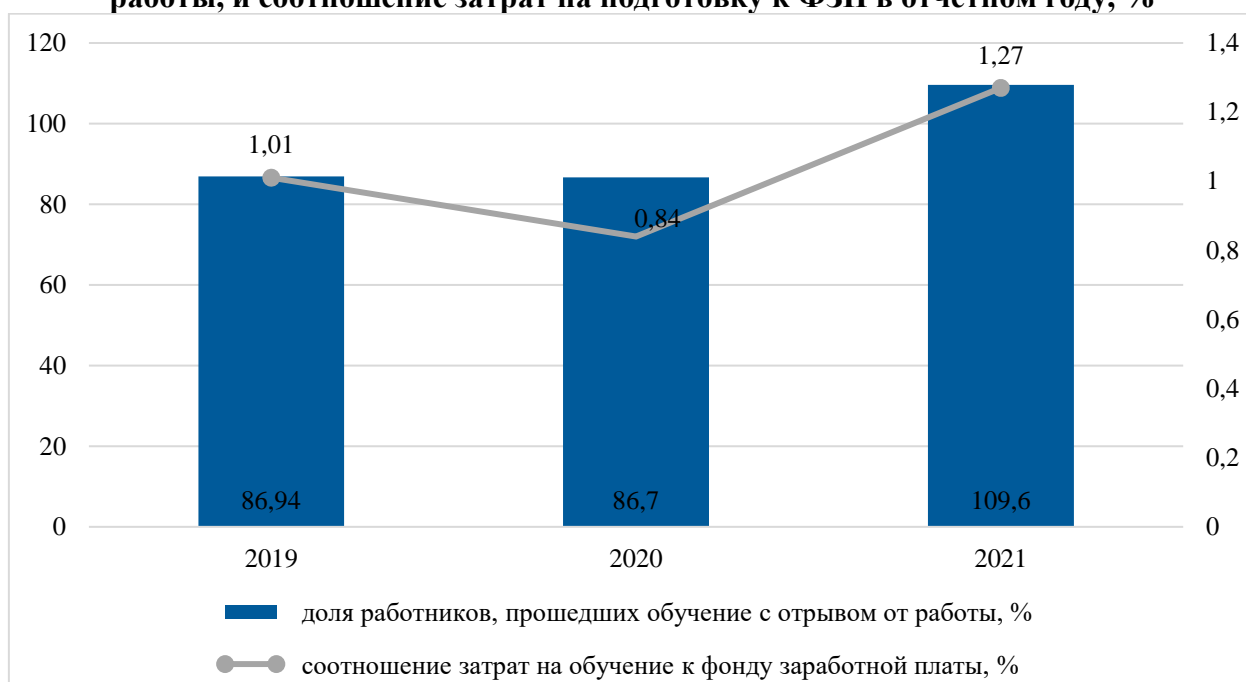
Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, по отношению к среднесписочной численности персонала составляет 109,6% (1667 человек), что на 333 человека больше по сравнению с 2020 годом. Наибольшую долю обученных с отрывом от работы составляет производственный персонал – 94,24% (1571 сотрудник). Данный показатель в 2020 году составил 94,9%.

Увеличение количества обученного персонала обусловлено проведением обязательного обучения персонала по программам повышения квалификации по должности для электротехнического персонала, обучением по профессии, обучением водителей по контраварийному вождению, а также проведением корпоративного обучения по системе управления электросетевыми активами и работе в программном комплексе «КИС Энергия».

Фактические затраты на подготовку персонала составили 10 429,635 тыс. рублей (в 2020 году - 6 844,623 тыс. рублей). Соотношение фактических затрат на подготовку персонала к ФЗП в отчетном году составило 1,27% (в 2020 году - 0,84%). Затраты на подготовку персонала обеспечивают реализацию обязательного обучения и обучения в соответствии с требованиями профессиональных стандартов.



Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, и соотношение затрат на подготовку к ФЗП в отчетном году, %



Компания проводит корпоративное обучение по актуальным вопросам деятельности, обеспечивает участие работников в программах повышения квалификации, организованных образовательными учреждениями, а также компаниями-поставщиками оборудования.

Общество не располагает собственным учебным центром, в роли базового учреждения дополнительного профессионального образования выступает АНО ДПО «Энергетик». АНО ДПО «Энергетик» имеет качественную учебно-материальную базу, квалифицированный преподавательский состав.

Основные направления подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала ПАО «ТРК» в АНО ДПО «Энергетик» в 2021 году:

1. Переподготовка и повышение квалификации рабочих.
2. Охрана труда и промышленная безопасность.
3. Курсы повышения квалификации.

Оценка квалификации персонала

Работники Компании выполняют важнейшие функции по обеспечению надежности ЕНЭС. Это формирует особые требования к оценке уровня знаний, умений и навыков персонала.

Профессиональные стандарты в сфере электроэнергетики, утвержденные Минтрудом России, стали ориентиром в системе обучения, развития и оценки квалификаций Компании.

За отчетный период в Компании оценочные мероприятия прошли 261 сотрудник. По итогам были составлены индивидуальные планы развития для 13 сотрудников.

Кадровый резерв

В целях развития кадрового потенциала Общества и планирования карьеры работников в ПАО «ТРК» сформированы управленческий кадровый резерв, кадровый резерв на ключевые должности и молодежный кадровый резерв.

Управленческий кадровый резерв и кадровый резерв на ключевые должности сформированы в целях оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководителей и главных инженеров ПО, РЭС;
- оперативных руководителей.

Особое внимание в Обществе уделяется формированию кадрового резерва на должности руководителей инженерно-технических подразделений.

Основными критериями для включения работников в управленческий кадровый резерв и в кадровый резерв на ключевые должности являются:

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

На 01.01.2021 в составе кадрового резерва (управленческий кадровый резерв и кадровый резерв на ключевые должности) Общества состояло 92 человека:

- 43 человека в управленческом кадровом резерве
- 49 человек в кадровом резерве на ключевые должности.

С учетом выбытия 12 работников из состава управленческого кадрового резерва за прошедший период на 31.12.2021 г. осталось 31 человек.

С учетом выбытия 8 работников из состава кадрового резерва на ключевые должности за прошедший период на 31.12.2021 г. осталось 41 человек.

Кадровый резерв	На 01.01.2021	Убыло (чел.)	Итого на 31.12.2021 (чел.)
Управленческий кадровый резерв	43	12	31
Кадровый резерв на ключевые должности	49	8	41
ИТОГО	92	20	72

На 01.01.2021 в составе молодежного кадрового резерва Общества состояло 35 человек. За прошедший период выбыли из состава молодежного кадрового резерва 19 работников.

Кадровый резерв	На 29.01.2021 (чел.)	Убыло (чел.)	Итого на 31.12.2021 (чел.)
Молодежный кадровый резерв	35	19	16

Члены молодежного кадрового резерва представляют Общество на мероприятиях, имеющих важное отраслевое значение. Так, в 2021 году молодые специалисты Общества приняли участие в таких мероприятиях, как CASE-IN, Международный молодежный энергетический форум, Лидеры России, Международный форум «Российская энергетическая неделя – 2021».

4.2.2. Молодежная политика

Молодежная политика ПАО «ТРК» направлена на содействие профессиональному росту молодых сотрудников и привлечение талантливых начинающих специалистов для работы в Компании и реализуется по трем направлениям – ранняя профессиональная ориентация школьников, практикоориентированная подготовка кадров в образовательных организациях-партнерах, адаптация и развитие молодых специалистов-работников Общества.

Работа со школьниками

ПАО «ТРК» является активным участником ежегодной Всероссийской олимпиады школьников, проводимой группой компаний «Россети» в целях выявления одаренных, способных к инновационному мышлению школьников старших классов, планирующих свою профессиональную деятельность в электроэнергетической отрасли.

В 2021 году в Олимпиаде приняли участие 11 школьников из Томской области, из них 2 школьника получили путевку на Энергетическую проектную смену группы компаний «Россети». Помимо двух участников Олимпиады в Энергетической проектной смене от региона приняли участие еще 2 школьника, курируемые компанией (участник Олимпиады – 2020 и участник проекта Россетей на программе «Большие вызовы»).

Работа со студентами

Ключевыми партнерами в области практикоориентированной подготовки кадров являются Томский политехнический университет (ТПУ) и Томский политехнический техникум (ТПТ), кроме того, Компания взаимодействует с 6 высшими и средними специальными учебными заведениями региона, на основе действующих договоров о сотрудничестве.

В 2021 году проведены профориентационные мероприятия в Томском политехническом техникуме для студентов 3-4 курсов, обучающихся по специальности 13.02.11 «Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования» (по отраслям).

ПАО «ТРК» является координатором взаимодействия с ТПУ от Группы компаний «Россети». Основными ключевыми направлениями сотрудничества с ТПУ являются:

- подготовка, профессиональная переподготовка и повышение квалификации работников Общества;
- обеспечение практико-ориентированной подготовки кадров;
- профориентационная деятельность;
- кадровое обеспечение учебного процесса;
- инновационная деятельность.

В рамках профориентационной программы для студентов 1 курса Инженерной школы энергетики НИ ТПУ в 2021 году организованы экскурсии на ПС 110 кВ Московский тракт. Так же 30 студентов НИ ТПУ работали в составе студенческого отряда «Магнит» в летнем трудовом сезоне 2021 на объектах Общества.

В 2021 году на базе Общества прошли производственную и преддипломную практику 91 студент. Из них 31 студент вузов (направление подготовки: «Электроэнергетика и электротехника») и 60 студентов ссузов. После прохождения практики в ПАО «ТРК» было трудоустроено 4 выпускника Томского политехнического университета.

В целях обеспечения перспективных потребностей в квалифицированных кадрах, компания заключает договоры целевого обучения по востребованным направлениям подготовки – в 2021/2022 учебном году 6 студентов обучается в рамках целевого набора по направлению «Электроэнергетика и электротехника»

Эксперты компании участвуют в образовательном процессе, курируют подготовку выпускных квалификационных работ, участвуют в экспертизе проектов, в том числе, представляемых студентами в рамках Всероссийского конкурса выпускных квалификационных работ по электроэнергетической и электротехнической тематике.

Работа с молодыми специалистами

Молодежь компании является сильным фундаментом будущего и двигателем амбициозных проектов. Компания, со своей стороны, делает все возможное для совершенствования профессиональных и коммуникативных навыков молодых специалистов:

В 2021 году молодые специалисты приняли участие в следующих мероприятиях:

- В целях популяризации научной и инновационной деятельности среди молодежи, изучения и распространения инновационного опыта, новых технологий в сфере ТЭК и смежных высокотехнологичных отраслях:

- Международный форум «Российская энергетическая неделя – 2021»;
- Международный молодежный энергетический форум;
- Открытый конкурс для руководителей нового поколения «Лидеры России»;
- Международный инженерный чемпионат Case-in.

- В целях популяризации здорового образа жизни, поддержки и развития спортивных инициатив:

- соревнование Минэнерго России по лыжным гонкам в г. Пересвет;
- спортивный фестиваль Забег РФ;
- открытый шахматный турнир энергетиков памяти М.М. Ботвинника.

4.2.3. Система вознаграждения персонала

Система оплаты труда для всех категорий работников, за исключением высших менеджеров, основана на требованиях Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, Коллективного договора ПАО «ТРК». В Обществе разработаны и утверждены локальные нормативные акты, регламентирующие размер и порядок начисления всех элементов заработной платы - тарифной составляющей, выплат компенсирующего и стимулирующего характера. Вознаграждение по итогам работы осуществляется по показателям, установленным для подразделений и отдельных работников. Показатели премирования работников, устанавливаются с учетом задач, стоящих перед подразделениями и Обществом в целом, пересмотр производится с учетом требований трудового законодательства.

Оплата труда персонала Общества производится по повременно-премиальной системе. Должностные оклады установлены с применением тарифных коэффициентов в соответствии с Тарифной сеткой, утвержденной в Обществе, и зафиксированы в штатном расписании. Индексация должностных окладов в соответствии с Коллективным договором производится одновременно с индексацией минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (ММТС) по Обществу.

Система оплаты труда высших менеджеров Общества устанавливается Советом директоров Общества. Результат их деятельности осуществляется посредством оценки КПЭ, которые утверждаются Советом директоров.

4.2.4. Социальная политика Компании

Одним из приоритетных направлений является создание системы социально-трудовых гарантий для работников Общества.

В ПАО «ТРК» в рамках развития социального партнерства действует Коллективный договор, заключенный между ПАО «ТРК» и Томской областной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз», в котором установлен перечень гарантий и льгот работникам Общества сверх установленных государством. В основу Коллективного договора легло Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации.

В целях повышения социальной защищенности работников Общества, совершенствования кадровой политики, обеспечения достойного уровня жизни работников в пенсионном возрасте разработана и реализуется Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «ТРК». Общество сотрудничает с АО НПФ «Открытие».

В Обществе реализуется программа добровольного личного страхования, включающая в себя страхование от несчастных случаев и болезней и добровольное медицинское страхование, количество застрахованных – 1520 человек.

С целью сплочения коллектива, развития творческого потенциала работников, развития нематериального стимулирования персонала, поддержания здоровья работников, непосредственно влияющих на надежность профессиональной деятельности в Обществе в 2021 году организованы и проведены следующие мероприятия культурно-массового и спортивно-оздоровительного характера:

- мероприятия в рамках Дня защитника Отечества и Международного женского дня 8 Марта, мероприятия, посвященные празднованию Дня Победы 9 Мая, Дня защиты детей, Дня знаний, Дня старшего поколения, Дня энергетика, конкурс противопожарной безопасности.

Дети работников приняли участие в Конкурсе детского рисунка «Россети: рисуют дети!».

В 4 квартале 2021 года проведен Конкурс поделок «Новогоднее настроение», конкурс детского рисунка по двум номинациям: «Я из семьи энергетиков», «Энергетика родного края».

Проведена благотворительная акция «Добрый Новый год-2022», в рамках которой оказана помощь детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей.

Реализованы мероприятия по плану работы Совета ветеранов совместно с Обществом на 2021 год.

Команды ПАО «ТРК» приняли участие в следующих спортивных соревнованиях и турнирах в 2021 году:

- в соревнованиях Минэнерго России, согласно утвержденного плана спортивных мероприятий отрасли ТЭК в 2021 г. по лыжным гонкам в г. Пересвет;
- в спартакиаде трудовых коллективов Колпашевского городского поселения;
- в Открытом шахматном турнире энергетиков памяти Ботвинника М.М. в он-лайн формате.

В отчетном периоде санаторно-курортное лечение получили 25 сотрудников.

Добровольное медицинское страхование и поддержка здоровья работников

Добровольное личное страхование предоставляет работникам Общества возможность получать квалифицированную медицинскую помощь в определенных договором страхования медицинских учреждениях, гарантирует выплату работникам (родственникам) дополнительной материальной компенсации в случае смерти, а также наступления частичной или полной утраты трудоспособности застрахованного лица, возникших в результате несчастного случая или естественных причин.

Наградная политика

В ПАО «ТРК» реализуются мероприятия по поощрению работников государственными наградами, наградами Правительства Российской Федерации, наградами Минэнерго России, Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (Ассоциация «ЭРА России»), ПАО «Россети» и корпоративными наградами.

Работники ПАО «ТРК» за вклад в развитие электросетевого комплекса Томской области поощряются региональными наградами (Администрации Томской области, Города Томска, Администраций районов Томской области, Законодательной Думы Томской области, Думы Города Томска).

В 2021 году по представлению Компании награждено 254 работника ПАО «ТРК», в том числе 1 работник удостоен государственной награды «Заслуженный энергетик РФ», 7 работников – наград Минэнерго России.

Негосударственное пенсионное обеспечение

В Обществе действует Программа негосударственного пенсионного обеспечения

Программа предназначена для формирования системы негосударственного пенсионного обеспечения и призвана обеспечить достойный уровень жизни работников публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» в пенсионном возрасте, создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

Объем выплат по негосударственному пенсионному обеспечению составил 6 694 504 (шесть миллионов шестьсот девяносто четыре тысячи пятьсот четыре) рубля 88 копеек.

По состоянию на 31.12.2021 г. 166 неработающих пенсионеров получают выплату из средств негосударственного пенсионного фонда.

Поддержка ветеранов

Одним из приоритетных направлений развития Общества является поддержание системы социально-трудовых гарантий для работников и ветеранов Общества.

В 2021 году в ПАО «ТРК» в рамках развития социального партнерства действовал Коллективный договор, заключенный между ПАО «ТРК» и Томской областной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз», в котором установлен перечень гарантий и льгот работникам и неработающим пенсионерам Общества сверх установленных государством, в том числе частичная компенсация установленной платы за электрическую энергию и 50% скидка на тепловую энергию, выплаты в связи с праздничными датами и пр.). В основу Коллективного договора легло отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации. По состоянию на 31.12.2021 г. в ПАО «ТРК» 630 неработающих пенсионера, из них 54 – аппарат управления, 270 – Центральные электрические сети (ЦЭС), 189 – Северные электрические сети (СЭС), 117 – Восточные электрические сети (ВЭС). Участников войны - 4 человека.

В 2021 году в целях организации действенной и комплексной поддержки ветеранов Общества Совет ветеранов проводил активную работу, однако, с учетом действия режима повышенной готовности в Томской области и соблюдением карантина в связи с эпидемией коронавирусной инфекции отменены очные мероприятия.

В рамках празднования Дня Победы в ВОВ организовано поздравление ветеранов ВОВ и тружеников тыла. Организована выплата материальной помощи.

Направлены поздравления неработающим пенсионерам в связи с празднованием Дня старшего поколения. Организована выплата материальной помощи.

4.2.5. Повышение производительности труда

В соответствии со сценарными условиями формирования бизнес-плана ПАО «ТРК» в 2021 году должно быть обеспечено повышение производительности труда не менее чем на 5% к 2020 году. Фактическое повышение по итогам 2021 года составило 22,5%.

4.3. Охрана труда и промышленная безопасность

Управление охраной труда.

ПАО «ТРК», являясь крупнейшей электросетевой организацией на территории Томской области, осуществляющей деятельность по передаче и распределению электроэнергии, признает приоритетом в области охраны труда сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности, а также посетителей и представителей подрядных организаций, находящихся на объектах Общества и декларирует, что главной ценностью является жизнь и здоровье каждого работника.

Работа в области охраны труда в ПАО «ТРК» основана на исполнении требований законодательных и нормативных актов РФ. С целью повышения эффективности функционирования системы управления охраной труда в Обществе утвержден локальный нормативный акт СО 5.167/6 «Система управления охраной труда. Положение». Положение определяет политику в области охраны труда и порядок функционирования Системы

управления охраной труда (далее – СУОТ) в Обществе. СУОТ Общества направлена на исключение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний, формирование навыков безопасного поведения на производстве и предупреждения опасных ситуаций, постоянное улучшение условий труда, непрерывное совершенствование деятельности. Также целью СУОТ является не только сохранение жизни и здоровья работников Общества, но и работников подрядных организаций и сторонних лиц.

Вместе с тем, в Обществе внедрена, сертифицирована и развивается система менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001 в рамках интегрированной системы менеджмента. Сертификация системы проведена международным органом по сертификации – швейцарской компанией SGS, ее российским представительством СЖС Восток Лимитед.

Процесс идентификации опасностей, оценка соответствующих рисков, компетентность ответственных лиц.

В Обществе утвержден СО 2.054/6-05 «Идентификация и оценка профессиональных рисков. Контроль рисков и управление профессиональными рисками». В Методике изложен системный подход к снижению рисков травматизма, который базируется на основе идентификации основных нормативных требований по безопасности, предъявляемых к проведению определенных видов работ. Результаты идентификации опасностей и оценки рисков представляются в виде «Карты оценки производственных рисков», выдаются мероприятия по минимизации рисков.

Постоянно проводится профилактическая работа по снижению вредного воздействия производственных факторов: проводится специальная оценка условий труда рабочих мест (в 2021 году проведена плановая специальная оценка условий труда на 1 474 рабочих местах). По итогам разрабатываются планы мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда.

В Обществе обеспечена возможность сообщения своему руководителю, в подразделение охраны труда любым доступным способом (по телефону, лично, документально или др.) о нарушениях по безопасности труда, об обнаружении опасных производственных факторов. Контроль за недопущением ответных мер со стороны руководства в случае отказа сотрудников работать в ситуации, когда может быть нанесен вред их здоровью или, когда они сообщили об опасной ситуации, осуществляют уполномоченные по охране труда, выбранные трудовыми коллективами во всех производственных отделениях Общества.

Расследование несчастных случаев на производстве в Обществе проводится в строгом соответствии с требованиями Трудового Кодекса РФ и Постановления Минтруда России от 24.10.2002 №73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве», а также Положения «Об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

Аттестация работников.

В Обществе разработан СО 5.144/6 «Порядок работы с персоналом. Положение», который устанавливает порядок аттестации работников по вопросам безопасности, проверки знаний нормативных документов, технической документации по устройству электроустановок, инструкций по охране труда, пожарной безопасности и других специальных правил, и инструкций.

Тренинги и другие обучающие мероприятия.

Все работники Общества проходят обучение по охране труда и проверке знаний требований охраны труда в соответствии с нормативными требованиями, в том числе в специализированных обучающих организациях и центре корпоративной подготовки персонала Общества. Проводятся соревнования (конкурсы) профессионального мастерства, инструктажи по охране труда, семинары, обучение навыкам оказания первой помощи на

производстве и другие мероприятия. Все мероприятия осуществляются в соответствии с разработанными программами, положениями и другими документами.

В Обществе организован и на постоянной основе действует процесс инструктирования по охране труда, который проводится в соответствии с требованиями законодательства. Инструктирование осуществляется с учетом категорий работников и подразделяется по видам инструктажей:

- вводные;
- первичные на рабочем месте;
- повторные;
- внеплановые;
- целевые.

Все виды инструктажей проводятся обученными и квалифицированными работниками в рабочее время с периодичностью, определенной нормативными и руководящими документами.

Организация благоприятных условий труда работников.

Особое внимание в Обществе уделяется условиям труда работников. Для обеспечения работников необходимым комплексом санитарно-бытового обслуживания и создания благоприятных и здоровых условий труда, способствующих снижению риска нарушения здоровья работников. Планомерно ведется работа по выполнению Комплексной программы по снижению рисков травматизма на объектах электросетевого комплекса Общества. Все возможные для выполнения мероприятия программы, намеченные в 2021 году, выполнены в полном объеме.

В Обществе функционируют структурные подразделения охраны труда, в которые входят подготовленные и обученные специалисты, соответствующие профессиональному стандарту «Специалист в области охраны труда». В каждом производственном отделении работают кабинеты по охране труда. Во всех производственных подразделениях предусмотрены уголки по охране труда.

В Обществе действует Комитет по охране труда. Основной его задачей является выработка согласованных управленческих решений по совершенствованию системы управления охраной труда, обеспечению требований охраны труда в Обществе, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Все решения по вопросам заседания Комитета по охране труда принимаются большинством голосов членов. В 2021 году проведено 1 заседания Комитета.

Собраниями трудовых коллективов производственных отделений Общества избраны и действуют уполномоченные лица по охране труда, которые в своей деятельности руководствуются требованиями Трудового кодекса Российской Федерации, законодательными и иными нормативными актами по охране труда, организационно-распорядительными документами Общества по охране труда, решениями трудового коллектива.

Реализуется многолетняя Программа замены травмоопасного оборудования и ликвидации травмоопасных мест, интегрированная с планами ремонтных работ, работ по техническому обслуживанию, инвестиционной программой, планами по техническому перевооружению и реконструкции. До замены травмоопасного оборудования разработаны организационно-технические мероприятия по предупреждению травматизма персонала. Все мероприятия согласно плану 2021 года выполнены в полном объеме, затраты составили 39,01 млн руб.

Также реализована «Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков в ПАО «ТРК» на 2021 год», в рамках которой было исполнено 24 мероприятия на общую сумму 100,47 млн руб., из них на сумму 52,16 млн руб. включены затраты на замену дефектных опор и неизолированного провода на СИП.

Работники Общества на 100% обеспечены средствами индивидуальной защиты, необходимым инструментом и приспособлениями.

В целях обеспечения бесперебойного функционирования электросетевого комплекса, сохранения жизни и здоровья работников в связи с распространением новой коронавирусной инфекции Обществом, приняты и успешно реализуются меры по недопущению неконтролируемого роста заболеваемости работников, а именно:

- организован ежедневный контроль температуры у работников. Всего в Обществе развёрнуто 89 точек термометрии (предсменного медицинского осмотра);

- организовано приобретение и выдача защитных средств и кожных антисептиков.

- организована обработка помещений 53 мобильными рециркуляторами бактерицидной обработки воздуха.

Персонал на 100% обеспечен защитными средствами и кожными антисептиками для выполнения производственных функций.

Производственный травматизм и профессиональные заболевания.

В 2021 году и аналогичный период 2020 года случаев производственного травматизма и профзаболеваемости с персоналом Общества не зарегистрировано.

Пожарная безопасность и охрана труда					
Показатели	Ед. изм.	Период			
		2019 год	2020 год	2021 год	Изменение 2021/2020, %
Расходы на охрану труда	млн руб.	48,31	49,43	48, 31	- 2,27
Количество пожаров	ед.	0	0	0	0

4.4. Охрана окружающей среды

Природоохранная деятельность является одним из приоритетных направлений деятельности ПАО «ТРК» и направлена на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду при передаче и распределении электрической энергии.

Экологическая политика

В 2020 году Советом директоров ПАО «ТРК» принято решение о присоединении к реализации Экологической политики электросетевого комплекса в новой редакции (протокол №12 от 30.09.2020). Присоединяясь к реализации Экологической политики электросетевого комплекса в новой редакции и принимая ее в качестве внутреннего документа, Общество приняло обязательство следовать ее положениям при осуществлении производственной деятельности.

Основными направлениями реализации Экологической политики для Общества являются:

- соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;

- использование в электросетевом комплексе наилучших доступных технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе;

- обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;

- совершенствование системы производственного экологического контроля;

- повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Результаты в области охраны окружающей среды

По результатам природоохранной деятельности за 2021 год относительно 2020 года отмечается:

- снижение объема водопотребления на 24,7% (отклонение связано с частичным переводом сотрудников на удаленную работу в отчетном году);
- незначительное уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 0,08% (отклонения связаны с фактическими выбросами твердых загрязняющих веществ в атмосферу (древесная пыль) по результатам замеров эффективности ПГУ.);
- увеличение объема образованных отходов на 16% (отклонение связано с увеличением объема отходов 5 класса опасности – сучьев и ветвей от лесоразработок (порубочные остатки).

Оценка экологического воздействия и разработка природоохранной документации в 2021 году.

Проведено 72 лабораторных исследования:

-определена и подтверждена инструментальными замерами эффективность ПГУ, установленных в ПО ЦЭС, СЭС, ВЭС;

- проведены исследования атмосферного воздуха и измерения физических воздействий на границах санитарно-защитных зон ПО ЦЭС, СЭС, ВЭС;

-проведены инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках выбросов в ПО ВЭС;

-проведены лабораторные исследования качества воды по бактериологическим и санитарно-химическим показателям из источников подземного водоснабжения ПО ЦЭС, СЭС, ВЭС. Получено Решение от 20.12.2021 №59 об установлении санитарно-защитной зоны для ремонтно- производственной базы ПО ВЭС в г. Асино.

Проведена разработка планов мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при неблагоприятных метеорологических условиях и, в том числе, обоснование отсутствия необходимости разработки мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при неблагоприятных метеорологических условиях для 18 объектов НВОС III категории ПАО «ТРК», по 8 объектам НВОС документация согласована с Департаментом природных ресурсов Томской области, по 10 объектам согласование запланировано на 2022 год.

Расходы на охрану окружающей среды

Общие затраты на охрану окружающей среды в 2021 году составили 2 379,0 тыс. руб., что на 58% выше, чем годом ранее, что связано с увеличением затрат на проведение ремонта систем аварийного слива масла и маслоприемников трансформаторов на подстанциях Общества, а также проведением работ по разработке планов мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при неблагоприятных метеорологических условиях.

Практики Компании в области защиты атмосферного воздуха, водных ресурсов, почв и земель.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В ходе производственной деятельности ПАО «ТРК» происходит загрязнение атмосферного воздуха в результате поступления загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников выбросов. Объемы выбросов устанавливаются расчетным путем в процессе разработки отчетов по инвентаризации и нормативов предельно допустимых выбросов и аналитически не измеряются, так как объемы выбросов незначительные.

Водопользование

В ведении ПАО «ТРК» находится 17 скважин (из них 6 скважин законсервированы).

На 16 скважин получены лицензии на право пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой производственных объектов. Лицензионные соглашения выполняются в соответствии с требованиями законодательных актов.

По скважине Т-02109 ПС «Бакчар» при оформлении лицензии на право пользования недрами (в связи с истечением срока действия предыдущей лицензии) получен отказ в предоставлении государственной услуги по оформлению лицензии на основании

подпунктов 1,2 пункта 17 Административного регламента, утвержденного Постановлением Администрации Томской области от 27.04.2016 №145а. В настоящее время скважина законсервирована до решения вопроса о дальнейшей эксплуатации водозаборной скважины и возможности оформления лицензии.

Обращение с отходами

В ПАО «ТРК» действует бессрочная лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов 1-4 классов опасности от 16.02.2016 серия 070 №00203 (вид выполняемых работ – транспортирование отходов 1-4 классов опасности).

В процессе производственной деятельности в ПАО «ТРК» образуется 47 видов отходов производства и потребления I-V классов опасности. Образованные отходы передаются для дальнейшего обезвреживания, утилизации или размещения организациям, имеющим соответствующие лицензии.

В 2021 году в целях более рационального обращения с отходами реализованы мероприятия:

- приобретены контейнеры для накопления ТКО и макулатуры;
- актуализированы инструкции по обращению с отходами;
- регулярно проводился учёт движения отходов.

Сохранение биоразнообразия и охрана земельных ресурсов.

Деятельность Общества не оказывает значительного воздействия на биоразнообразие. В 2021 году с целью увеличения надёжности электросетей и уменьшения перерывов электроснабжения потребителей, а также для исключения травмирования и гибели птиц в местах их гнездования и обитания произведен ремонт ВЛ 10-0,4кВ с заменой провода на СИП – 0,074 тыс. км, произведена реконструкция ВЛ 10-0,4кВ с применением СИП – 0,081 тыс. км.

В целях охраны земельных ресурсов в отчетном году:

- проведен ремонт систем аварийного слива масла и маслоприемников трансформаторов на двух подстанциях ПО СЭС и ПО ВЭС;
- проведен лабораторный контроль почв на содержание нефтепродуктов в местах накопления отработанных масел.

Технические мероприятия.

В части выполнения работ по замене технически и морально устаревшего маслonaполненного электрооборудования на вакуумное в 2021 году произведена замена высоковольтного маслonaполненного ввода на ввод с твердой изоляцией в ПО ЦЭС - 1 шт., произведена замена масляных выключателей 10кВ на вакуумные в ПО ЦЭС – 22 шт., кроме того, в ПО СЭС установлены элегазовые трансформаторы тока 110 кВ в количестве 6 шт., в ПО ЦЭС установлены вакуумные выключатели 10 кВ – 2 шт.

Персонал ПАО «ТРК», назначенный приказами за природоохранную деятельность и обращение с отходами имеет соответствующее обучение. В 2021 году обучение не проводилось.

4.5. Развитие регионов.

Электроэнергетика играет важнейшую роль в развитии экономики Томской области, является бюджетообразующим сектором, от которого зависят все остальные отрасли и социальная сфера. Образование является одним из ключевых направлений развития региона. Основные перспективы развития инноваций зависят от эффективного взаимодействия Компании с вузами и ссузами, деятельность которых представляет собой примеры инициатив как регионального, так и национального уровня и базируется не только на системе непрерывного обучения, но и на активной роли в создании новых рабочих мест для Общества, содействии социально-экономическому развитию региональной и национальной экономики в соответствии с принципами устойчивого развития. Ключевыми партнерами в области практикоориентированной подготовки кадров являются Томский

политехнический университет (ТПУ) и Томский политехнический техникум (ТПТ). Общество ежегодно взаимодействует с 6 высшими и средними специальными учебными заведениями, на основе действующих договоров о сотрудничестве. Ключевыми направлениями сотрудничества с ТПУ являются:

- подготовка, профессиональная переподготовка и повышение квалификации работников Общества;
- обеспечение практико-ориентированной подготовки кадров;
- профориентационная деятельность;
- кадровое обеспечение учебного процесса;
- инновационная деятельность.

Сотрудники Общества принимают активное участие в реализации образовательных программ в учебных заведениях региона (в качестве экспертов выпускных квалификационных работ, соревнований профессионального мастерства WorldSkills как корпоративного, так и всероссийского уровня).

4.6. Взаимодействие со стейкхолдерами

ПАО «ТРК» уделяет повышенное внимание вопросам предотвращения и минимизации последствий возможных конфликтов интересов среди членов органов управления Общества. Общество придает большое значение своевременному предупреждению и справедливому урегулированию конфликта интересов и руководствуется следующими принципами:

- Индивидуальное рассмотрение каждого конфликта интересов и урегулирование каждого случая конфликта интересов.
- Конфиденциальность процесса раскрытия сведений о конфликте интересов и процесса его урегулирования.
- Соблюдение баланса интересов Общества, а также работника при урегулировании конфликта интересов.
- Оценка репутационных рисков для Общества при выявлении каждого конфликта интересов.
- Защита работника от преследования в связи с сообщением о конфликте интересов, который был своевременно раскрыт работником и урегулирован Обществом.

Общество ежегодно осуществляет проверку информации об участии руководства в других обществах. Осуществляется регулярный анализ информации, полученной от членов органов управления Общества, на наличие потенциального конфликта интересов.

Всеми членами Совета директоров и членами Правления выполнены требования ст. 82 Федерального закона «Об акционерных обществах» о направлении уведомлений в адрес Общества о наличии возможной заинтересованности в совершении Обществом сделок.

В результате деятельности Общества в 2021 году не допущено фактов возникновения конфликта интересов.

4.7. Системы менеджмента

В Обществе внедрены и действуют следующие системы менеджмента:

1. Система менеджмента качества (СМК)

СМК является составляющей общей системы управления Общества и предназначена для обеспечения высокого качества предоставляемых услуг в соответствии с требованиями нормативных документов, потребностями и ожиданиями потребителей и удовлетворения всех заинтересованных сторон, включая работников, акционеров, инвесторов и партнёров Общества.

2. Система экологического менеджмента (СЭМ)

СЭМ - это часть общей системы управления Общества, включающая организационную структуру, планирование деятельности, распределение ответственности,

практическую работу, а также процедуры, процессы и ресурсы для разработки, внедрения, оценки достигнутых результатов реализации и совершенствования экологической политики, целей и задач.

3. Система энергетического менеджмента (СЭнМ)

СЭнМ - это часть общей системы управления Общества, которая обладает четкой организационной структурой и ставит целью достижение положений, указанных в энергетической политике посредством реализации программ по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

4. Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (СМБТиОЗ).

СМБТиОЗ - это часть общей системы управления Общества, которая позволяет управлять рисками и улучшать показатели деятельности в области безопасности труда и охраны здоровья.

Системы менеджмента Общества соответствуют требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 50001, ISO 14001, OHSAS 18001 и объединены в интегрированную систему менеджмента.

Информация о наличии сертификатов

№ п/п		Системы менеджмента/Срок действия сертификата			Орган по сертификации
		ISO 9001	ISO 14001	OHSAS 18001 ¹⁵	
1.	ПАО «ТРК»	CH10/0450 16.03.2022	CH10/0451 16.03.2022	CH10/0452 11.09.2021	АО «СЖС Восток Лимитед»

Примечание:

ISO 9001 – система менеджмента качества

ISO 14001 – система экологического менеджмента

ISO 50001 – система энергетического менеджмента

OHSAS 18001 – система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья

К основным участникам систем менеджмента относятся:

- Совет директоров Общества;
- исполнительные органы Общества – Генеральный директор и Правление;
- представитель руководства по ИСМ;
- отдел внутреннего аудита и контроля, департамент производственной безопасности и производственного контроля, осуществляющие функции по организации функционирования систем менеджмента;
- структурные подразделения Общества, участвующие в процессе функционирования систем менеджмента.

Основные результаты функционирования систем менеджмента:

а) повышение надежности и качества энергоснабжения;

Информация предоставлена в разделе «Перечень основных производственных и финансовых показателей» в табл. 3.1. Приложение №4 к Отчету

б) увеличение безопасности энергоснабжения;

Информация предоставлена в разделе «Перечень основных производственных и финансовых показателей» в табл. 3.2. Приложение №4 к Отчету

в) обеспечение безопасности труда и охраны здоровья при осуществлении производственной деятельности, в том числе снижение общего количества несчастных случаев при соблюдении требований законодательства в области охраны труда и охраны окружающей среды;

¹⁵ В 2023 году Обществом запланирован переход с OHSAS 18001 на международный стандарт ISO 45001

Информация предоставлена в разделе «Охрана труда и промышленная безопасность» на стр. 72.

г) повышение энергетической эффективности;

Информация предоставлена в разделе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» на стр.39-42 Отчета

д) обеспечение экологической безопасности.

Информация предоставлена в разделе «Охрана окружающей среды» на стр. 78-81 Отчета

е) повышение качества услуг по технологическому присоединению

Информация предоставлена в разделе «Перечень основных производственных и финансовых показателей» в табл. 3.2. Приложение №4 к Отчету

В течение отчетного года координаторами бизнес-процессов на постоянной основе осуществлялся мониторинг достижения установленных показателей результативности бизнес-процессов. По итогам года бизнес-процессы Общества находятся в пределах установленных показателей результативности.

В соответствии с отчетами владельцев бизнес-процессов об итогах их функционирования за отчетный год все установленные цели достигнуты, мероприятия по их достижению выполнены.

В целом интегрированная система менеджмента за указанный период показала положительные результаты и признана адекватной, обеспеченной ресурсами в достаточной степени и результативной, что свидетельствует о реализации запланированной деятельности и достижении запланированных результатов.

В период с 01 по 05 февраля 2021 года в ПАО «ТРК» швейцарским органом по сертификации SGS (АО «СЖС Восток Лимитед») был проведен 2-й надзорный аудит интегрированной системы менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001. В ходе аудита несоответствия не выявлены, даны общие наблюдения и возможности для улучшения.

В целом функционирование систем менеджмента показало положительные результаты за 2021 год.

4.8. Закупочная деятельность

ПАО «ТРК» проводит активную закупочную деятельность, направленную на приобретение необходимого оборудования и услуг на конкурентном рынке в рамках инвестиционной программы, а также годовых ремонтных и производственных программ.

Принципы закупочной деятельности Общества	Задачи закупочной деятельности Общества
Открытость	Оптимизация системы управления закупками на основе передового опыта
Конкурентность	Снижение издержек Общества за счет экономии средств при закупке товаров, работ и услуг, в том числе путем минимизации посреднических услуг.
Обоснованность	Обеспечение Общества товарами, работами и услугами требуемого качества по минимальной стоимости точно в срок.

Основным документом, регламентирующим закупочную деятельность Общества, является Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке).

В соответствии с Федеральными законами от 22.12.2021 № 452-ФЗ и от 05.04.2021 № 86-ФЗ в 2021 году внесены изменения в Положение о закупке. Положение о закупке обеспечивает организацию проведения закупок товаров, работ и услуг на единой методической базе с применением современных конкурентных форм закупок, преимущественно на конкурентной основе.

За основу методологии закупочной деятельности Общества приняты:

- законодательные акты Российской Федерации;

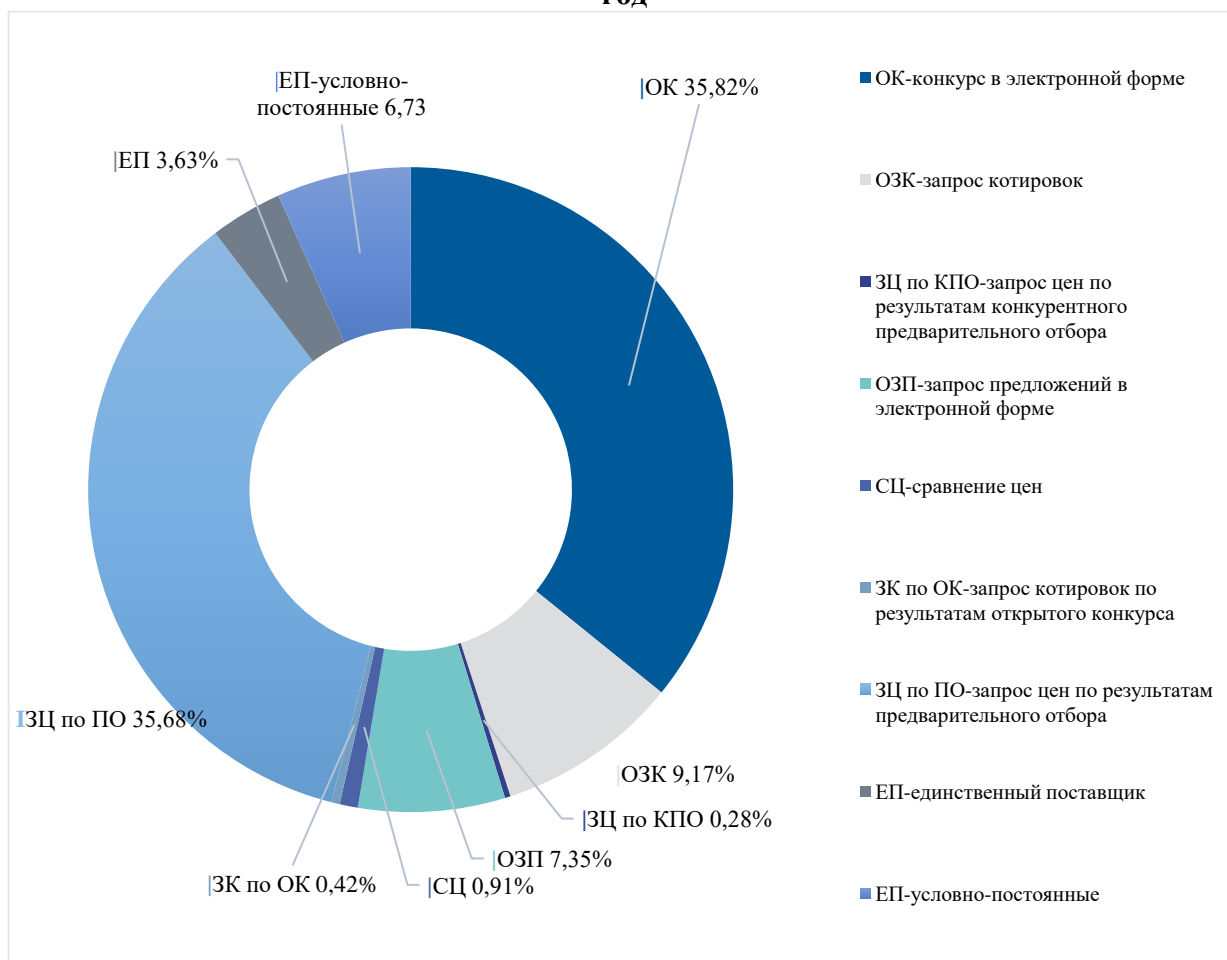
- Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке);
- Стандарт организации СО 3.068/6-05 «Организация и осуществление закупочной деятельности. Регламент»

Для удобства взаимодействия с поставщиками закупочные процедуры проводятся посредством электронной торговой площадки. На портале Единой информационной системы www.zakupki.gov.ru, а также на сайте www.trk.tom.ru, в разделе «Закупки», ежемесячно публикуется актуальный план закупок.

По итогам закупочной кампании 2021 года в Обществе завершена 381 закупочная процедура на общую сумму 1 123 157,73 тыс. руб. с НДС.

Доля закупочных процедур, проведенных на конкурентной основе, составила 99,93% от всего объема закупок (1 006,08 млн руб.). Экономический эффект от проведения закупок составил 38,08 млн руб.

Структура регламентированных закупок по способам их осуществления, 2021 год

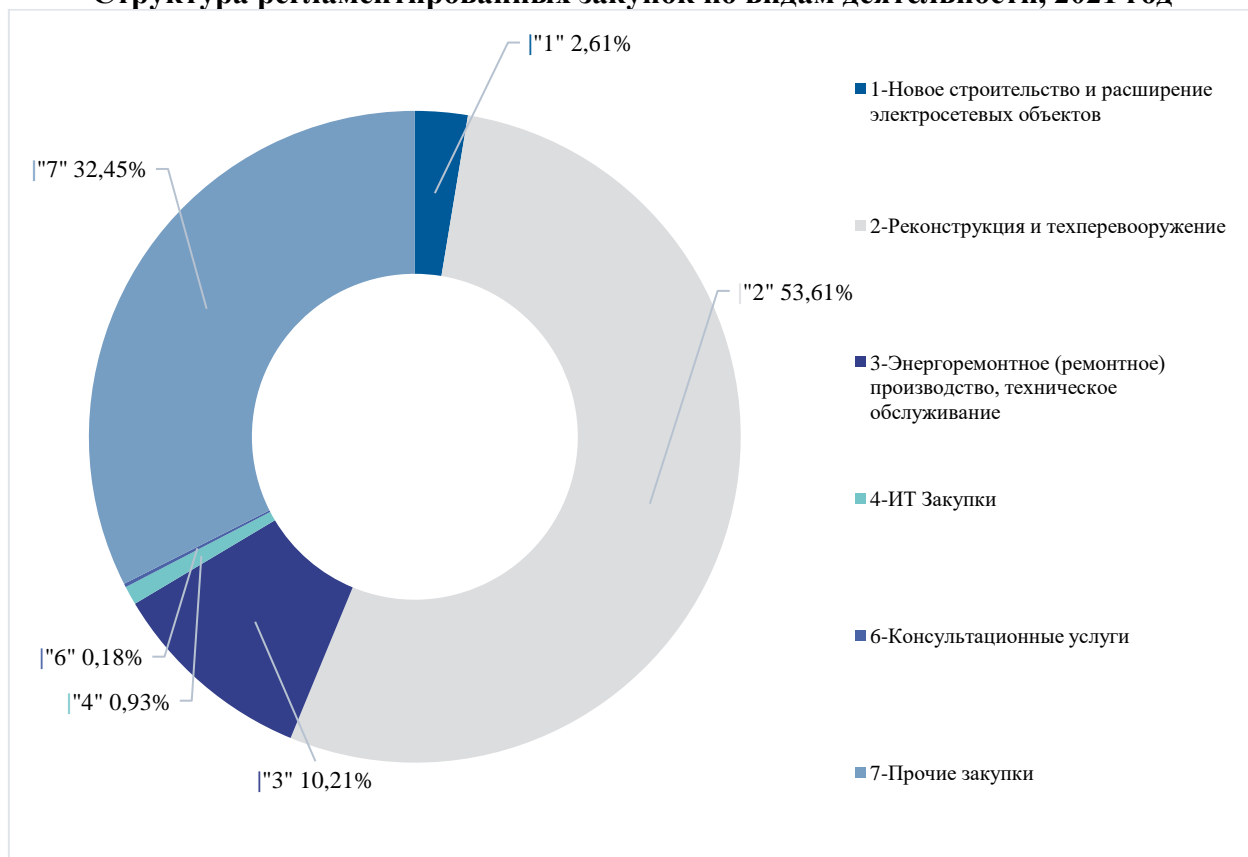


Всего	Всем и способами	ОК	ОЗК	ЗЦ по КПО	ОЗП	СЦ	ЗК по ОК	ЗЦ по ПО	ЕП	ЕП-условно-постоянные
Стоимость проведенных процедур, млн руб.	1123,16	402,30	103,03	3,15	82,56	10,27	4,73	400,76	40,76	75,60

Количество проведенных процедур, шт.	381	24	80	1	37	38	3	132	46	18
В процентах от суммы проведенных процедур	100	35,82	9,17	0,28	7,35	0,91	0,42	35,68	3,63	6,73

Всего	ЕП несост.- единственный поставщик по результатам несостоявшихся открытых процедур
Стоимость проведенных процедур, млн руб.	102,35
Количество проведенных процедур, шт.	38
В процентах от суммы проведенных процедур	9,11

Структура регламентированных закупок по видам деятельности, 2021 год



Всего	По всем видам деятельности	1	2	3	4	6	7
Стоимость проведенных процедур, млн руб.	1 123,16	29,30	602,15	114,71	10,48	2,06	364,45
Количество проведенных процедур, шт.	381	20	183	48	12	2	116
В процентах от суммы проведенных процедур	100	2,61	53,61	10,21	0,93	0,18	32,45

Закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства

В 2014 году в Обществе утверждена Программа партнерства между Обществом и субъектами малого и среднего предпринимательства, ведется реестр субъектов МСП, присоединившихся к Программе. Также на официальном сайте Общества разработан раздел «Дорожная карта» по сотрудничеству с МСП.

По результатам закупок в 2021 году с субъектами малого и среднего предпринимательства заключено 310 договоров общей стоимостью 808,51 млн руб. с НДС.

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ осуществляется закупочная деятельность с включением в план закупок товаров, работ, услуг, в том числе инновационной и высокотехнологичной продукции, обязательной доли закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (МСП). С момента начала действия, 01.07.2015, Постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352, утвердившего минимальные доли закупок конкретными заказчиками у субъектов МСП в размере 10 %, при дальнейшем увеличении доли таких закупок (спецторгов) до 20 %, годовые показатели закупок Общества у субъектов МСП превышают установленные законодательством. По итогам 2021 года доля спецторгов составила 35,54 %, а общая доля закупок у МСП на общих основаниях, включая спецторги и закупки у субподрядчиков МСП, составила 61,98 %.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352, утвержден 27.04.2015 перечень товаров, работ, услуг, которые планируется закупать только у субъектов МСП. Данный перечень в целях увеличения доли закупок у субъектов МСП ежегодно расширяется и на конец 2021 года составил 98 позиций. План закупок на 2021 год с учетом проектов изменений был одобрен Федеральной корпорацией по развитию малого и среднего предпринимательства.

Правовые действия в отношении Общества в связи с закупочной деятельностью

За 2021 год направлено 1 обращение в УФАС. По результатам рассмотрения антимонопольным органом жалоба признана обоснованной. Решение Арбитражного суда Томской области жалоба от ПАО «ТРК» признана обоснованной, решение УФАС отменено. Судами Апелляционным, кассационным решение суда 1 инстанции оставлено без изменений.

Информация о закупках инновационной продукции, высокотехнологичной продукции

В 2020 году проведено закупок инновационной продукции, высокотехнологичной продукции на сумму 130,07 млн рублей.

В 2021 году проведено закупок инновационной продукции, высокотехнологичной продукции на сумму 152,15 млн рублей. Увеличение годового объема закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции составило 16,98%.

4.9. Антикоррупционная политика и обеспечение безопасности экономической деятельности

Основополагающим нормативным правовым актом в сфере борьбы с коррупцией является Федеральный закон от 25.12.2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» (далее – Закон о противодействии коррупции).

В соответствии со ст. 13.3 Закона о противодействии коррупции на ПАО «Россети» и его дочерние и зависимые общества (ДЗО) ПАО «Россети», в том числе и на ПАО «ТРК» возложена обязанность по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции, которые должны включать в себя:

- определение подразделений, ответственных за профилактику коррупционных и иных правонарушений;
- сотрудничество с правоохранительными органами;

- разработку и внедрение в практику стандартов и процедур, направленных на обеспечение добросовестной работы;
- принятие кодекса профессиональной этики и служебного поведения работников;
- предотвращение и урегулирование конфликта интересов;
- недопущение составления неофициальной отчетности и использования поддельных документов.

С 01.09.2017 года в соответствии с измененной организационно-штатной структурой ПАО «ТРК» в состав управления безопасности введена штатная единица ведущего специалиста сектора реализации антикоррупционной политики и комплаенс процедур. В настоящее время указанная должность укомплектована за счет внутреннего совместительства.

В ПАО «ТРК» в соответствии с решением Совета директоров Общества от 30.06.2020 (протокол №3 от 03.07.2020) в качестве внутреннего документа Общества утверждена Антикоррупционная политика ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» в новой редакции.

Общество принимает участие в коллективных антикоррупционных инициативах. В качестве действий антикоррупционной направленности в 2015 году Общество, выполнив необходимые требования, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство о присоединении от 22.04.2015 года №395). Ежегодно ПАО «ТРК» подтверждает соблюдение положений Антикоррупционной хартии российского бизнеса путем предоставления соответствующей декларации в Российский союз промышленников и предпринимателей.

В целях реализации принципов и требований Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», а также во исполнение соответствующих распоряжений ПАО «Россети» в ПАО «ТРК» разработаны и введены в действие следующие внутренние организационно-распорядительные документы в области противодействия коррупции:

- Антикоррупционная политика ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», утвержденная решением Совета директоров ПАО «Россети» 20.04.2020 (протокол № 405);
- Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников Общества ПАО «ТРК», утвержденный решением Совета директоров ПАО «ТРК» 05.06.2017 (протокол №27 от 07.06.2017);
- Положение об инсайдерской информации ПАО «ТРК», утвержденное Советом директоров 30.07.2019 (протокол № 3 от 30.07.2019);
- Приказ ПАО «ТРК» от 26.08.2015 №529 «Об утверждении Положения о сообщении работниками ПАО «ТРК» о получении подарка в связи с их должностным положением или исполнения ими должностных обязанностей, сдаче и оценке подарка, реализации (выкупе) и зачислении средств, вырученных от его реализации»;
- Приказ ПАО «ТРК» от 06.08.2021 №481 «Об утверждении Порядка приема и рассмотрения поступивших по горячей линии обращений заявителей (работников, контрагентов ПАО «ТРК», иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции и мошенничества»;
- Приказ ПАО «ТРК» от 30.03.2018 №221 «Об утверждении методики оценки коррупционного риска в ПАО «ТРК»;
- Приказ ПАО «ТРК» от 22.07.2020 №451 «О мерах по предупреждению коррупции
- предотвращению и урегулированию конфликта интересов в ПАО «ТРК»;
- Иные организационно-распорядительные документы ПАО «Россети», указания и рекомендации блока безопасности ПАО «Россети».

Во исполнение указаний ПАО «Россети» Обществом издано 4 организационно-распорядительных документа о внесении изменений в действующие приказы ПАО «ТРК», касающиеся организации мероприятий в области противодействия коррупции.

В рамках организации мероприятий согласно вышеуказанным ОРД Общества и обеспечения исполнения требований Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» в ПАО «ТРК» в 2021 году осуществлялся мониторинг открытых каналов связи «Горячей линии» ПАО «ТРК» на предмет приема, рассмотрения и разрешения заявлений физических и юридических лиц. Согласно указаниям ПАО «Россети», в структурных подразделениях ПАО «ТРК», размещены информационные стенды по вопросам противодействия коррупции, а также почтовые ящики для приема соответствующей корреспонденции. В 2021 году на канал «горячей линии» поступило 2 обращения, оба о возможных коррупционных проявлениях со стороны сотрудников Общества. По всем обращениям информация, изложенная в них, не подтвердилась.

Во исполнение приказа ПАО «Россети» от 30.12.2019 №398 «О мерах по предупреждению коррупции, предотвращению и урегулированию конфликта интересов в ПАО «Россети», приказа ПАО «ТРК» от 20.01.2020 года № 24 «О мерах по предупреждению коррупции - предотвращению и урегулированию конфликта интересов в ПАО «ТРК», подразделением безопасности ПАО «ТРК» проведены мероприятия по декларированию конфликта интересов работников ПАО «ТРК» за 2020 год (219 декларантов: 214 с использованием подсистемы электронного декларирования АС АСИБ и 5 на бумажном носителе - работники находящиеся в декретных отпусках). Всего было запланировано декларирование в АС АСИБ 226 декларантов (7 работников были уволены из ПАО «ТРК»).

В ходе декларационной компании сотрудниками подразделения безопасности выдано 16 незначительных замечаний по допущенным сотрудниками Общества несоответствиям / неточностям при заполнении декларации конфликта интересов (неверное заполнение полей декларации, технические ошибки заполнения и т.п.).

По итогам проведенной подразделением безопасности ПАО «ТРК» проверки сведений, содержащихся в декларациях конфликта интересов сотрудников ПАО «ТРК» за 2020 год, установлено:

30 сотрудников Общества в своих декларациях конфликта интересов предоставили сведения о наличии родственных связей с другими сотрудниками Общества. При этом в результате анализа представленных деклараций установлено, что по 18 декларантам признаки конфликта интересов либо предконфликтной ситуации отсутствуют, в связи с тем, что работники, являющиеся родственниками (либо находящиеся в свойстве) не находятся в прямом, либо в непосредственном подчинении друг у друга, в связи с чем не могут оказывать какие-либо преференции.

По 12 декларантам установлены факты, содержащих признаки предконфликтной ситуации (ранее данные факты выявлялись в ходе декларационных кампаний за 2018 год, 2019 год), работа близких родственников в условиях прямой подчиненности. Указанные предконфликтные ситуации были урегулированы путем постановки данных трудовых правоотношений на контроль ДУПиОП и УБ и издания соответствующих ОРД (Распоряжение ПАО «ТРК» № 36 от 30.04.2019 об установлении контроля за 10 ситуациями работы близких родственников в условиях прямой подчиненности и Распоряжение ПАО «ТРК» № 37 от 30.04.2019 об установлении контроля за 2 трудовыми династиями).

В 2020 в ходе проведения ДУПиОП и УБ контрольных мероприятий в отношении вышеуказанных работников, фактов нарушения требований Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» не выявлено.

1 сотрудник Общества, в своей декларации предоставила сведения о владении финансовыми инструментами ПАО «ТРК» (акции компании). Факты конфликта интересов либо предконфликтной ситуации, с учетом количества акций, приходящихся на одного декларанта (менее 1%), отсутствуют.

1 сотрудник Общества в своих декларациях конфликта интересов предоставил сведения об участии их близких родственников в уставных капиталах юридических лиц. Фактов конфликта интересов либо предконфликтной ситуации, принимая во внимание

отсутствие финансово-хозяйственных взаимоотношений между данными юридическими лицами и Обществом, не выявлено.

1 сотрудник Общества в своих декларациях конфликта интересов предоставил сведения об участии в уставных капиталах юридических лиц. Фактов конфликта интересов либо предконфликтной ситуации, принимая во внимание отсутствие финансово-хозяйственных взаимоотношений между данным юридическим лицом и Обществом, не выявлено.

В рамках проводимой подразделением безопасности Общества экспертной оценки заявок участников торгово-закупочных процедур, объявленных Обществом, осуществляется постоянный мониторинг закупочной деятельности на предмет соблюдения требованиям Единого антикоррупционного стандарта.

По итогам 2021 года подразделением безопасности Общества принято участие в осуществлении контроля за соблюдением существующих правил проведения регламентированных и нерегламентированных закупок, порядка договорной работы:

- проверено закупочных процедур – 283;
- проверено заявок участников – 1062;
- выявлено нарушений (замечаний, несоответствий) при проверке конкурсных заявок с оформлением заключений по компетенции – 74. Без устранения замечаний подразделения безопасности до дальнейшего рассмотрения заявки участников не допускались;
- принято участие в экспертизе 1812 проектов договоров, в рамках которой выявлено 191 замечаний (без устранения замечаний подразделения безопасности договоры не заключались; фактов заключения договоров без проведения финансово-правовой экспертизы и конкурсов не выявлено).

Фактов аффилированности контрагентов с должностными лицами Общества и их родственниками не выявлено. Фактов нарушения требований антикоррупционного стандарта не установлено. Во всех заключаемых Обществом договорах включена антикоррупционная оговорка.

В 2021 году по полученной сотрудниками подразделения безопасности Общества информации (за исключением официальных каналов связи «Горячая линия») проведено 6 проверок и служебных расследований в отношении сотрудников Общества, в том числе по возможным фактам нарушения принципов антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети». По результатам проведенных мероприятий 5 сотрудников Общества привлечены к дисциплинарной, 4 сотрудника к материальной ответственности.

Кроме того, в отчетном периоде подразделением безопасности в области профилактики и противодействия коррупции проведены следующие мероприятия:

Проверено 276 кандидатов на трудоустройство в Общество, выдано 12 отрицательных заключений.

Проведена проверка 18 деклараций о доходах высших менеджеров ПАО «ТРК» и их близких родственников (несоответствия не выявлены).

В базу АСИБ внесена информация по 2099 договорам (признаки коррупции/аффилированности не выявлены).

За отчетный период сделки с ценными бумагами Общества инсайдерами не проводились. Предписаний от Банка России в части инсайда в Общество в 2021 году не поступало. Фактов манипулирования ценными бумагами инсайдерами Общества, а также фактов неправомерного использования и распространения инсайдерской информации в 2021 году не выявлено.

4.10 Раскрытие информации

Раскрытие информации для ПАО «ТРК» является приоритетным инструментом коммуникации с акционерами и инвесторами, потребителями и регулирующими органами. Качественная и отлаженная система раскрытия информации является фактором,

повышающим конкурентоспособность Общества на рынке капитала, создавая комфортные условия для бизнеса.

Обращение акций ПАО «ТРК» на Московской Бирже накладывает на Общество дополнительную ответственность в области публичного раскрытия по соблюдению правил, предусмотренных требованиями Московской Биржи и указаний Банка России.

Раскрытие информации ПАО «ТРК» осуществляет на принципах регулярности, оперативности, полноты, доступности, достоверности и объективности с соблюдением рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного решением Совета директоров Банка России 21.03.2014 и рекомендованного письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления» к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (далее – Кодекс корпоративного управления Банка России). Кроме того, ПАО «ТРК» на основе добровольно принятого на себя обязательства раскрывает значительный объем дополнительной информации, утвержденной Положением об информационной политике (протокол заседания Совета директоров ПАО «ТРК» от 30.03.2018 № 23).

В целях обеспечения свободного доступа заинтересованных лиц раскрытие информации осуществляется по нескольким каналам: в ленте новостей и на сайте информационного агентства ООО «Интерфакс - ЦРКИ», а также на сайте Общества по адресу: www.trk.tom.ru.

Связи с общественностью, органами государственной власти и средствами массовой информации

Деятельность пресс-службы ПАО «ТРК» основана на принципах Единой коммуникационной политики ПАО «Россети». Работа проводится по таким направлениям, как связи с общественностью, взаимодействие со средствами массовой информации, организация работы в социальных медиа, конгрессно-выставочная деятельность.

Главными приоритетами в работе пресс-службы являются открытость, доступность и достоверность информации. В соответствии с этими приоритетами ведется постоянная работа по информированию общественности о деятельности Компании и ее производственных отделений.

На постоянной основе организовано взаимодействие с ведущими федеральными и региональными средствами массовой информации, блогосферой, пресс-службами органов власти, общественными организациями, а также с представителями делового и экспертного сообщества. Работа проводится в тесном взаимодействии с другими структурными подразделениями Компании, что позволяет обеспечивать максимальную достоверность и оперативность предоставления информации.

За отчетный период было опубликовано и размещено в СМИ более 800 информационных материалов о деятельности Общества. Основные темы публикаций в СМИ: внедрение новых цифровых технологий в электросетевой комплекс региона, подготовка и прохождение осенне-зимнего периода, повышение доступности электросетевой инфраструктуры, предупреждение бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, профилактика электротравматизма со сторонними лицами.

Позитивный информационный фон вокруг ПАО «ТРК» создавался благодаря освещению производственной и социальной деятельности Общества.

Компания активно использует различные каналы коммуникаций для информирования заинтересованных сторон о событиях, фактах и позиции Общества по различным аспектам своей деятельности. Для выстраивания неформальных коммуникаций с целевыми аудиториями используются социальные сети и блогосфера. Страницы официальных аккаунтов Компании представлены на крупнейших интернет площадках. Контент корпоративных аккаунтов регулярно обновляется актуальными новостями Компании, фото и видеоматериалами о деятельности ПАО «ТРК».

Защита инсайдерской информации

ПАО «ТРК» работает с большим объемом инсайдерской информации, содержание и способы раскрытия которой определяются с учетом соблюдения коммерческой тайны и сохранности конфиденциальной информации.

В целях предотвращения неправомерного использования информации в Обществе принято Положение об инсайдерской информации ПАО «ТРК» в новой редакции, утвержденное Советом директоров (протокол от 30.07.2019 №3), в рамках которого внедрены внутренние процедуры, способствующие соблюдению норм законодательства и внутренних регламентов.

Положение об инсайдерской информации ПАО «ТРК» в новой редакции доступно на сайте Общества по адресу: <http://www.trk.tom.ru/investors/disclosure/inside.php>

5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ

5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Компании.

Основной целью корпоративного управления, по мнению Общества, прежде всего, является обеспечение успешного развития Общества при соблюдении разумного баланса законных интересов акционеров, инвесторов и менеджмента Общества. Эффективное корпоративное управление призвано способствовать снижению инвестиционных рисков, росту инвестиционной привлекательности и акционерной стоимости Компании,

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ, Уставом ПАО «ТРК», Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 06.03.2013 (протокол от 11.03.2013 № 13), Положением об информационной политике ПАО «ТРК» в новой редакции, утвержденным решением Совета директоров ПАО «ТРК» (протокол от 30.03.2018 № 23), иными внутренними документами Общества, а также организационно-распорядительными документами Общества.

Тексты Кодекса корпоративного управления Общества и Положения об информационной политике ПАО «ТРК» находятся в постоянном открытом доступе на сайте Общества по адресам:

<http://www.trk.tom.ru/upload/iblock/663/6630c37c05f29a2c98175d26f562b0ac.pdf>,

<http://www.trk.tom.ru/upload/iblock/cca/cca53f57afaf11c9df5ecfe5faef21a.pdf>.

В основе системы корпоративного управления ПАО «ТРК» лежит соблюдение принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления Общества:

• Подотчетность.	Кодекс предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.
• Справедливость.	Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.
• Прозрачность.	Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.
• Ответственность.	Общество признает свою ответственность перед акционерами Общества. Члены Совета директоров, Правления, Генеральный директор или управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные их действиями (бездействиями).

Обеспечение прав акционеров

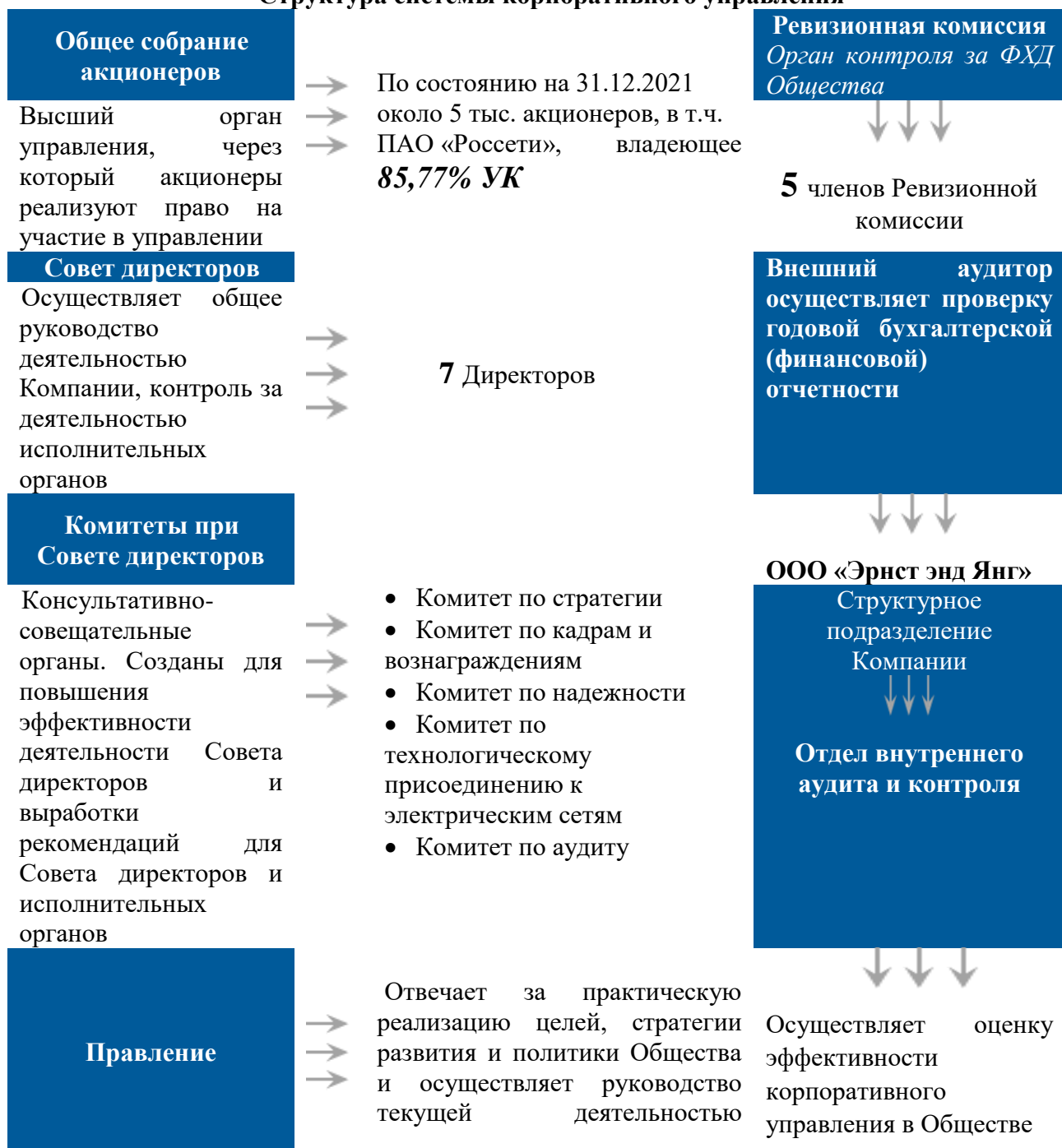
Акционеры участвуют в управлении Обществом путем принятия соответствующих решений, представители акционеров занимают должности в органах управления и совещательных органах Компании.

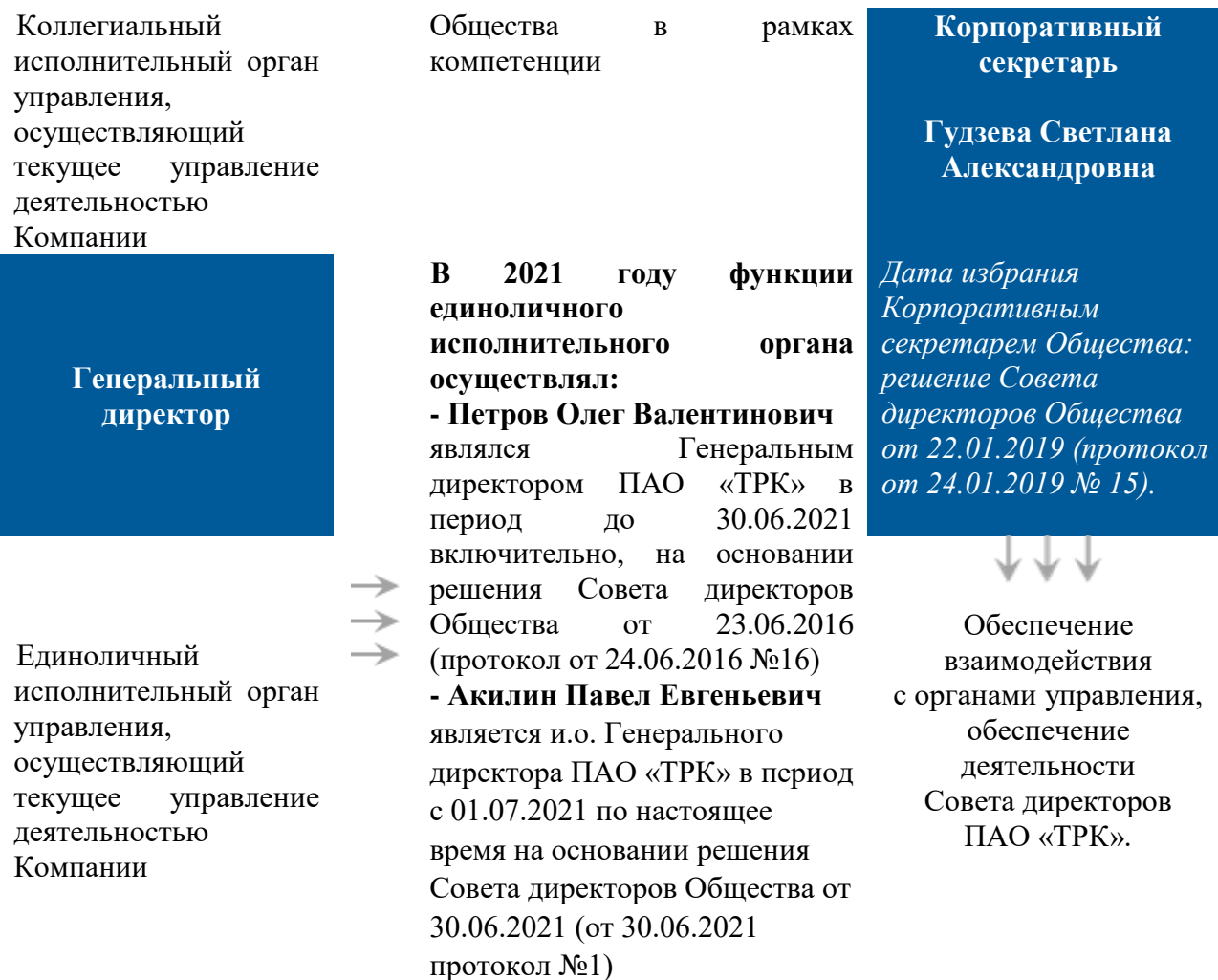
Компания своевременно обеспечивает акционеров и инвесторов информацией о событиях, происходящих в Компании, для принятия необходимых решений в отношении ценных бумаг.

Право на получение дохода реализуется путем формирования положительной дивидендной истории на протяжении последних трёх лет.

Реестр акционеров Общества ведется независимым регистратором - АО «СТАТУС». Регистратор обладает всеми необходимыми техническими средствами и безупречной репутацией, что позволяет Обществу обеспечить надежную и эффективную регистрацию прав собственности на акции.

Структура системы корпоративного управления





5.2. Меморандум контролирующего акционера ПАО «Россети» в отношении контролируемых электросетевых компаний

Цель владения и планы в отношении контролируемых пакетов акций

ПАО «Россети» – публичное акционерное общество с долей государства в уставном капитале 88,04 %, созданное в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 в целях повышения эффективности и развития электросетевого комплекса Российской Федерации, а также координации работ по управлению этим комплексом через дочерние и зависимые общества.

ПАО «Россети» владеет контрольными пакетами акций 14 ключевых распределительных электросетевых компаний¹⁶ (ПАО «Россети Кубань», ПАО «Россети Ленэнерго», ПАО «Россети Московский регион», ПАО «Россети Волга», ПАО «Россети Северо-Запад», ПАО «Россети Северный Кавказ», ПАО «Россети Сибирь», ОАО «МРСК Урала», ПАО «Россети Центр», ПАО «Россети Центр и Приволжье», ПАО «Россети Юг», ПАО «ТРК», АО «Россети Тюмень», АО «Янтарьэнерго») и 1 магистральной электросетевой компании (ПАО «ФСК ЕЭС»).

ПАО «Россети» рассматривает указанные контролируемые пакеты акций в качестве стратегических активов, отчуждение которых не планируется.

Ключевые задачи в отношении активов

Ключевой задачей ПАО «Россети» в области управления указанными дочерними обществами, согласно Стратегии развития группы компаний «Россети» на период до 2030

¹⁶ ОАО «МРСК Урала» оказывает услуги под брендом «Россети Урал». ПАО «ТРК» оказывает услуги под брендом «Россети Томск». АО «Янтарьэнерго» оказывает услуги под брендом «Россети Янтарь». ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает услуги под брендом «Россети ФСК ЕЭС».

года, утвержденной Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 26.12.2019 № 388), является развитие электросетевого комплекса на основе передовых инновационных технологий для удовлетворения потребностей потребителей и экономики России.

ПАО «Россети» определены стратегические приоритеты развития компаний группы: обеспечение надежного, качественного и доступного электроснабжения, а также содействие энергетической безопасности Российской Федерации;

обеспечение дальнейшего повышения эффективности основного бизнеса, в том числе за счет внедрения цифровых технологий и инноваций;

развитие новых направлений деятельности (нетарифные услуги и потребительские сервисы) через цифровую трансформацию для обеспечения устойчивости компании к изменениям в отрасли;

внедрение принципов устойчивого развития.

Принципы корпоративного управления

ПАО «Россети» осуществляет управление компаниями группы в соответствии с едиными корпоративными стандартами, направленными на обеспечение эффективности бизнес-процессов, контроль их качества, минимизацию всех видов корпоративных рисков.

ПАО «Россети», как контролирующий акционер, в полной мере осознает важность совершенствования корпоративного управления в компаниях группы, стремится к обеспечению открытости и прозрачности их деятельности, а также к внедрению рекомендаций Кодекса корпоративного управления в их деловую практику.

Следуя лучшим практикам корпоративного управления, ПАО «Россети» ежегодно обеспечивает наличие независимых директоров в Советах директоров компаний группы «Россети», акции которых обращаются на организованных торгах, в количестве, достаточном для соблюдения правил листинга и принципов корпоративного управления. Для обеспечения независимости и объективности работы Советов директоров компаний группы «Россети» планируется поддерживать в их составах число независимых директоров на уровне не менее текущего.

Также представители ПАО «Россети» принимают участие в годовых общих собраниях акционеров компаний группы в целях выстраивания диалога с миноритарными акционерами по вопросам перспектив развития компании.

ПАО «Россети» гарантирует соблюдение рыночных принципов при осуществлении компаниями группы финансово-хозяйственной деятельности.

ПАО «Россети», как контролирующий акционер, поддерживает инициативы компаний группы по защите прав и интересов миноритарных акционеров.

ПАО «Россети» во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2017 № 1094-р обязуется обеспечивать направление на выплату дивидендов по акциям компаний группы не менее 50 % чистой прибыли, определенной по данным финансовой отчетности, в том числе консолидированной, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, с учетом корректировки чистой прибыли, предусмотренной указанным распоряжением Правительства Российской Федерации.

5.3. Основные изменения в области корпоративного управления.

В целях совершенствования системы корпоративного управления в Обществе продолжается работа по внедрению лучших практик корпоративного управления, а также их адаптации с учетом специфики и структуры группы компаний «Россети».

Область совершенствования	Действия и мероприятия в 2021 году
Защита прав акционеров	- Акционерам была предоставлена возможность участия в голосовании по вопросам повестки дня годового Общего собрания акционеров путем заполнения электронной формы

	бюллетеня для голосования на сайте АО «СТАТУС», которое является держателем реестра акционеров Общества.
Повышение эффективности работы органов управления	<p>Утверждена новая редакция Устава ПАО «ТРК»¹⁷.</p> <p>Утверждена новая редакция Политики внутреннего аудита ПАО «ТРК»¹⁸.</p> <p>Изменения направлены на развитие положительной управленческой практики Общества и повышение качества корпоративного управления.</p>

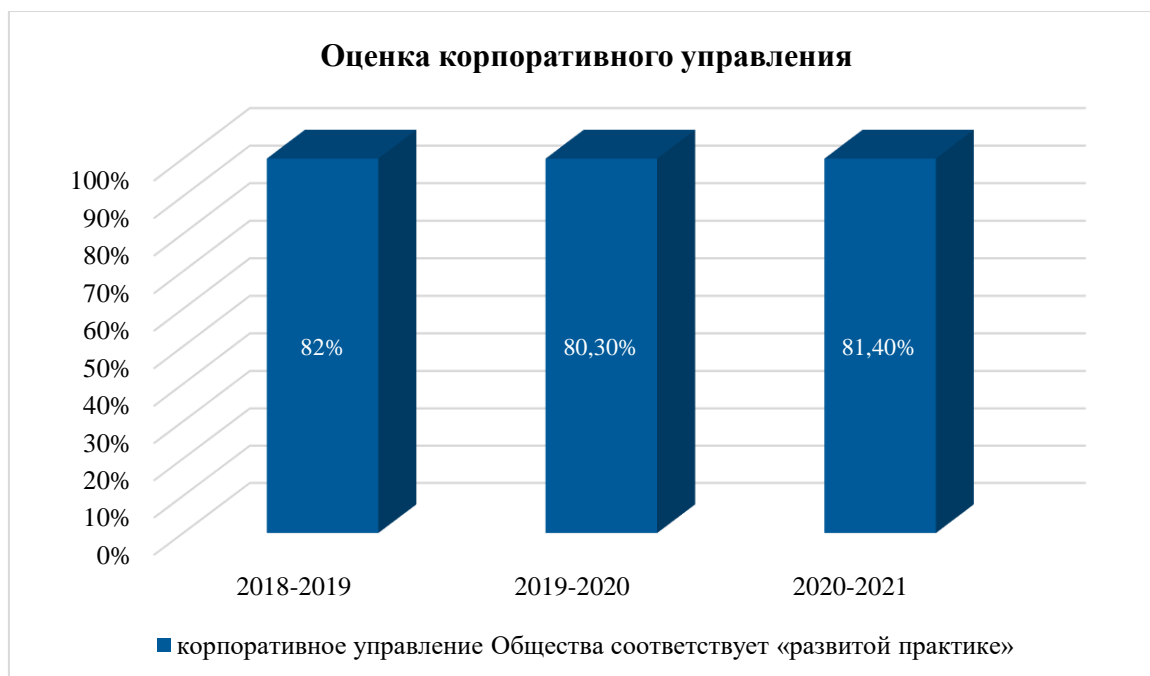
5.4. Оценка корпоративного управления

Мы уделяем большое внимание качеству корпоративного управления и анализу его эффективности используя инструменты и методику в внутренней самооценки.

Оценка корпоративного управления проводится путем установления соответствия его компонентов критериям, определенным в опросном листе для оценки корпоративного управления согласно приложению 1.2 к Методике, утвержденной приказом ПАО «Россети» от 05.08.2020 №342 «Об утверждении Типовой методики оценки корпоративного управления в ДЗО ПАО «Россети».

Критерии раскрываются через ответы на вопросы по каждому из компонентов корпоративного управления, включая:

- Права акционеров;
- Совет директоров;
- Исполнительное руководство;
- Прозрачность и раскрытие информации;
- Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит;
- Корпоративная социальная ответственность, деловая этика, комплаенс.



По итогам анализа соответствия текущего состояния элементов корпоративного управления установлено, что в соответствии с заданными критериями целевого состояния элементов корпоративного управления принципам и рекомендациям, заложенным в

¹⁷ Решение ГОСА ПАО «ТРК» от 21.05.2021 (протокол от 24.05.2021 №24).

¹⁸ Решение Совета директоров ПАО «ТРК» от 12.11.2021 (протокол от 15.11.2021 №8).

Кодексе корпоративного управления Банка России, в Правилах листинга ПАО «Московская биржа» и лучших корпоративных практиках:

- корпоративное управление Общества соответствует «развитой практике» (398 балла из 489 баллов (81,4 %), что соответствует границам оценки $<96\%$ и $\geq 80\%$).

При этом, по отдельным компонентам возможны улучшения:

- Права акционеров с 13% до 15% (максимальный вес в оценке);
- Совет директоров с 23% до 31% (максимальный вес в оценке);
- Исполнительное руководство с 6% до 8% (максимальный вес в оценке);
- Прозрачность и раскрытие информации с 21% до 27% (максимальный вес в оценке);
- Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит с 12% до 13%.

Следует отметить, что имеется потенциал роста оценки компонентов корпоративного управления в связи с принятыми в Обществе мерами:

- в состав Комитета по аудиту ПАО «ТРК» включен независимый директор (Мамаев А.В. - Генеральный директор АО «ИК «Питер Траст», протокол заседания Совета директоров ПАО «ТРК» от 30.06.2021 № 1).

- приказом ПАО «ТРК» от 30.12.2020 № 861 утвержден План мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления, включающий мероприятия, направленные на устранение несоблюдения принципов корпоративного управления по компонентам, в том числе, на 2021 год:

- в течение 3-х лет изучить практику применения другими ДЗО ПАО «Россети», по мере обобщения опыта в случае положительного решения внедрение практики предоставления информации о проведении ОСА на английском языке (наряду с предоставлением такой информации на русском языке) с учетом изучения потребности акционеров Общества, по мере обобщения аналогичного опыта иными Обществами Группы;

- обеспечить в течение финансового года не реже одного раза в квартал проведение встреч Комитета по аудиту или его председателя с руководителем подразделения внутреннего аудита общества по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита.

5.5. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров (ОСА) является высшим органом управления ПАО «ТРК», обеспечивающим реализацию акционерами прав на управление Компанией.

К компетенции ОСА в соответствии со ст. 48 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п.10.2. Устава Общества относится:

- реорганизация и ликвидация Общества;
- определение количественного состава Совета директоров и избрание его членов;
- избрание членов ревизионной комиссии и утверждение аудитора Общества;
- выплата дивидендов;
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределение прибыли и убытков по результатам финансового года;
- одобрение крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- ряд других вопросов.

Созыв и подготовка Общего собрания акционеров осуществлялись в Обществе в четком соответствии с законодательством, Уставом и внутренними документами Общества. Кроме того, в период подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров Общество учитывает требования, предусмотренные Положением Банка России от

16.11.2018 №660-П «Об общих собраниях акционеров» и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России, в том числе:

- предоставляет доступный способ коммуникации, такой как телефонная линия, электронная почта, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению ОСА;

- доводит до сведения акционеров информацию о проведении ОСА путем размещения сообщения на сайте Общества в срок не менее чем за 30 дней до даты его проведения (за исключением случаев, когда законодательством Российской Федерации предусмотрен больший срок).

Система и практика корпоративного управления Общества обеспечивает равенство условий для всех акционеров - владельцев акций, включая миноритарных и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Общества.

Общие собрания акционеров являются одними из ключевых событий в деятельности Компании. Компания ответственно подходит к организации Собраний, стремясь обеспечить максимально возможный комфорт и информированность акционеров. Помимо отмеченных выше особенностей, при организации Собраний мы обеспечиваем выполнение дополнительных мер в интересах акционеров и инвесторов:

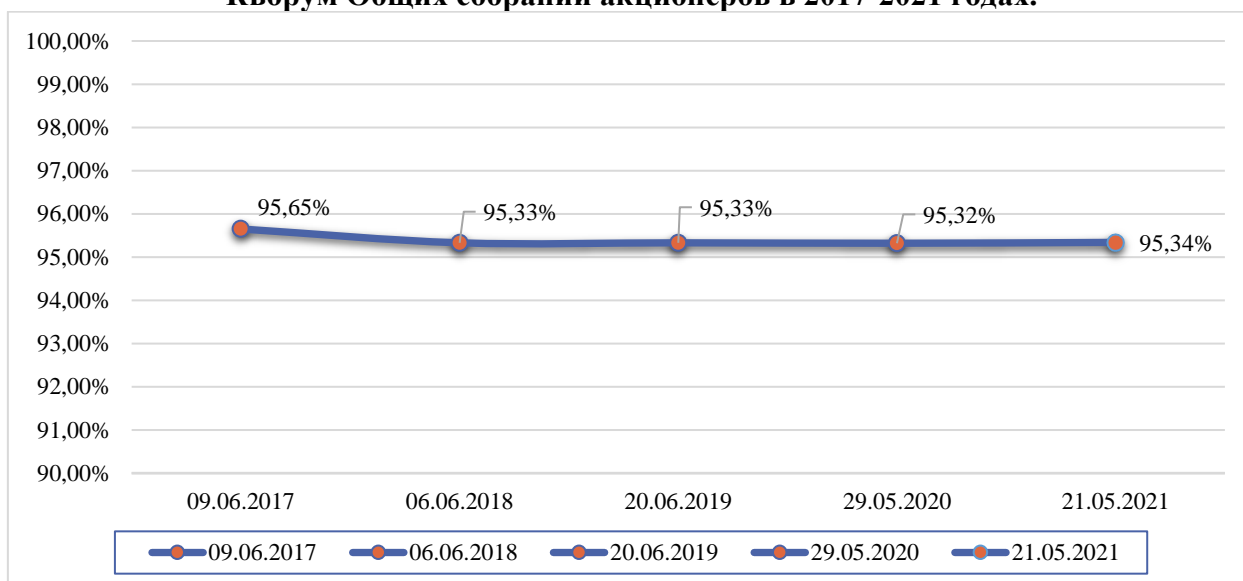
- полнота и информативность материалов, включающих рекомендации комитетов Совета директоров и Совета директоров Общества, полную информацию о кандидатах в органы управления, детализированные отчеты и демонстрационные материалы;
- размещение и хранение в течение нескольких лет информации в открытом доступе на сайте Общества;
- внедрение и активное развитие дистанционных сервисов.

Общие собрания акционеров в 2021 году

Годовое Общее собрание акционеров (ГОСА). Дата: 21.05.2021 Заочное голосование. Кворум: 95,344270%	утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год; принято решение о распределении прибылей и убытков Общества по результатам 2020 года; принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по итогам 2020 года; избран Совет директоров Общества; избрана Ревизионная комиссия Общества; утвержден аудитор Общества; утвержден Устав Общества в новой редакции.
---	---

Протоколы Общих собраний акционеров Общества размещены на сайте Общества по адресу <http://www.trk.tom.ru/investors/meetings/results.php> в разделе «Акционерам и инвесторам / Информация о собраниях акционеров / Результаты собраний акционеров».

Кворум Общих собраний акционеров в 2017-2021 годах.



Кворум Общих собраний акционеров на протяжении нескольких лет традиционно составляет ~95 %, что с учетом доли ПАО «Россети» и Российской Федерации (в совокупности владеют ~95,2 % голосующих акций) означает участие в Собраниях около 63,25% от общего числа миноритарных акционеров – достаточно высокий показатель, учитывая федеральный масштаб и географию нахождения миноритарных акционеров Компании.

5.6. Отчет Совета директоров Общества

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Компетенция Совета директоров определена Уставом ПАО «ТРК» и включает более широкий круг вопросов относительно Федерального закона «Об акционерных обществах», в частности, в области предварительного одобрения решений о совершении Обществом ряда сделок.

Главные цели и задачи Совета директоров:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Принципы Совета директоров

- принятие решений на основе достоверной информации о деятельности Общества;
- исключение ограничений прав акционеров на участие в управлении Обществом, получение дивидендов и информации об Обществе;

– достижение баланса интересов различных групп акционеров и принятие максимально объективных решений в интересах всех акционеров Общества.

Планирование работы Совета директоров

Ежегодно Совет директоров утверждает свой план работы на предстоящий корпоративный год. В соответствии с ним проводятся заседания Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть недель.

При необходимости принятия срочных решений председатель Совета директоров может провести внеплановое заседание.

Для увеличения эффективности рассмотрения вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров, комитеты в рамках своих компетенций вырабатывают рекомендации и представляют заключения по повестке.

В случае присутствия на заседании не менее половины членов Совета директоров при определении результатов голосования учитываются письменные мнения отсутствующих.

С целью надлежащего контроля за исполнением поручений Совета директоров ежеквартально рассматривается информация об исполнении принятых им решений.

Совет директоров Общества подотчётен Общему собранию акционеров ПАО «ТРК». Совет директоров избирается Общим собранием акционеров из числа кандидатур, предложенных акционерами (акционером), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 2% голосующих акций Общества. Наряду с кандидатами, предложенными акционерами, Совет директоров Общества вправе включать кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров по своему усмотрению. Число кандидатов, предлагаемых Советом директоров Общества, не может превышать количественный состав соответствующего органа. Члены Совета директоров Общества избираются на Общем собрании акционеров Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Председатель Совета директоров.

Работу Совета директоров организует Председатель Совета директоров Общества, который избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

Председатель Совета директоров:

- организует работу Совета директоров;
- созывает заседания Совета директоров;
- определяет форму проведения заседаний Совета директоров с учетом важности вопросов повестки дня;
- формирует и утверждает повестки дня заседаний Совета директоров;
- определяет список лиц, приглашаемых для принятия участия в обсуждении отдельных вопросов повесток дня заседаний Совета директоров;
- представляет Совет директоров при взаимодействии с акционерами Общества, в органах власти, общественных организациях, в средствах массовой информации;
- осуществляет переписку Совета директоров с акционерами, исполнительными органами и членами трудового коллектива Общества, другими организациями;
- организует выработку наиболее эффективных решений по вопросам повестки дня и, при необходимости, свободное обсуждение этих вопросов, а также конструктивную атмосферу проведения заседаний, обеспечивает в процессе проведения заседания Совета директоров соблюдение требований законодательства Российской Федерации, Устава Общества, иных внутренних документов Общества.

Количественный состав Совета директоров Общества определен Уставом и составляет 7 (Семь) человек.

Опыт и образование, а также знания и квалификация членов Совета директоров

позволило им выполнять эффективно обязанности членов Совета директоров в интересах Общества и его акционеров.

Только один член совета директоров – Мамаев А.Ю. соответствуют всем критериям независимости Кодекса и Правилам листинга ПАО «Московская биржа».

В 2021 году руководство Обществом осуществлял Совет директоров в двух составах:

Состав Совета директоров, действовавший в период	
с 29.05.2020 по 21.05.2021	с 21.05.2021 по н.в.
Михайлик Константин Александрович (Председатель Совета директоров)	Тихонова Мария Геннадьевна (Председатель Совета директоров)
Биндар Олег Леонидович	Краинский Даниил Владимирович
Гурьянов Денис Львович	Мольский Алексей Валерьевич
Мамаев Антон Владимирович	Мамаев Антон Владимирович
Петров Олег Валентинович	Петров Олег Валентинович
Чевкин Дмитрий Александрович	Прохоров Егор Вячеславович
Шагина Ирина Александровна	Шагина Ирина Александровна

Действующий состав Совета директоров избран 21.05.2021 на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 24.05.2021 №24).¹⁹

Тихонова Мария Геннадьевна
Председатель Совета директоров
Неисполнительный директор.
Представитель мажоритарного акционера
Дата первого избрания:
21.05.2021

Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети»

Мария Геннадьевна родилась в 1980 году, гражданка России. Окончила в 2002 году Волго-Вятскую академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление».

В 2005 году окончила Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием».

В 2008 году окончила Высшую школу экономики, специальность «МВА – финансы».

Кандидат экономических наук.

В течение последних 5 лет занимала должности Заместителя Председателя Правления/Заместителя генерального директора по корпоративному управлению ПАО «ФСК ЕЭС», Заместителя генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети» (по совместительству).

На момент избрания в Совет директоров ПАО «ТРК» являлась членом Совета директоров ПАО ГК «ТНС энерго».

В настоящее время является Председателем Совета директоров АО «Тываэнерго», ПАО «Россети Сибирь», членом Совета директоров ПАО ГК «ТНС энерго», АО «Янтарьэнерго», ПАО «Россети Волга», ОАО «МРСК Урала», АО «Россети Тюмень», АО «НИЦ ЕЭС», АО «ДВЭУК-ЕНЭС».

¹⁹ должности указаны на момент избрания

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Краинский Даниил
Владимирович**

Неисполнительный
директор

Представитель
мажоритарного
акционера

Дата первого избрания:
21.05.2021

**Заместитель генерального директора по правовому
обеспечению ПАО «Россети»**

Даниил Владимирович родился в 1979 году, гражданин России. В 2002 году окончил Московскую государственную юридическую академию по специальности юриспруденция.

В течение последних 5 лет занимал должности Первого заместителя генерального директора, заместителя генерального директора АО «ОЭК», Главного советника, Советника, заместителя генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети», Заместителя генерального директора по правовому и корпоративному управлению, Советника генерального директора ПАО «Россети Ленэнерго», Заместителя Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «ФСК ЕЭС» (по совместительству).

На момент избрания в Совет директоров ПАО «ТРК» являлся членом Правления ПАО «Россети Ленэнерго», членом Совета директоров, ПАО «МРСК Центра, ОАО «МРСК Урала», ПАО «Россети Московский регион», ПАО «Россети Северный Кавказ» и Председателем Совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго».

В настоящее время является членом Совета директоров ПАО «Россети Кубань», ПАО «Россети Ленэнерго», АО «Тываэнерго», ПАО «Россети Волга», ПАО «Россети Северо-Запад», ПАО «Россети Юг», АО «НИЦ ЕЭС», АО «Россети Тюмень», АО «Янтарьэнерго», АО «Управление ВОЛС-ВЛ», АО «НТЦ ФСК ЕЭС», ОАО «МРСК Урала», ПАО «Россети Сибирь», ПАО «Россети Центр», ПАО «Россети Московский регион», ПАО «Россети Северный Кавказ», АО «ЦИУС ЕЭС», АО «Энергосервисная компания Ленэнерго».

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Мамаев Антон
Владимирович**

Независимый директор
Дата первого избрания:
09.06.2017

**Генеральный директор Акционерного общества
«Инвестиционная компания «Питер Траст»**

Антон Владимирович родился в 1977 году, гражданин России.

В 1999 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Мировая экономика».

В течение последних 5 лет Антон Владимирович занимал следующие должности:

- Генерального директора в следующих организациях: ООО «Новые химические технологии», ООО «Цирена», ООО «Цирена+», ООО «Новые химические продукты», ООО «Холдинговая компания «Питер Траст», ООО «Управляющая компания «Питер Траст», АО «ИК «Питер Траст», ООО «Аврора Кемикалс»;

- члена Президиума Автономной некоммерческой организации «Спортивный клуб налоговых органов Северо-Западного Федерального округа».

Является членом Комитета по стратегии и Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК».

В настоящее время является членом Совета директоров АО «Инвестиционная компания «Питер Траст».

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Мольский Алексей
Валерьевич**

Неисполнительный
директор

Представитель
мажоритарного
акционера

Дата первого избрания:
21.05.2021

**Заместитель генерального директора по инвестициям,
капитальному строительству и реализации услуг
ПАО «Россети»**

Алексей Валерьевич родился в 1980 году, гражданин России.

В 2004 году окончил Московский энергетический институт.

Специальность: «Электроэнергетические системы и сети» и
«Экономика и управление на предприятии электроэнергетики»

Квалификация: инженер

В течение последних 5 лет занимал должности Заместителя
Председателя Правления/Первого заместителя Председателя
Правления/Заместителя генерального директора по
инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг
ПАО «ФСК ЕЭС» (по совместительству), Заместителя
генерального директора по инвестициям, капитальному
строительству и реализации услуг ПАО «Россети».

На момент избрания в Совет директоров ПАО «ТРК» являлся
Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

В настоящее время является членом Совета директоров АО
«Россети Тюмень», АО «Тываэнерго», АО «ЦТЗ», АО
«Управление ВОЛС-ВЛ», ПАО «Россети Кубань», ПАО
«Россети Юг», ПАО «Россети Волга», ПАО «Россети Северо-
Запад», ПАО «Россети Северный Кавказ», ПАО «Россети
Сибирь», ПАО «Россети Центр», ПАО «Россети Московский
регион».

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не
имеет.

**Петров Олег
Валентинович**

Исполнительный
директор

Представитель
Общества

Дата первого избрания:
22.06.2006

Генеральный директор АО «Россети Тюмень»²⁰

Олег Валентинович родился в 1964 году, гражданин России.

В 1987 году окончил Томский политехнический институт по
специальности «Электроснабжение промышленных
предприятий, городов и сельского хозяйства».

В 2006 году прошел обучение в Академии народного хозяйства
при Правительстве Российской Федерации по программе МВА
«Топ-менеджер» «Мастер делового администрирования».

В течение последних 5 лет Олег Валентинович занимал
должность Генерального директора ПАО «ТРК» и АО «Россети
Тюмень».

Имеет ученую степень – кандидат экономических наук. Отмечен
отраслевыми и государственными наградами.

²⁰ должность указана по состоянию на 31.12.2021

В настоящее время является членом Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ТРК» и членом Совета директоров АО «Россети Тюмень».

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

Прохоров Егор Вячеславович
Неисполнительный директор
Представитель мажоритарного акционера
Дата первого избрания:
29.06.2015

Заместитель Генерального по стратегии ПАО «Россети»

Егор Вячеславович родился в 1982 году, гражданин России.

В 2004 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Экономист-математик».

В течение последних 5 лет занимал должность Заместителя генерального директора по стратегии ПАО «Россети», Заместителя генерального директора по стратегии ПАО «ФСК ЕЭС» (по совместительству).

На момент избрания в Совет директоров ПАО «ТРК» являлся членом ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «Россети Волга», ПАО «Россети Северный Кавказ», ОАО «МРСК Урала». В настоящее время является членом Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ТРК» и членом Совета директоров АО «Россети Тюмень».

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

Шагина Ирина Александровна
Неисполнительный директор
Представитель мажоритарного акционера
Дата первого избрания:
06.06.2018

Начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»

Ирина Александровна родилась в 1979 году, гражданка России. В 2001 году окончила Всероссийский заочный финансово-экономический институт по специальности «Бухгалтерский учет и аудит, экономист»;

В 2013 году Владимирский юридический институт ФСИН России. Специальность: юрист.

В течение последних 5 лет занимала должности начальника Управления тарифообразования Департамента тарифной политики ПАО «Россети»; начальника Департамента тарифной политики ПАО «Россети», Первого заместителя начальника департамента экономического планирования и тарифообразования ПАО «ФСК ЕЭС» (по совместительству).

На момент избрания в Совет директоров ПАО «ТРК» являлась членом Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго», ПАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала», ОАО «Томские магистральные сети».

В настоящее время является членом Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго», ПАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала», ОАО «Томские магистральные сети», комитета по стратегии и комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК», членом комитета по стратегии ПАО «Кубаньэнерго», членом комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям ПАО «МРСК Северо-Запада», членом комитета по аудиту ОАО «МРСК Урала».

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

В 2021 году работали в составе Совета директоров ПАО «ТРК», но покинули данную должность 21.05.2021 следующие директора:²¹

Михайлик Константин Александрович
Председатель Совета директоров
Неисполнительный директор.
Представитель мажоритарного акционера
Дата первого избрания: 29.05.2020

Заместитель генерального директора по цифровой трансформации ПАО «Россети»

Константин Александрович родился в 1983 году, гражданин России.

Окончил в 2004 году Санкт-Петербургский государственный университет МВД России, специальность - юриспруденция.

В 2005 году окончил Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России по направлению экономист-международник со знанием иностранных языков по специальности «Финансы и кредит».

В 2016 году окончил ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» по направлению «Электроэнергетика и электротехника».

Кандидат наук.

В течение последних 5 лет занимал должности Первого заместителя генерального директора ПАО «МРСК Центра», заместителя генерального директора по операционной деятельности ПАО «Россети».

С 14.09.2021 по настоящее время заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

Биндар Олег Леонидович
Неисполнительный директор
Представитель мажоритарного акционера
Дата первого избрания: 23.06.2014

Начальник Департамента по работе с инвесторами ПАО «Россети»

Олег Леонидович родился в 1978 году, гражданин России.

Окончил МГУПС в 1999 году, получив квалификацию «экономист».

В течение последних 5 лет занимал должности директора Департамента по работе с производителями оборудования ПАО «Россети», начальника Департамента по работе с инвесторами ПАО «Россети», начальника Департамента по работе с инвесторами ПАО «ФСК ЕЭС».

Является членом Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК».

Акция ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

²¹ должности указаны на момент избрания

Гурьянов Денис Львович
 Неисполнительный директор
 Представитель мажоритарного акционера
 Дата первого избрания: 29.05.2020

Директор Департамента корпоративного управления ПАО «Россети»
 Денис Львович родился в 1977 году, гражданин России. В 2001 году окончил Российский университет дружбы народов, магистр права. В 2013 году окончил МГУ им. М.В. Ломоносова по Программе подготовки базового уровня резерва управленческих кадров. В течение последних 5 лет занимал должность директора Департамента корпоративного управления ПАО «Россети». Акций ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

Чевкин Дмитрий Александрович
 Неисполнительный директор
 Представитель мажоритарного акционера
 Дата первого избрания: 29.05.2020

Исполняющий обязанности директора Департамента управления персоналом ПАО «Россети»
 Дмитрий Александрович родился в 1976 году, гражданин России. В 1998 году окончил Финансовую академию при Правительстве РФ по специальности «Экономист». В течение последних 5 лет занимал должность заместителя директора департамента управления персоналом; директора департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети». С 31.08.2021 не является сотрудником ПАО «Россети». Акций ПАО «ТРК»/доли в уставном капитале Общества не имеет.

Дополнительная информация о членах Совета директоров Компании в течение 2021 года:

• Сделки с акциями Общества в течение 2021 года	Не совершались
• Участие в уставном капитале дочерних обществ	Не участвуют
• Сделки между членами Совета директоров Общества в течение 2021 года	Не совершались
• Иски к членам Совета директоров	Не предъявлялись
• Обучение членов Совета директоров за счет Общества	Не осуществлялось
• Работа или участие в органах управлений компаний-конкурентов	Отсутствует
•	

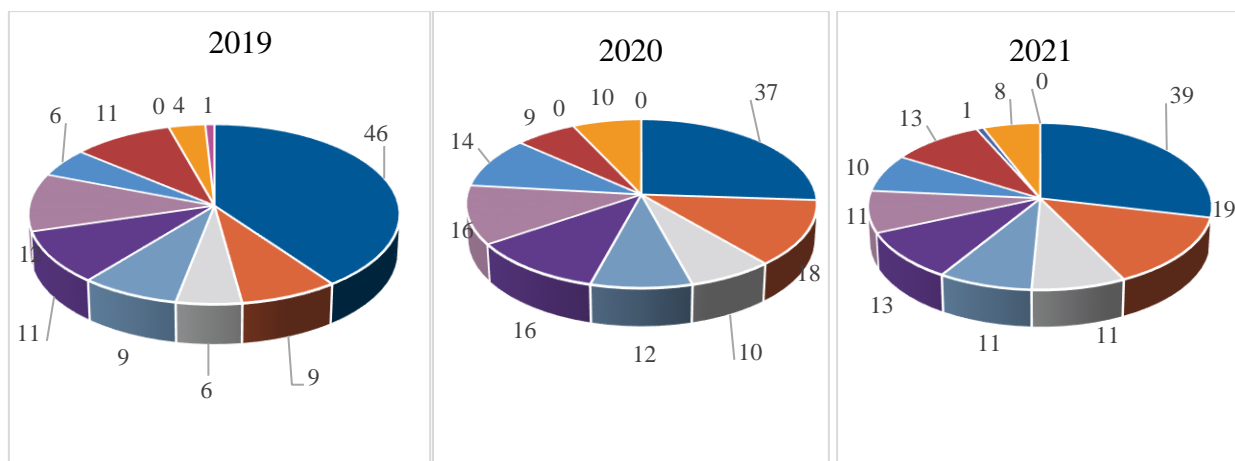
Члены Совета директоров ответственно подходят к осуществлению своих функций, о чем свидетельствует высокая активность участия членов Совета директоров в заседаниях²²:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Активность участия в заседаниях	Активность участия в заседаниях Комитетов при Совете директоров
-----------------------------------	---------------------------------	---

²² Информация в формате X (n)/Y(m), где X – количество заседаний, в которых принял участие член Совета директоров, Y – количество заседаний, в которых мог принять участие член Совета директоров, n, m – количество заседаний в форме совместного присутствия.

	Совета директоров	по стратегии	по аудиту	по надежности	по технологическом	по кадрам и вознаграждениям
Члены Совета директоров, входившие в состав СД в течение всего 2021 года						
Мамаев Антон Владимирович	25/25	22/22	5/5	-	-	-
Петров Олег Валентинович	25/25	22/22	-	-	-	-
Шагина Ирина Александровна	25/25	22/22	5/5	-	-	-
Члены Совета директоров, покинувшие состав Совета директоров 21.05.2021						
Михайлик Константин Александрович	13/13	-	9/9	-	-	-
Биндар Олег Леонидович	13/13	8/8	14/14			7/13
Гурьянов Денис Львович	13/13	-	-	-	-	-
Чевкин Дмитрий Александрович	13/13	-	-	-	-	-
Члены Совета директоров, избранные в состав Совета директоров 21.05.2021						
Тихонова Мария Геннадьевна	12/12	-	-	-	-	-
Краинский Даниил Владимирович	12/12	-	-	-	-	-
Мольский Алексей Валерьевич	12/12	-	-	-	-	-
Прохоров Егор Вячеславович	12/12	-	-	-	-	-

**Статистика вопросов, рассмотренных Советом директоров
в период с 2019 по 2021 гг. (количество).**



Общее количество рассмотренных вопросов ²³		
2019	2020	2021
115	142	136

■ Корпоративное управление (46/37/39)
 ■ Система внутреннего контроля и аудита. (11/16/13)
 ■ Сделки (0/0/1)

²³ Информация в формате X/Y/Z, где X – количество рассмотренных вопросов в 2019 году, Y – количество рассмотренных вопросов в 2020 году, Z – количество рассмотренных вопросов в 2021 году.

Кадры, организационная структура (9/18/19)	Финансы (12/16/11)	Закупки (4/10/8)
Страхование (6/10/11)	Инвестиционная деятельность (6/14/10)	Стратегия (1/0/0)
Производственная деятельность (9/12/11)	Иное (11/9/13)	

При проведении заседаний в форме совместного присутствия Общество предоставляет членам Совета директоров возможность участвовать в заседании дистанционно – посредством видеоконференции. Также учитываются письменные мнения по вопросам повестки дня заседания членов Совета директоров, отсутствующих на заседании.



5.6.1. Отчет Председателя Совета директоров о работе Совета директоров

Тихонова Мария Геннадьевна	Председатель Совета директоров ПАО «ТРК»
-----------------------------------	--

Уважаемые акционеры, представляю вам отчет о проделанной в 2021 году работе Совета директоров ПАО «ТРК».

Подводя итоги работы хочу отметить эффективную и качественную работу членов Совета директоров. В прошедшем году удалось выполнить поставленные перед нами задачи, сконцентрировать усилия на особо важных вопросах деятельности Общества.

Деятельность Совета директоров ПАО «ТРК» осуществляется в соответствии с:

- Уставом ПАО «ТРК», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТРК» 21.05.2021 (протокол от 24.05.2021 № 24);
- Положением о Совете директоров ПАО «ТРК», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТРК» (протокол от 29.05.2020 №23).

В соответствии с установленным порядком заседания Совета директоров Общества проводятся на регулярной основе в соответствии с утвержденным планом работы не реже одного раза в шесть недель. Члены Совета директоров заблаговременно обеспечиваются информацией, необходимой для подготовки к заседаниям, – материалы по вопросам повестки дня направляются не позднее чем за 5 календарных дней до проведения заседания. В рамках проведения заседаний Совета директоров обеспечивается оперативное реагирование на возникающие у членов Совета директоров вопросы с представлением необходимой дополнительной информации и обосновывающих документов.

В 2021 году было проведено 25 заседаний Совета директоров в заочной форме, в рамках заседаний в 2021 году было рассмотрено 136 вопросов.

Основные направления деятельности Общества	Вопросы, рассмотренные Советом директоров в 2021 году
Рассмотрение вопросов в области повышения инвестиционной привлекательности Общества.	<p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • изменения, вносимые в инвестиционную программу; • ежеквартальные отчёты о ходе реализации инвестиционных проектов общества, включённых в перечень приоритетных объектов; • ежеквартальные отчёты об исполнении инвестиционной программы Общества; • инвестиционная программа ПАО «ТРК».
Рассмотрение вопросов по основным направлениям деятельности Общества.	<p>Утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • программа цифровой трансформации ПАО «ТРК» на период до 2030 года и программа развития зарядной инфраструктуры ПАО «ТРК» на период до 2025 года; • дорожная карта по развитию дополнительных (нетарифных) услуг Общества на 2021 год; • программа инновационного развития ПАО «ТРК» на 2020-2024 гг. с перспективой до 2030 года; • программа мероприятий по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях ПАО «ТРК» на 2021 год и плановый период до 2025 года. <p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • программа «Информационная безопасность» Общества; • ежеквартальные отчёты о выполнении программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях ПАО «ТРК».
Рассмотрение вопросов в части финансовой устойчивости Общества.	<p>Утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • консолидированный на принципах МСФО бизнес-план Общества на 2021 год; • бизнес-план Общества на 2022 год. <p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • отчёты о выполнении бизнес-плана Общества, в т.ч. консолидированного на принципах МСФО.
Рассмотрение вопросов корпоративного управления в Обществе.	<p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • вопросы, связанные с созывом и проведением годового Общего собрания акционеров Общества; • ежеквартальные отчёты о выполнении решений Совета директоров Общества, принятых на заседаниях Совета директоров Общества; • отчёт о результатах самооценки работы Совета директоров и комитетов Совета директоров Общества.
Рассмотрение вопросов в части обеспечения страховой защиты Общества.	<p>Утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • программа страховой защиты ПАО «ТРК» на 2022 год; • страховщики Общества.

Рассмотрены:

- ежеквартальные отчёты об обеспечении страховой защиты Общества.
-

Все вопросы, рассматриваемые Советом директоров Общества, требующие предварительного рассмотрения Комитетами Совета директоров ПАО «ТРК», в обязательном порядке рассматриваются (утверждаются) на заседаниях Комитетов Совета директоров ПАО «ТРК». Таким образом Общество стремится к принятию наиболее взвешенных решений.

Решения, принятые Советом директоров Общества, раскрыты на сайте Общества по адресу: http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021

Оценка работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров.

В 2021 году ПАО «ТРК» проводило оценку эффективности работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «ТРК» в форме самооценки в соответствии с Методикой оценки работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества (далее по тексту - Методика), утвержденной решением Совета директоров от 21.05.2018, протокол № 29.

Самооценка была проведена по 4 критериям:

- выполнение Советом директоров ключевых функций в управлении Обществом;
- состав и структура Совета директоров;
- организация работы Совета директоров;
- Председатель Совета директоров.

При проведении оценки использовались следующие инструменты:

- анкетный опрос членов Совета директоров;
- анализ Устава и внутренних документов Общества;
- анализ материалов работы Совета директоров (протоколы заседаний, план работы, отчёты и пр.).

Компоненты оценки представляют следующие аспекты:

- структурные (состав и структура Совета директоров, возложенных на них функций);
- процедурные (планирование работы Совета, практика проведения заседаний, информационное обеспечение);
- инфраструктурные (вознаграждение членов Совета директоров, регулирование конфликтов интересов).

Самооценка работы Совета директоров Общества проводилась по пятибалльной шкале. Наиболее проблемными областями признаются те критерии, по которым средний балл оценки оказался ниже 3-х баллов.

При проведении самооценки работы Совета директоров анкеты были представлены всеми членами действовавшего в предыдущем корпоративном году состава Совета директоров.

По 4 критериям оценки Совета директоров получены следующие средние баллы.

1. Критерий «Выполнение СД ключевых функций в управлении Обществом» - средний балл 4,6

В целом членами Совета директоров, по всем показателям и составляющим этих показателей данного критерия, дана оценка 4 и выше.

Исключением составляет оценка следующих показателей:

- 1.2.2. «В отчетном периоде СД рассматривал отчеты менеджмента об эффективности системы внутреннего контроля» (данные вопросы не рассматривались Советом директоров);
- 1.2.3. «За отчетный период СД рассматривал отчеты менеджмента об эффективности системы управления рисками» (данные вопросы не рассматривались Советом директоров);

- 1.3.5. «В отчетном периоде СД рассматривал вопрос о формировании кадрового резерва на высшие управленческие должности в Обществе» (данные вопросы не рассматривались Советом директоров);

- 1.4.3. «В отчетном периоде СД с достаточной степенью регулярности и глубины рассматривал важнейшие вопросы деятельности существенных подконтрольных организаций» (данный критерий не применим для ПАО «ТРК» в связи с отсутствием подконтрольных организаций).

Предложения и комментарии членов Совета директоров Общества по данному критерию отсутствуют.

2. Критерий «Состав и структура СД» - средний балл 4,9.

В целом членами Совета директоров, по всем показателям и составляющим этих показателей данного критерия, дана оценка 4 и выше.

Предложения и комментарии членов Совета директоров Общества по данному критерию отсутствуют.

3. Критерий «Организация работы СД» - средний балл 4,9.

В целом членами Совета директоров, по всем показателям и составляющим этих показателей данного критерия, дана оценка 4 и выше.

Исключением составляет оценка следующих показателей:

- 3.1.10 «В отчетном периоде соотношение числа очных и заочных заседаний СД было оптимальным» (в отчетный период было проведено 1 заседание Совета директоров в очной форме);

- 3.2.2. «СД располагает достаточными возможностями для привлечения внешних экспертов за счет средств Общества для оказания содействия в работе СД и его комитетов» (внешние эксперты не привлекались);

- 3.4.13 «СД заслушивает отчеты о работе каждого комитета» (отдельно отчеты о работе каждого комитета Совета директоров на заседаниях Совета директоров не заслушивались).

4. Критерий «Председатель Совета директоров» - средний балл 5.

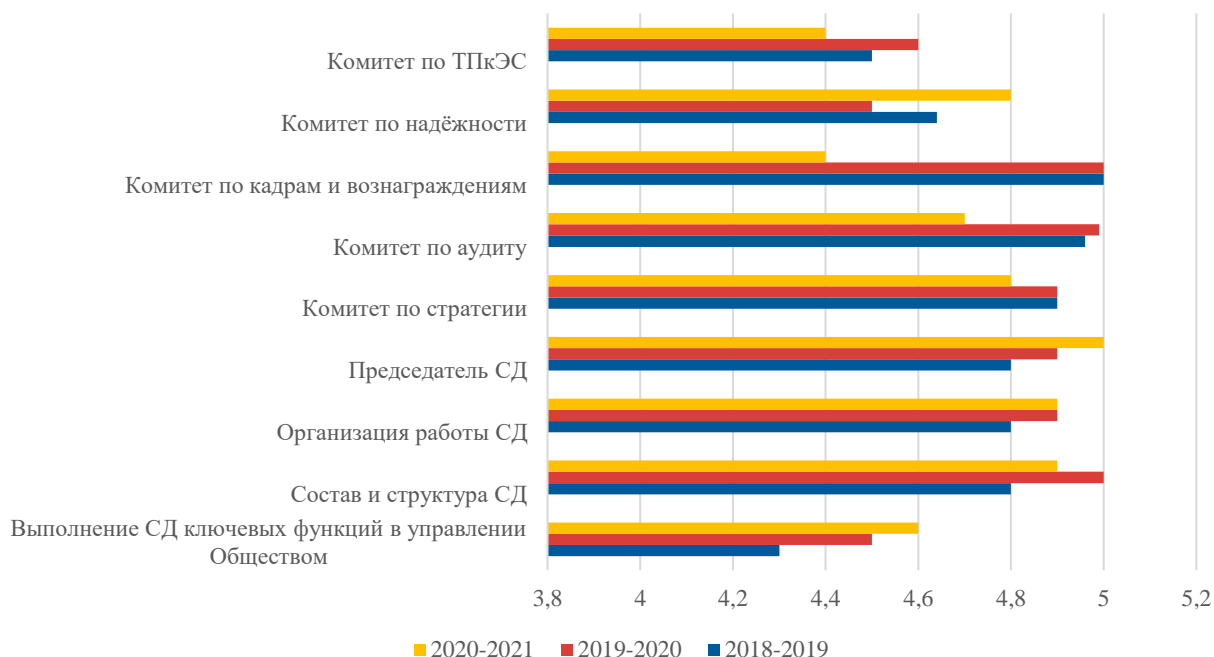
В целом, членами Совета директоров по всем показателям и составляющим этих показателей данного критерия дана оценка 5.

Предложения и комментарии членов Совета директоров Общества по данному критерию отсутствуют.

Итоги самооценки деятельности Комитетов Совета директоров ПАО «ТРК», проведенной в 2021 году

Компонент оценки	Баллы
Комитет по аудиту	4,7
Комитет по стратегии	4,8
Комитет по кадрам и вознаграждениям	4,4
Комитет по надёжности	4,8
Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям	4,4

Сравнительная таблица Результатов самооценки работы Совета директоров и Комитетов



5.7. Комитеты Совета директоров Общества

При Совете директоров ПАО «ТРК» организованы комитеты как специализированные образования, Комитеты являются консультативно-совещательными органами и призваны предварительно рассматривать и выдавать рекомендации по наиболее важным вопросам, относящимся к компетенции Совета директоров.

На протяжении последних нескольких лет и в отчетном периоде в Обществе функционировали пять Комитетов Совета директоров (далее – Комитеты):

- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по стратегии;
- Комитет по надёжности;
- Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.

При формировании составов Комитетов Общество обеспечивает соблюдение требований Правил листинга ПАО «Московская Биржа», а также учитывает необходимость вовлечения в работу отдельных Комитетов представителей интересов ключевых участников системы управления Обществом (представителей акционеров, внешних экспертов, менеджмента).

Общая информация о комитетах:

Комитет	Дата создания	Положение о комитете	Информация о членах комитета	Решения комитета
Комитет по аудиту	Октябрь 2013	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Положение%20КА%20с%20учетом%20изм..pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Персональный%20состав%20КА%202021-2022.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/committees/commitetpoauditu/?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021
Комитет по стратегии	Декабрь 2009	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Положение%20о%20Комитете%20по%20стратегии.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Персональный%20состав%20Комитета%20по%20стратегии.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/committees/strategy.php?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021

		Опо%20стратегии%20ТРК.pdf	остов%20КС%202021-2022.pdf	areas=Y&clear_cache=Y&year=2021
Комитет по надежности	Январь 2006	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/%20Положение%20о%20КН%20в%20новой%20редакции.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Персональный%20остов%20КН%202021-2022.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/committees/reliability.php?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021
Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям	Июль 2011	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/%20Положение%20о%20Комитете%20по%20ТП%20режим%20правки.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Персональный%20остов%20КТпкЭС%202021-2022.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/committees/technology.php?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Октябрь 2017	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/%20Положение_ККиВ.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Персональный%20остов%20ККиВ%202021-2022.pdf	http://www.trk.tom.ru/investors/committees/reward.php?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021

Организация работы Комитетов

При оценке эффективности деятельности Комитетов в качестве основных метрик анализируются такие элементы как:

- сбалансированность составов;
- количество и категории заседаний, рассматриваемых вопросов;
- качество планирования и организации работы Комитетов;
- соблюдение рекомендаций и общепризнанных практик управления.

Информация об итогах голосования

Решение членов Комитета	КА	КС	КН	КТпкЭС	ККиВ
За	100%	100%	100%	100%	100 %
Против	-	-	-	-	-
Воздержался	-	-	-	-	-

5.7.1. Отчет о деятельности Комитета по аудиту

Шагина Ирина Александровна

Председатель Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК»

С каждым годом роль комитета по аудиту становится всё более значимой в системе управления любой компании, при этом в публичной компании комитет по аудиту занимает особое место.

Законодательные изменения, обязывающие публичные компании России с июля 2020 года в обязательном порядке создавать комитеты по аудиту, дополнительно подчеркивают всю важность этого ключевого элемента системы сдержек и противовесов, контроля ключевых бизнес-процессов и риск-менеджмента, ответственность за организацию которых возложена на Совет директоров.

В 2021 году наряду с вопросами внутреннего контроля и управления рисками уделялось повышенное внимание также вопросам внешнего и внутреннего аудита. В результате деятельности, проводимой комитетом по аудиту в отчетном году, улучшилось представление о системах учета финансового состояния Компании и контроля, и действиях руководства по их поддержанию, а также понимание характера и объема работ по обязательному аудиту и в соответствующих случаях по внутреннему аудиту, повысилась

эффективность взаимодействия комитета по аудиту с Советом директоров, внешним и внутренним аудиторами.

Принимаемые меры позволили эффективно координировать функции системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления, комплаенса, обеспечивая развитие и деятельность Компании с учетом постоянно меняющихся требований и тенденций.

**И.А. Шагина,
Председатель Комитета по аудиту**

Роль Комитета по аудиту заключается в содействии эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Ключевыми задачами Комитета по аудиту в системе корпоративного управления Общества являются:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления;
- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Состав Комитета по аудиту

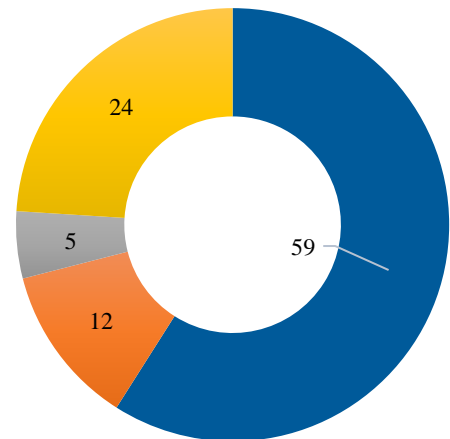
В 2021 году действовало два состава Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

ФИО, должность*	Избран решением Совета директоров от 10.07.2020 (протокол от 10.07.2020 № 4)	Избран решением Совета директоров от 30.06.2021 (протокол от 30.06.2021 №1)
Михайлик Константин Александрович (<i>Председатель Комитета по аудиту в период с 10.07.2020 по 29.06.2021</i>) - Заместитель генерального директора по цифровой трансформации ПАО «Россети»	+	-
Шагина Ирина Александровна (<i>Председатель Комитета по аудиту в период с 30.06.2021 по настоящее время</i>) - Начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»	+	+
Биндар Олег Леонидович – Начальник Департамента по работе с инвесторами ПАО «Россети»	+	+
Мамаев Антон Владимирович - Генеральный директор АО «ИК «Питер Траст»	-	+

*Должность указывается на момент избрания кандидата в состав Комитета.

**Структура вопросов, рассмотренных Комитетом по аудиту
в 2021 году, %**

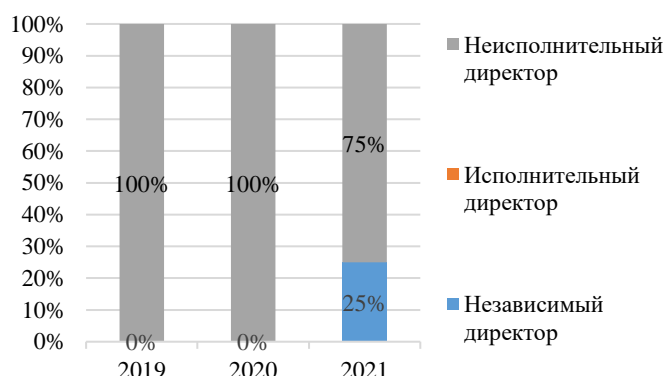
- Отчетность, аудит и проверки
- СУР и СВК
- Комплаенс
- Организационные вопросы



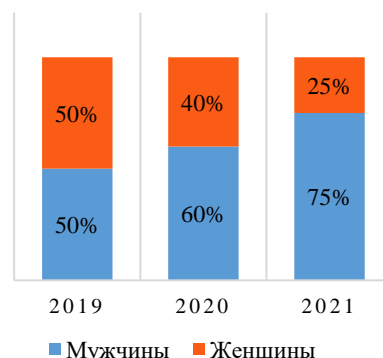
Основные направления деятельности Комитета по аудиту	Вопросы, рассмотренные в 2021 году
<ul style="list-style-type: none"> • Контроль составления бухгалтерской (финансовой) отчетности; • управление рисками, внутренний контроль и корпоративное управление; • внутренний и внешний аудит; • противодействие недобросовестным действиям; • комплаенс. 	<ul style="list-style-type: none"> • Рассмотрение финансовой отчетности по стандартам МСФО и РСБУ; • рассмотрение отчетов внешних аудиторов Общества о результатах аудита годовой и промежуточной финансовой отчетности; • рассмотрение кандидатур внешних аудиторов • финансовой отчетности по РСБУ и МСФО; • рассмотрение регулярных Отчетов о деятельности подразделения внутреннего аудита; • рассмотрение регулярных отчетов об управлении рисками; • рассмотрение предложений по оптимизации процедуры подготовки и раскрытия финансовой отчетности Общества; • предварительное рассмотрение внутренних документов Общества; • рассмотрение отчетов о соблюдении требований внутренних документов (комплаенс).

Составы Комитета по аудиту (КА) и информация об итогах голосования

Категории членов КА



Гендерный состав КА



Заседания КА



В отчетном году Комитет по аудиту рассмотрел 41 вопрос в рамках 14 заседаний (25.02.2021, 03.03.2021, 23.03.2021, 15.04.2021, 20.04.2021, 27.04.2021, 17.05.2021, 20.05.2021, 04.06.2021, 11.08.2021, 10.11.2021, 23.12.2021, 30.12.2021, в т.ч. 1 заседание 27.09.2021 в форме совместного присутствия (в формате видеоконференции).

Доля заочных заседаний Комитета составила 92,86%.

Доля очных заседаний Комитета составила 7,14%.

Доля рассмотренных вопросов на заочных заседаниях 90,24.

Доля рассмотрения вопросов на очных заседаниях 9,76.

Участие членов Комитета по аудиту в корпоративных мероприятиях в 2021 г.²⁴

№	ФИО	Всего	Очно-заочные заседания	Заочные заседания
1.	Михайлик Константин Александрович (в период с 01.01.2021 по 29.06.2021)	9/9	0/0	9/9
2.	Шагина Ирина Александровна (в период с 01.01.2021 по 31.12.2021)	5/5	1/1	4/4
3.	Биндар Олег Леонидович (в период с 01.01.2021 по 31.12.2021)	14/14	1/1	13/13
4.	Мамаев Антон Владимирович (в период с 30.06.2021 по 31.12.2021)	5/5	1/1	4/4

²⁴ Информация в формате X/Y, где X – количество заседаний, в которых член Комитета принял участие, Y – количество заседаний, в которых член Комитета мог принять участие.

5.7.2. Отчет о деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям

Комитет по кадрам и вознаграждениям обеспечивает необходимую экспертизу одновременно в области как мотивации, так и номинирования, разработки и внедрения политик преемственности персонала.

Ключевыми задачами комитета являются:

- выработка рекомендаций по размерам вознаграждений членам Совета директоров Общества;
- выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего;
- выработка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества;
- определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов;
- регулярная оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего), и членов коллегиального исполнительного органа Общества и подготовка для совета директоров предложений по возможности их повторного назначения.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям

В 2021 году действовало два состава Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

ФИО, должность*	Избран решением Совета директоров от 10.07.2020 (протокол от 10.07.2020 № 4)	Избран решением Совета директоров от 30.06.2021 (протокол от 30.06.2021 № 1)
Романовская Лариса Анатольевна (Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям в период с 10.07.2020 по 29.06.2021) Первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети»	+	-
Кузнецова Юлия Викторовна (Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям в период с 30.06.2021 по настоящее время) Врио заместителя Генерального директора по управлению персоналом ПАО «Россети»	-	+
Эрпшер Наталия Ильинична – Начальник Управления по подбору и развитию кадрового потенциала Департамента управления персоналом ПАО «Россети»	+	+
Машенко Сергей Николаевич - Начальник Департамента обеспечения безопасности ПАО «Россети»	-	+
Биндар Олег Леонидович –Начальник Департамента по работе с инвесторами ПАО «Россети»	+	-

*Должность указывается на момент избрания кандидата в состав Комитета.

Все члены комитета наделены необходимой квалификацией и опытом для решения поставленных задач.

Структура вопросов, рассмотренных Комитетом по кадрам и вознаграждениям в 2021 году, %

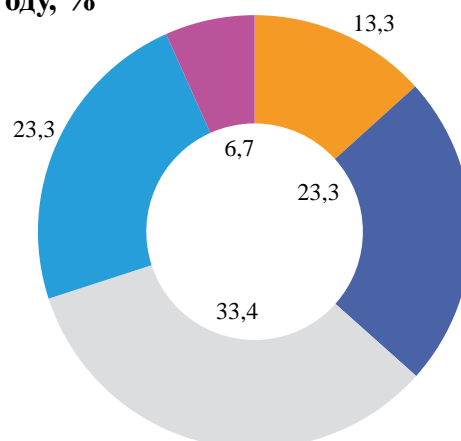
■ · Орг. вопросы

■ · Мотивация

■ · Номинация

■ · Оценка деятельности

■ · Оценка состояния кадровых резервов

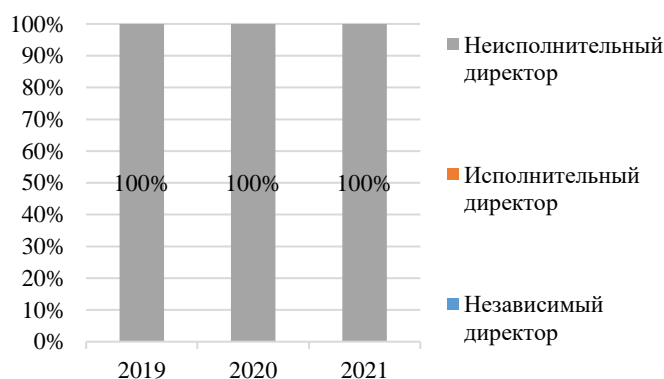


Основные направления деятельности комитета	Вопросы рассмотренные в 2021 году
<ul style="list-style-type: none"> Подготовка рекомендаций по утверждению (корректировке) внутренних документов, регулирующих вопросы в области вознаграждения и материального стимулирования; Определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, на должность Генерального директора Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов и подготовка для Совета директоров Общества соответствующих рекомендаций; Регулярная оценка деятельности Генерального директора Общества, управляющей организации (управляющего), членов Правления Общества и подготовка соответствующих рекомендаций Совету директоров Общества; Подготовка для Совета директоров Общества соответствующих рекомендаций по количественному составу Правления Общества, избранию и прекращению полномочий членов Правления Общества; Предварительное согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества; Рассмотрение результатов деятельности работников, занимающих должности, согласование кандидатур на которые отнесено к компетенции Совета директоров Общества и подготовка соответствующих рекомендаций Генеральному директору 	<ul style="list-style-type: none"> предварительная оценка кандидатов в члены Совета директоров; Предварительное рассмотрение внутренних документов, определяющих условия оплаты труда, премирования высших менеджеров согласование кандидатур на должности членов Правления и высших менеджеров Общества; рассмотрение подходов к планированию преемственности кадров, оценка кадрового резерва; рассмотрение результатов деятельности Комитета, Совета директоров, высших менеджеров Общества.

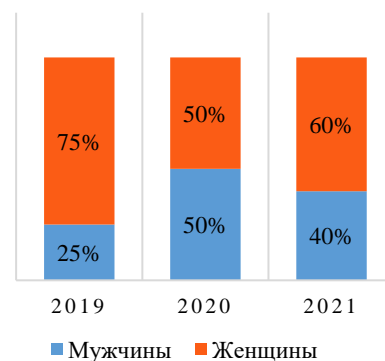
Общества; • Оценка состояния кадровых резервов Общества	
---	--

Составы Комитета по кадрам и вознаграждениям (ККиВ) и информация об итогах голосования

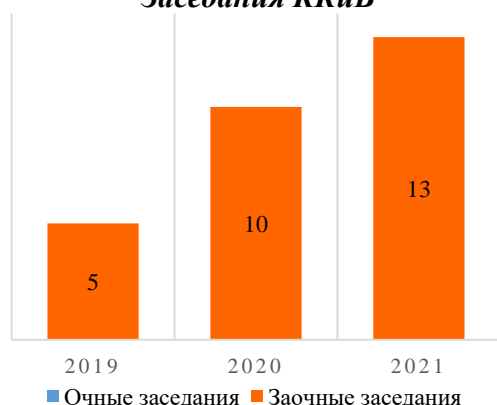
Категории членов ККиВ



Гендерный состав ККиВ



Заседания ККиВ



В отчетном году состоялось 13 заседаний комитета (в форме заочного голосования), на которых рассмотрено 30 вопросов в соответствии с поставленными перед Комитетом задачами, в том числе: в форме заочного голосования (01.02.2021; 29.03.2021; 28.04.2021; 17.05.2021; 22.05.2021; 17.06.2021; 28.06.2021; 23.07.2021; 28.07.2021; 12.08.2021; 20.09.2021; 27.10.2021; 27.12.2021).

Доля заочных заседаний Комитета составила 100%.

Доля рассмотренных вопросов на заочных заседаниях 100%.

Участие членов Комитета по кадрам и вознаграждениям в корпоративных мероприятиях в 2021 г.²⁵

Ф.И.О.	Всего	Очно–заочные заседания	Заочные заседания
Романовская Лариса Анатольевна	13/7	-	13/7
Кузнецова Юлия Викторовна	13/6	-	13/6
Эрпшер Наталия Ильинична	13/13	-	13/13
Биндар Олег Леонидович	13/7	-	13/7
Мащенко Сергей Николаевич	13/6	-	13/6

²⁵ Информация в формате X/Y, где X – количество заседаний, в которых член Комитета принял участие, Y – количество заседаний, в которых член Комитета мог принять участие.

5.7.3. Отчет о деятельности Комитета по стратегии

Роль Комитета по стратегии заключается в оказании содействия Совету директоров ПАО «ТРК» в повышении эффективности деятельности Компании в долгосрочной перспективе.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по направлениям деятельности Совета директоров, которые относятся к компетенции Комитета, в частности: стратегическое развитие и приоритетные направления деятельности, инновационное развитие, организация бизнес-процессов, бизнес-планирование, формирование и выполнение инвестиционной программы, дивидендная политика, управление рисками, оценка эффективности деятельности Общества, утверждение методики расчёта и оценки выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора Общества, их целевых значений (скорректированных значений) и отчетов об их выполнении.

В отчётном периоде Комитет по стратегии Совета директоров в своей деятельности руководствовался Положением о Комитете по стратегии Совета директоров ПАО «ТРК», утверждённым Советом директоров 20.09.2019, протокол №6.

Состав Комитета по стратегии

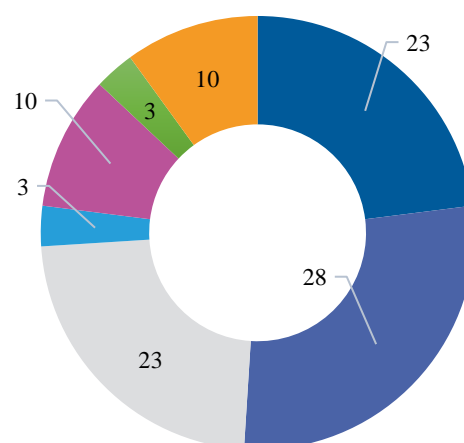
В 2021 году действовало два состава Комитета по стратегии Совета директоров Общества.

ФИО, должность*	Избран решением Совета директоров от 11.08.2020	Избран решением Совета директоров от 30.06.2021
Шагина Ирина Александровна, Начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети» (Председатель комитета в период с 11.08.2020 по наст. время)	+	+
Обрезкова Юлия Геннадьевна, Заместитель начальника Департамента стратегии ПАО «Россети» (Заместитель председателя комитета в период с 25.09.2020 по 29.06.2021)	+	-
Пикановский Андрей Валерьевич, Начальник управления стратегического развития ПАО «Россети» (Заместитель председателя комитета в период с 03.08.2021 по наст. время)	-	+
Мамаев Антон Владимирович - Генеральный директор АО «ИК «Питер Траст» (в период с 11.08.2020 по наст. время)	+	+
Лаврова Марина Александровна, Заместитель начальника Департамента экономики ПАО «Россети» (в период с 11.08.2020 по 29.06.2021)	+	-
Петров Олег Валентинович, Генеральный директор ПАО «ТРК» (в период с 11.08.2020 по наст. время)	+	+
Богачёва Ирина Владимировна, Заместитель начальника Управления формирования инвестиционных программ Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «Россети» (в период с 29.06.2021 по наст. время)	-	+

*Должность указывается на момент избрания кандидата в состав Комитета.

**Структура вопросов, рассмотренных Комитетом по стратегии
в 2021 году, %**

- Инвестиционная деятельность
- Стратегические и приоритетные направления деятельности
- Бизнес-планирование
- Эффективность Генерального директора
- Управление рисками
- Дивидендная политика
- Организационные вопросы



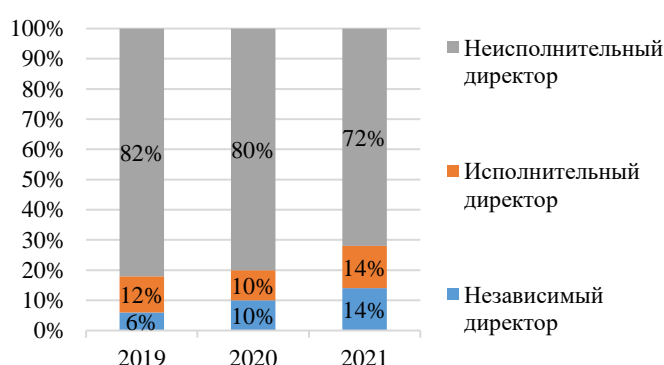
Основные направления деятельности Комитета по стратегии	Вопросы, рассмотренные в 2021 году
Рассмотрение вопросов в области повышения инвестиционной привлекательности Общества, совершенствования инвестиционной деятельности.	<p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • изменения, вносимые в инвестиционную программу (заседание Комитета по стратегии 24.02.2021, протокол №16), оптимизированная инвестиционная программа ПАО «ТРК» на период до 2025 года (заседание Комитета по стратегии 15.03.2021, протокол №17), • ежеквартальные отчёты о ходе реализации инвестиционных проектов общества, включённых в перечень приоритетных объектов (заседания Комитета по стратегии 08.02.2021 (протокол №14), 03.08.2021 (протокол №2), 08.10.2021 (протокол №6), 03.12.2021 (протокол №9); • отчёт об итогах выполнения инвестиционной программы Общества за 2020 год (заседание Комитета по стратегии 15.05.2021 (протокол №22); • ежеквартальные отчёты об итогах выполнения инвестиционной программы общества (заседания Комитета по стратегии 29.06.2021 (протокол №25), 29.11.2021 (протокол №8).
Рассмотрение вопросов о стратегических и приоритетных направлениях деятельности Общества.	<p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • программа цифровой трансформации ПАО «ТРК» до 2030 года (заседание Комитета по стратегии 07.04.2021, протокол №18); • программа развития зарядной инфраструктуры ПАО «ТРК» на период до 2025 года (заседание Комитета по стратегии 26.04.2021, протокол №21); • отчёт об исполнении Программы снижения потерь электрической энергии в электрических сетях ПАО «ТРК» за 4 квартал 2020 года и 2020 год (заседание Комитета по стратегии 18.05.2021, протокол №22); • отчёт по реализации мероприятий, предусмотренных Программой «Цифровая трансформация ПАО «ТРК»

	<p>2020-2030 гг. в 2020 году (заседание Комитета по стратегии 16.07.2021, протокол №1);</p> <ul style="list-style-type: none"> • отчёт о реализации Программы развития интеллектуального учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в сетях ПАО «ТРК» на 2020-2030 гг. в 2020 году (заседание Комитета по стратегии 03.08.2021 (протокол №2); • о ходе реализации задачи по развитию дополнительных (нетарифных) видов бизнеса по результатам 2020 года и перспективы до 2024 года (заседание Комитета по стратегии 13.08.2021 (протокол №4); • об утверждении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг Общества» (заседание Комитета по стратегии 13.08.2021 (протокол №4); • об утверждении Программы инновационного развития ПАО «ТРК» на период 2020-2024 гг. с перспективой до 2030 года (заседание Комитета по стратегии 08.10.2021 (протокол №6); • о реализации Программы инновационного развития ПАО «ТРК» за 2020 год (заседание Комитета по стратегии 10.11.2021 (протокол №7); • об утверждении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях ПАО «ТРК» на 2021 год и плановый период до 2025 года (заседание Комитета по стратегии 26.11.2021 (протокол №8).
Рассмотрение вопросов бизнес-планирования и отчётов о выполнении бизнес-плана.	<p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • консолидированный на принципах МСФО бизнес-план на 2021 год и прогнозных показателей на период 2022-2025 гг. (заседание Комитета по стратегии 24.02.2021, протокол №16); • отчёты о выполнении бизнес-плана Общества, в т.ч. консолидированного на принципах МСФО (заседания Комитета по стратегии 19.04.2021 (протокол №20), 18.05.2021 (протокол №22), 21.06.2021 (протокол №24), 16.07.2021 (протокол №1), 10.11.2021 (протокол №7), 26.11.2021 (протокол №8); • бизнес-план Общества на 2022 год и прогнозных показателей 2023-2026 годы» (заседание Комитета по стратегии 29.12.2021, протокол №10); • Стандарта и Регламента бизнес-планирования ПАО «ТРК» в новой редакции» (заседание Комитета по стратегии 03.12.2021, протокол №9);
Рассмотрение вопросов эффективности Генерального директора Общества.	<p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора ПАО «ТРК» за 2020 год (заседание Комитета по стратегии 10.11.2021 (протокол №7).

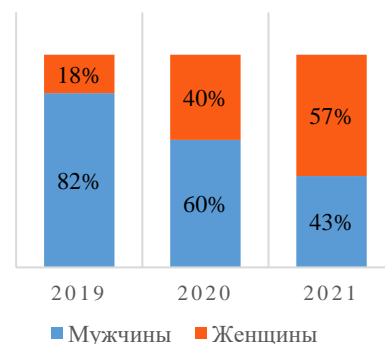
Рассмотрение вопросов части контроля за организацией и функционированием системы управления рисками.	<p>Рассмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Политика управления рисками в новой редакции (заседание Комитета по стратегии 16.02.2021, протокол №15); • План по поддержанию эффективности и развитию системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «ТРК» (заседание Комитета по стратегии 24.02.2021, протокол №16); • Разделы годового отчёта «Ключевые риски Общества» и «Система управления рисками» (заседание Комитета по стратегии 07.04.2021, протокол №18); • Отчёт о об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками в 2020 году (заседания Комитета по стратегии 26.04.2021 (протокол №21).
Рассмотрение вопросов дивидендной политики.	Рассмотрение рекомендаций по размеру дивидендов по акциям Общества за 2020 год (заседание Комитета по стратегии 15.04.2021, протокол №19).

Составы Комитета по стратегии (КС) и информация об итогах голосования

Категории членов КС



Гендерный состав КС



Заседания КС



В 2021 году проведено 22 заседания комитета, в том числе:

2 заседания в форме совместного присутствия (19.04.2021 и 13.08.2021), 20 заседаний в заочной форме (08.02.2021, 16.02.2021, 24.02.2021, 15.03.2021, 07.04.2021, 15.04.2021, 26.04.2021, 18.05.2021, 20.05.2021, 21.06.2021, 29.06.2021, 16.07.2021, 03.08.2021, 11.08.2021, 24.09.2021, 08.10.2021, 10.11.2021, 26.11.2021, 03.12.2021 и 29.12.2021).

На заседаниях было рассмотрено 39 вопросов, из них 3 вопроса рассмотрены на очных заседаниях Комитета о стратегии.

Доля заочных заседаний Комитета составила 90,9%.

Доля рассмотренных вопросов на заочных заседаниях 92,3%.

Участие членов Комитета по стратегии в корпоративных мероприятиях в 2021 г.²⁶

Ф.И.О.	Всего	Очно—заочные заседания	Заочные заседания
Шагина Ирина Александровна	22/22	2/2	20/20
Обрезкова Юлия Геннадьевна	12/12	1/1	11/11
Лаврова Марина Александровна	12/12	1/1	11/11
Мамаев Антон Владимирович	22/22	2/2	20/20
Петров Олег Валентинович	22/22	2/2	20/20
Пикановский Андрей Валерьевич	10/10	1/1	9/9
Богачёва Ирина Владимировна	10/10	1/1	9/9

5.7.4. Отчет о деятельности Комитета по надежности

Роль Комитета по надёжности заключается в обеспечении эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

К компетенции Комитета относится предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам Совета директоров Общества о приоритетных направлениях деятельности:

- 1) Анализ производственной деятельности в части оценки:
 - итогов прошедшего и оценки готовности Общества к работе в предстоящий осенне-зимний период и иные особые периоды (паводковый, пожароопасный, грозовой и т.п.);
 - выполнения производственных программ, целевых программ повышения надежности и планов по техническому перевооружению, реконструкции, новому строительству и ремонту объектов электрических сетей Общества;
 - организации системы управления охраной труда;
 - организации системы внутреннего технического контроля;
 - уровня эксплуатационного обслуживания энергообъектов;
 - выполнения программ экологической безопасности;
 - организации оперативно-технологического и ситуационного управления;
 - выполнения аварийно-восстановительных работ;
 - качества расследования причин технологических нарушений (аварий) и разработки превентивных мероприятий для исключения повторений аналогичных событий;
 - выполнения предписаний контролирующих и инспектирующих органов и организаций.
- 2) Оценка качества планирования и анализ деятельности по реновации энергообъектов Общества.
- 3) Оценка деятельности технических служб Общества и его филиалов, а также их руководителей.
- 4) Предварительное рассмотрение предложений по реорганизации системы управления Общества (изменение числа уровней управления, создание/ликвидация/перегруппировка производственных отделений, районов электрических сетей).
- 5) Иные вопросы, связанные с вышеуказанными, а также вопросы,

²⁶ Информация в формате X/Y, где X – количество заседаний, в которых член Комитета принял участие, Y – количество заседаний, в которых член Комитета мог принять участие.

рассматриваемые по поручению Совета директоров Общества.

Состав Комитета по надёжности

В 2021 году действовало два состава Комитета по надёжности Совета директоров Общества.

ФИО, должность*	Избран решением Совета директоров от 10.07.2020 (протокол от 10.07.2020 № 4)	Избран решением Совета директоров от 30.06.2021 (протокол от 30.06.2021 № 1)
Добахянц Юлия Владимировна (<i>Председатель Комитета по надёжности с 10.07.2020 по настоящее время</i>), Заместитель начальника Департамента оперативно-технологического управления – начальник управления развития ОТУ ПАО «Россети»	+	+
Ахтырский Андрей Борисович, Главный эксперт отдела планирования и системного анализа филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора	+	-
Богомолов Эдуард Валерьевич, Первый заместитель Директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора	-	+
Кинаш Олег Алексеевич, Первый заместитель генерального директора - главный инженер ПАО «ТРК»	+	+
Разманова Ирина Николаевна – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ТРК»	+	-

*Должность указывается на момент избрания кандидата в состав Комитета.



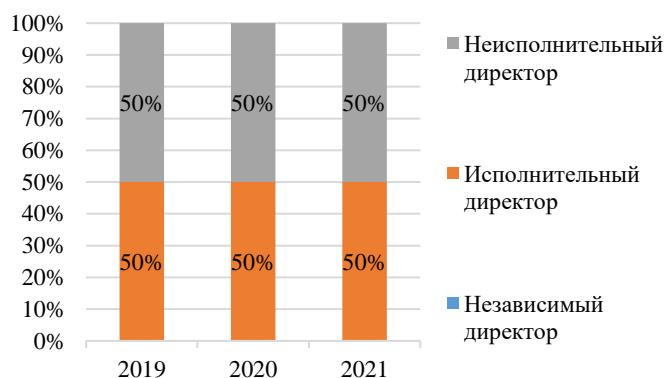
Основные направления деятельности Комитета по надёжности	Вопросы, рассмотренные в 2021 году
<ul style="list-style-type: none"> экспертиза производственных программ, планов по техническому перевооружению, реконструкции, новому строительству и ремонту объектов электросетевого хозяйства, анализ их 	<ul style="list-style-type: none"> Анализ аварийности на объектах общества, достаточности принятых мер по устранению аварийных ситуаций за отчетные периоды. О выполнении предписаний контролирующих и инспектирующих организаций Общества за отчетные периоды. О выполнении мероприятий по актам – предписаниям контролирующих и инспектирующих организаций. О рассмотрении итогов работы по организации

<p>разработки и исполнения с точки зрения обеспечения требований к надежности функционирования и технического состояния электрических сетей;</p> <ul style="list-style-type: none"> • оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике), а также контроль их исполнения; • экспертиза качества расследований причин технологических нарушений (аварий); • экспертиза деятельности Общества в области противоаварийной работы (обеспечение готовности, организация и проведение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах); • экспертиза программ профилактики и снижения рисков травматизма персонала Общества и сторонних лиц в электроустановках Общества, а также контроль их исполнения; • контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности функционирования электрических сетей и производственной безопасности; • экспертиза системы внутреннего 	<p>внутреннего технического контроля в ПАО «ТРК» за 2 полугодие 2020 года и за 1 полугодие 2021 года.</p> <ul style="list-style-type: none"> • О рассмотрении итогов работы по организации системы управления охраной труда в ПАО «ТРК» за отчетные периоды. • О рассмотрении отчета по исполнению производственных программ (ТОиР, ТПиР) за отчетные периоды. • О ходе выполнения «Программы ликвидации «узких мест» в электросетевом комплексе Общества за отчетные периоды. • Оценка выполнения программы реконструкции, нового строительства Общества за отчетные периоды. • О рассмотрении отчёта о ходе исполнения «Плана мероприятий по реализации «Программы реализации экологической политики электросетевого комплекса» по итогам 2020 года. • О выполнении в 2020 году программы повышения надёжности на объектах Общества и задачах на 2021 год. • Анализ качества расследования причин технологических нарушений (аварий) в 2020 году. Оценка полноты и достаточности мероприятий, разработанных по результатам расследования технологических нарушений (аварий) в 2020 году. • О выполнении мероприятий по профилактике ошибочных и неправильных действий персонала, программ профилактики и снижения рисков травматизма в 2020 году. • Оценка организации и осуществления производственного контроля на опасных производственных объектах Общества за 2020 год. • О готовности Общества к прохождению грозового сезона 2021 года. • О готовности Общества к прохождению паводкового сезона 2021 года. • О рассмотрении отчёта единоличного исполнительного органа ПАО «ТРК» о прохождении осенне – зимнего периода 2020 – 2021 гг. • О готовности Общества к прохождению пожароопасного периода 2021 года. • Об итогах работы Общества по прохождению паводкового сезона 2021 года. • О ходе подготовки Общества к работе в осенне-зимний период и готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов • Об итогах работы Общества по прохождению грозового сезона 2020 года. • Анализ работы Общества в период прохождения летнего пожароопасного периода, достаточности мер по обеспечению надёжного электроснабжения потребителей в 2021 году.
---	---

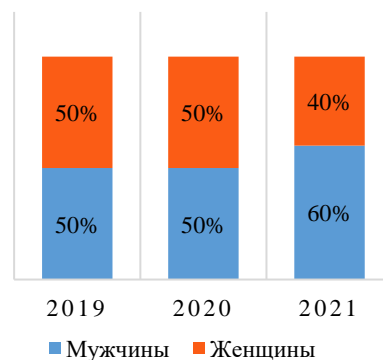
<p>технического контроля в Обществе;</p> <ul style="list-style-type: none"> • экспертиза системы управления охраной труда в Обществе; • экспертиза программы реализации экологической политики; • экспертиза системы пожарной и промышленной безопасности. 	<ul style="list-style-type: none"> • О рассмотрении производственных программ, планов по техническому перевооружению, реконструкции и ремонту объектов электросетевого хозяйства на 2022 год. Результаты оценки технического состояния объектов, включаемых в данные программы. • О ходе реализации мероприятий «Программы модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «ТРК» в 2020 году. • О рассмотрении отчёта об оценке деятельности подразделений Общества и его руководителей в обеспечении надёжной работы энергетического оборудования за 2020 год. • Об избрании заместителя Председателя Комитета по надёжности Совета директоров Общества • Об избрании Секретаря Комитета по надёжности Совета директоров Общества • Об утверждении плана работы Комитета по надёжности Совета директоров Общества 2021 – 2022 гг. • О рассмотрении бюджета Комитета по надёжности Совета директоров Общества на первое полугодие 2021 года и на 2021-2022 корпоративный год. • О рассмотрении отчёта Комитета по надёжности Совета директоров Общества о проделанной работе за 2020 – 2021 корпоративный год.
---	---

Составы Комитета по надёжности (КН) и информация об итогах голосования

Категории членов КН



Гендерный состав КН



Заседания КН



В 2021 году проведено 13 заседаний комитета в форме заочного голосования (05.02.2021, 24.03.2021, 09.04.2021, 14.05.2021, 21.05.2021, 04.06.2021, 18.06.2021, 12.08.2020, 31.08.2021, 23.09.2021, 27.10.2021, 08.12.2021, 28.12.2021). На заседаниях было рассмотрено 50 вопросов.

Доля заочных заседаний Комитета составила 100%.

Доля рассмотренных вопросов на заочных заседаниях 100%.

Участие членов Комитета по надежности в корпоративных мероприятиях в 2021 г.²⁷

Ф.И.О.	Всего	Очно –заочные заседания	Заочные заседания
Добахянц Юлия Владимировна (в период с 01.01.2021 по 31.12.2021)	13/13	-	13/13
Ахтырский Андрей Борисович (в период с 01.01.2021 по 29.06.2021)	7/7	-	7/7
Богомолов Эдуард Валерьевич (в период с 30.06.2021 по 31.12.2021)	6/6	-	6/6
Кинаш Олег Алексеевич (в период с 01.01.2021 по 31.12.2021)	13/13	-	13/13
Разманова Ирина Николаевна (в период с 01.01.2021 по 29.06.2021)	3/7	-	3/7

5.7.5. Отчет о деятельности Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

Роль Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям заключается в обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества.

К компетенции Комитета относятся следующие вопросы:

- мониторинг деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей;
- выработка предложений по совершенствованию процедур, повышению прозрачности и сокращению сроков мероприятий по технологическому присоединению потребителей к распределительным электрическим сетям Общества;
- выработка рекомендаций по решению наиболее проблемных жалоб и обращений, поступающих по вопросам технологического присоединения к распределительным электрическим сетям Общества;
- содействие предотвращению и пресечению злоупотреблений в области технологического присоединения к электрическим сетям Общества;
- выработка предложений по основным показателям, влияющих на эффективность деятельности по технологическому присоединению и обеспечение недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- анализ деятельности Общества в рамках реализации федеральных целевых программ;
- выработка предложений по вопросам взаимодействия с потребителями и совершенствованию механизмов рассмотрения заявок, поступающих от потребителей;
- анализ деятельности Общества и выработка предложений по вопросам повышения качества планирования развития электрической сети;
- внесение предложений по совершенствованию нормативно-правовой базы Правительства Российской Федерации;
- иные вопросы по поручению Совета директоров Общества.

²⁷ Информация в формате X/Y, где X – количество заседаний, в которых член Комитета принял участие, Y – количество заседаний, в которых член Комитета мог принять участие.

Состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

В 2021 году действовало два состава Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров Общества.

ФИО, должность*	Избран решением Совета директоров от 20.07.2020 (протокол от 21.07.2020 № 4)	Избран решением Совета директоров от 30.06.2021 (протокол от 30.06.2021 № 1)
Корнеев Александр Юрьевич (<i>Председатель Комитета с 20.07.2020 по 29.06.2021</i>), Начальник Департамента технологического присоединения и развития инфраструктуры ПАО «Россети»	+	-
Давыдкин Владимир Александрович (<i>Председатель Комитета с 30.06.2021 по настоящее время</i>), Начальник Управления реализации технологического присоединения и дополнительных услуг ПАО «Россети»	-	+
Сенников Денис Юрьевич, Начальник управления электроснабжения ООО «Газпромнефть-Восток»	+	+
Черпинский Александр Валерьевич, Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «ТРК»	+	+

*Должность указывается на момент избрания кандидата в состав Комитета.

Структура вопросов, рассмотренных Комитетом по технологическому присоединению к электрическим сетям в 2021 году, %

■ Организационные вопросы

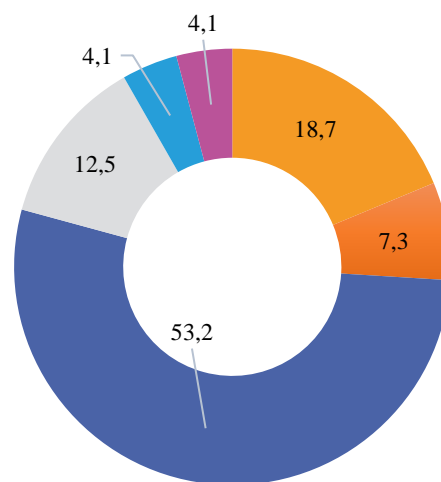
■ Планирование деятельности Общества в части технологического присоединения.

■ Вопросы по анализу текущей ситуации и подготовке предложений СД в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям и перспективного развития сети

■ Вопросы по оценке эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей

■ Вопросы по информации о загрузке Центров питания ПАО «ТРК» и мероприятиях по увеличению пропускной способности сети.

■ Вопросы по проведению PR-кампании в части разъяснения порядка и Правил технологического присоединения для заявителей физических лиц, юридических лиц и ИП.



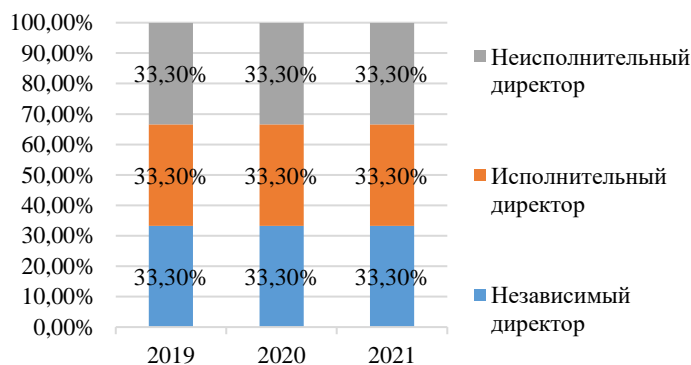
Основные направления деятельности Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Вопросы, рассмотренные в 2021 году
• В области анализа	• Планирование деятельности Общества:

<p>текущей ситуации по Обществу, и подготовки предложений Совету директоров Общества в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям и перспективного развития сети</p> <ul style="list-style-type: none"> • В области оценки эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям. • Рассмотрение информации о загрузке Центров питания ПАО «ТРК» и мероприятиях по увеличению пропускной способности сети. 	<ul style="list-style-type: none"> - по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей (протокол от 03.02.2021 №4) - по снижению рисков возникновения жалоб заявителей на действия ПАО «ТРК» при оказании услуг по технологическому присоединению на 2021 год (протокол от 17.03.2021 №5). • Ежеквартальные отчёты единоличного исполнительного органа о реализации значимых проектов технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «ТРК» (протоколы комитета: от 17.03.2021 №5; от 18.06.2021 №7; от 27.10.2021 №2; от 22.12.2021 №3). • Ежеквартальные отчёты об исполнении инвестиционной программы в части технологического присоединения (протоколы комитета: от 03.02.2021 №4; от 17.03.2021 №5; от 18.06.2021 №7; от 27.10.2021 №2; от 22.12.2021 №3). • Отчёты о проведении мониторинга деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям за отчетный период: <ul style="list-style-type: none"> • - договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей; • - результаты деятельности по технологическому присоединению объектов генерации и объектов малого и среднего бизнеса (протоколы от 03.02.2021 №4; от 17.03.2021 №5; от 18.06.2021 №7). • Рассмотрение принятого (функционирующего) в Обществе бизнес-процесса по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (протокол от 18.06.2021 №7) • Рассмотрение принятых и планируемых мер в рамках обеспечения обществом доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества, как приоритетного направления деятельности Общества (протокол от 18.06.2021 №7). • Ежеквартальные отчеты единоличного исполнительного органа о наиболее проблемных жалобах и обращениях, поступивших в Общество по вопросам технологического присоединения к распределительным электрическим сетям Общества (от 17.03.2021 №5; от 18.06.2021 №7; от 27.10.2021 №2; от 22.12.2021 №3). • План мероприятий по снижению рисков возникновения жалоб заявителей на действия ПАО «ТРК» при оказании услуг по технологическому присоединению на 2019 год (протокол от 21.02.2020 №5). • Отчет единолично исполнительного органа о результатах деятельности ПАО «ТРК» по перспективному развитию сети за 2020 год (протоколы от
--	--

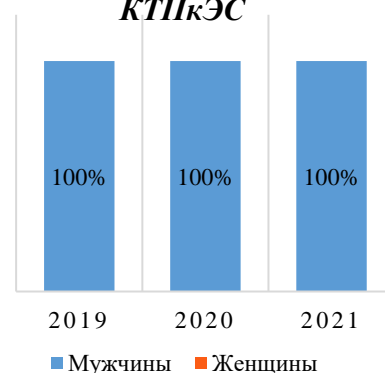
	<p>17.03.2021 №5).</p> <ul style="list-style-type: none"> Рассмотрение промежуточных итогов выполнения КПЭ «Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения» с учетом включения в систему мотивации индикативного КПЭ за отчетный период (протокол от 03.02.2021 №4, от 18.06.2021 №7, от 27.10.2021 №2). О рассмотрении мер, принятых и планируемых в рамках обеспечения Обществом доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества, как приоритетного направления деятельности Общества (протокол от 18.06.2021 №7). Об одобрении проведения PR кампании в части разъяснения порядка и Правил технологического присоединения для заявителей физических лиц, юридических лиц и индивидуальных предпринимателей (протокол от 24.06.2021 №8). О рассмотрении информации о загрузке Центров питания ПАО «ТРК» и мероприятиях по увеличению пропускной способности сети (протокол от 12.08.2021 №1)
--	---

Составы Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям (КТПкЭС) и информация об итогах голосования

Категории членов КТПкЭС



Гендерный состав КТПкЭС



Заседания КТПкЭС



В отчетном году проведено 8 заседаний комитета, в том числе: 7 заседаний в заочной форме (03.02.2021, 01.06.2021, 18.06.2021, 24.06.2021, 12.08.2021, 27.10.2021, 22.12.2021) и 1

заседание в форме совместного присутствия (17.03.2021). Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям рассмотрел 32 вопроса, из них 6 вопросов рассмотрены на очных заседаниях.

Доля заочных заседаний Комитета составила 87,5%.

Доля очных заседаний Комитета составила 12,5%.

Доля рассмотренных вопросов на заочных заседаниях 81,25.

Доля рассмотрения вопросов на очных заседаниях 18,75.

Участие членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям в корпоративных мероприятиях в 2021 г.²⁸

Ф.И.О.	Всего	Очно –заочные заседания	Заочные заседания
Корнеев Александр Юрьевич <i>Председатель комитета</i>	5/5	1/1	4/4
Давыдкин Владимир Александрович <i>Председатель комитета</i>	3/3	-	3/3
Сенников Денис Юрьевич <i>Заместитель председателя комитета</i>	8/8	1/1	7/7
Черпинский Александр Валерьевич	8/8	1/1	7/7

5.8. Корпоративный секретарь

Деятельность Корпоративного секретаря ПАО «ТРК» осуществляется в соответствии с Уставом и Положением о Корпоративном секретаре Общества утверждённым решением Совета директоров от 07.12.20216 (протокол от 09.12.2016 №7). *Положение о корпоративном секретаре размещено на сайте Общества по адресу: <http://www.trk.tom.ru/upload/iblock/c76/c76259d8a8d315d12c79007c06f2afff.pdf>.*

Корпоративный секретарь ПАО «ТРК» является должностным лицом Общества, обеспечивающим соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации в части корпоративного управления, Устава и внутренних документов Общества, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.

С лицом, кандидатура которого согласована решением Совета директоров Общества заключается договор на условиях, определенных решением Совета директоров Общества.

Корпоративный секретарь Общества исполняет свои обязанности до момента принятия Советом директоров решения об избрании нового Корпоративного секретаря.

Корпоративный секретарь обеспечивает взаимодействие с акционерами, координацию действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку работы Совета директоров, а также Комитетов Совета директоров, что повышает эффективность корпоративного управления в Обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России и располагает достаточными ресурсами для осуществления своих полномочий.

Корпоративный секретарь в Обществе функционально подчиняется и подотчетен Совету директоров, административно - Генеральному директору ПАО «ТРК».

Ежегодно Совет директоров Общества оценивает работу и утверждает отчет о работе Корпоративного секретаря Общества.

Отчет о работе Корпоративного секретаря ПАО «ТРК» за 2020 - 2021 корпоративный год утвержден Советом директоров 20.05.2021 (протокол от 21.05.2021 № 34).

Кроме того, Корпоративный секретарь ежеквартально предоставляет на рассмотрение Совета директоров Общества информацию о выполнении принятых им решений. Также, информация Корпоративного секретаря о выполнении решений Совета директоров заслушивается каждый раз при проведении заседания Совета директоров в форме совместного присутствия.

²⁸ Информация в формате X/Y, где X – количество заседаний, в которых член Комитета принял участие, Y – количество заседаний, в которых член Комитета мог принять участие.

Ключевые функции Корпоративного секретаря:

- участие в организации подготовки и проведения Общих собраний акционеров Общества в порядке, установленном Уставом и внутренними документами Общества;
- обеспечение текущей деятельности Совета директоров;
- обеспечение текущей деятельности Комитетов Совета директоров (исполнение функций Секретаря Комитетов Совета директоров Общества в соответствии с Положениями о Комитетах Совета директоров Общества или участие в подготовке и контроле за исполнением планов работы Комитетов Совета директоров Общества, в контроле за подготовкой и направлением членам Комитетов при Совете директоров Общества материалов по вопросам повестки дня).
- участие в обеспечении взаимодействия Общества с органами регулирования, организаторами торговли, регистратором, иными профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем Положением о Корпоративном секретаре Общества;
- незамедлительное информирование Совета директоров Общества обо всех выявленных нарушениях законодательства Российской Федерации, а также положений Устава и внутренних документов Общества, соблюдение которых относится к функциям Корпоративного секретаря Общества;
- участие во взаимодействии Общества с его акционерами и в предупреждении корпоративных конфликтов, в реализации установленных законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества процедур, обеспечивающих реализацию прав и законных интересов акционеров, контроль за их исполнением в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем Положением о корпоративном секретаре Общества;
- участие в реализации политики Общества по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов Общества в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем Положением о Корпоративном секретаре Общества;
- участие в совершенствовании системы и практики корпоративного управления Общества путем представления соответствующих предложений в ответственное структурное подразделение Общества.

Корпоративным секретарем ПАО «ТРК» является **Гудзева Светлана Александровна** с 22.01.2019 года (решение Совета директоров Общества от 22.01.2019, протокол от 24.01.2019 № 15) по настоящее время.

Гражданство: РФ.

Образование: 1999 год, Томский государственный университет.

Специальность: юриспруденция.

Основное место работы: с 2014 года по настоящее время - заместитель начальника управления корпоративных и имущественных отношений ПАО «ТРК».

Доля принадлежащих акций Общества: не имеет.

Дата первого избрания Корпоративным секретарем Общества: решение Совета директоров Общества от 11.07.2014, протокол от 15.07.2014 №1).

Аффилированность с членами органов управления Общества и акционерами Общества, наличие судимостей, административных правонарушений в области предпринимательской деятельности, в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг: отсутствует.

Информация о корпоративном секретаре Общества размещена на корпоративном сайте Общества по адресу: <http://www.trk.tom.ru/investors/management/secretary.php>.

5.9. Исполнительные органы управления

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Статус	Правление Коллегиальный исполнительный орган	Генеральный директор Единоличный исполнительный орган
Функционал	Практическая реализация целей, стратегии развития и политики Общества	Вопросы руководства текущей деятельностью Общества
Подотчетность	Подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества	
Порядок назначения / избрания	Члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества по предложению Генерального директора Общества	Генеральный директор избирается Советом директоров Общества

5.9.1. Генеральный директор

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор подотчетен как Общему собранию акционеров (ежегодное представление Собранию годового отчета об итогах финансово-экономической деятельности), так и Совету директоров Общества: на регулярной основе представляет отчеты о выполнении ключевых показателей эффективности Общества, о выполнении программ и политик, утвержденных в Обществе, а также другие вопросы, связанные с текущей деятельностью Общества.

Решением Совета директоров Общества от 23.06.2016 (протокол от 24.06.2016 № 16) Генеральным директором ПАО «ТРК» был избран Петров Олег Валентинович на новый срок с 01.07.2016 по 30.06.2021 включительно.

30.06.2021 года Советом директоров ПАО «ТРК» принято решение о назначении исполняющим обязанности Генерального директора ПАО «ТРК» Акилина Павла Евгеньевича с 1 июля 2021 года (протокол от 30.06.2021 № 1).

Павел Евгеньевич Акилин родился 05.03.1975 в г. Ижевске, гражданин России.

В 1997 году окончил Ижевский государственный технический университет по специальности «Экономика и управление на предприятии».

В 2005 году получил дополнительное образование в Государственном университете управления по программе «МВА – управление компаниями».

С 1999 года по 2005 год прошел путь от экономиста по планированию до заместителя генерального директора по экономике в АО «Удмуртэнерго».

В период с 2005 года по 2017 год занимал руководящие должности по направлению экономики и финансам в Верхневолжском филиале ПАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», ПАО «Ленэнерго», филиале ПАО «МРСК «Центра» - «Тверьэнерго», ПАО «МРСК Юга», ООО «Интер РАО - управление электрогенерацией».

С апреля по июнь 2017 года - и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири».

С июня по сентябрь 2017 года - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири».

С сентября 2017 года по март 2019 года - первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Сибири».

С марта 2019 по настоящее время – Генеральный директор ПАО «Россети Сибирь».

5.9.2. Правление

Текущее управление деятельностью Компании осуществляется коллегиальным исполнительным органом – Правлением. Правление Общества подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров ПАО «ТРК».

Компетенция Правления определена ст. 22 Устава Общества, а также Положением о Правлении ПАО «ТРК» (утверждено годовым Общим собранием акционеров Общества 20.06.2019 (протокол от 24.06.2019 № 21).

Положение о Правлении размещено на сайте Общества по адресу:
<http://www.trk.tom.ru/upload/iblock/03f/03f215859eea1a23fd088eb7d21ec416.pdf>.

К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности, стратегии развития Общества;
- подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и ежеквартального отчета об исполнении бизнес-плана (за первый квартал, первое полугодие, девять месяцев, отчётный год), а также утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) Общества;
- подготовка годового отчета Общества, отчёта о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- рассмотрение отчетов (информации) заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ, представляемых на рассмотрение Правления Общества в соответствии с поручениями Правления или Совета директоров Общества;
- эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Общества; утверждение бюджета на мероприятия по управлению рисками в Обществе в пределах, согласованных решением Совета директоров Общества; разрешение кросс-функциональных (выполняемых несколькими структурными подразделениями) задач по управлению рисками;
- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала/голосующих акций которых принадлежит Обществу (с учетом подпунктов 36, 37 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества);
- принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату (за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 22, 23, 25, 38, 44, 63, 64 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества).

решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Правление ПАО «ТРК» впервые сформировано 16.05.2006.

Состав Правления ПАО «ТРК» в 2021 году:

По состоянию на 31.12.2021 в состав Правления ПАО «ТРК» входит 5 членов. Все члены Правления обладают необходимыми компетенциями и опытом для выполнения своих функций.

Биографии членов Правления.



Акилин Павел Евгеньевич
в составе Правления с
01.07.2021 (решение Совета
директоров от 30.06.2021
(протокол от 30.06.2021 №1)

***Председатель Правления, Исполняющий обязанности
генерального директора ПАО «ТРК»***

1975 года рождения, гражданин России.

В 1997 году окончил Ижевский государственный технический университет по специальности «Экономика и управление на предприятии».

В 2005 году получил дополнительное образование в Государственном университете управления по программе «МВА – управление компанией».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

С апреля по июнь 2017 года – И.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»;

С июня по сентябрь 2017 года – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»;

С сентября 2017 года по март 2019 года – Первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Сибири»;

С марта 2019 по настоящее время – Генеральный директор ПАО «Россети Сибирь».

С 01 июля 2021 по настоящее время – Исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «ТРК» (по совместительству)

Акции Общества/доли в уставном капитале Общества: не имеет.



Кинаш Олег Алексеевич
в составе Правления с
20.04.2016 (решение Совета
директоров от 18.04.2016
(протокол от 20.04.2016 № 9)

***Первый заместитель генерального директора -
главный инженер АО «Россети Тюмень»***

1966 года рождения, гражданин России.

В 1988 году окончил Омский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий».

В 2016 г. окончил АНО ВО «Сибирский институт бизнеса, управления и психологии», присуждена степень бакалавра права.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

С 2013 по 2015 гг. заместитель управляющего директора - главного инженера ООО «Энергонефть -Томск», заместитель генерального директора – главного инженера ООО «Энергонефть – Томск», Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «Энергонефть –Томск»;

С января по март 2016 года – Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ПАО «ТРК»;

С апреля 2016 года по июнь 2021 года – Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «ТРК»;

С 01 июля 2021 года по 26 ноября 2021 года – Заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «ТРК»;

С 02.02.2022 по 14.02.2022 – и. о. Первого заместителя генерального директора – главного инженера АО «Россети Тюмень», Советник Генерального директора АО «Россети Тюмень»;

С 15.12.2021 по настоящее время – Первый заместитель генерального директора – главный инженер АО «Россети Тюмень».

Акции Общества/доли в уставном капитале Общества: не имеет.



Борисова Дарья Викторовна
в составе Правления с
22.09.2021 (решение Совета
директоров от 22.09.2021
(протокол от 24.09.2021 № 6)

Заместитель генерального директора по управлению персоналом, связям с общественностью и взаимодействию с органами власти ПАО «Россети Сибирь», г. Красноярск.

Родилась в 1984 году, гражданка России.

Окончила Уральский государственный университет им. А.М. Горького.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

С 06.07.2015 по 30.09.2016 г. – Бизнес-партнер по зарубежным активам блока управления персоналом и организационного развития ПАО «Интер РАО», г. Москва;

С 03.10.2016 по 01.07.2019 г. – Директор по персоналу и организационному развитию ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией», г. Москва;

С 08.07.2019 по 16.08.2021 г. – Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети Сибирь»;

С 17.08.2021 по настоящее время – Заместитель генерального директора по управлению персоналом, связям с общественностью и взаимодействию с органами власти ПАО «Россети Сибирь», г. Красноярск.

С 04.10.2021 – руководитель проекта ПАО «ТРК» (по совместительству)

Акции Общества/доли в уставном капитале Общества не имеет.



Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Сибирь», г. Красноярск

1973 года рождения, гражданин России.

В 1996 году окончил Удмуртский государственный университет, по специальности: Экономика и управление производством, квалификация: Экономист

В 2006 году окончил Финансовую академию при Правительстве РФ (переподготовка Мастер делового администрирования).

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

С 01.03.2016 г. по 16.08.2019 г – Заместитель начальника департамента финансов, начальник департамента финансов ПАО «МРСК Северо-Запада»;

С 20.08.2019 г. по 18.08.2020 – Руководитель проекта, ПАО «Россети Сибирь», г. Красноярск, и.о. заместителя

Пермяков Дмитрий Юрьевич

в составе Правления с 22.09.2021 (решение Совета директоров от 22.09.2021 (протокол от 24.09.2021 № 6)

генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Сибирь»;

С 19.08.2020 г. по настоящее время – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Сибирь».

Акции Общества/доли в уставном капитале Общества: не имеет.



Черпинский Александр Валерьевич

в составе Правления с 26.11.2019 (решение Совета директоров от 26.11.2019 (протокол от 27.11.2019 № 11)

Управляющий директор – Первый заместитель генерального директора ПАО «ТРК», г. Томск

1977 года рождения, гражданин России.

В 2000 году окончил Красноярский государственный технический университет по специальности «Электроника и микроэлектроника».

В 2011 году окончил Тюменский государственный университет (01.09.2008-20.12.2011) по специальности «Менеджмент организации».

С 01.10.2012 по 31.03.2016 занимал должность Заместителя генерального директора по энергоэффективности и по работе с клиентами ПАО «ТРК»;

С 01.04.2016 по 16.08.2021 занимал должность Заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «ТРК».

С 17.08.2016 по 11.11.2021 занимал должность исполняющего обязанности Управляющего директора – Первого заместителя генерального директора ПАО «ТРК».

С 12.11.2021 по настоящее время - Управляющий директор – Первый заместитель генерального директора ПАО «ТРК».

Акции Общества/доли в уставном капитале Общества: не имеет.

В 2021 году работали в составе Правления ПАО «ТРК», но покинули данные должности: ²⁹ Разманова Ирина Николаевна полномочия которой были прекращены решением Совета директоров 16.08.2021 (протокол от 19.08.2021 №5);

Вайсер Евгений Леонидович и Петров Олег Валентинович полномочия которых были прекращены решением Совета директоров 22.09.2021 (протокол от 24.09.2021 №6).

²⁹ Должности указаны на момент избрания



**Разманова Ирина
Николаевна**

в составе Правления с
10.10.2013 (решение Совета
директоров от 10.10.2013
(протокол от 11.10.2013 № 5),
решением Совета директоров
16.08.2021 полномочия
прекращены (протокол от
19.08.2021 № 5)

1978 года рождения, гражданка России.
В 2000 году окончила Томский государственный
архитектурно-строительный университет по
специальности «Экономика и управление на предприятии
(в строительстве)», с присвоением квалификации
«Экономист-менеджер».

В 2016 году окончила ФГБОУ «РАНХиГС при
Президенте РФ», Мастер делового администрирования
(МВА).

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

С 30.08.2013 по 29.08.2016 гг. занимала должность
Заместителя генерального директора по финансам –
главного бухгалтера ПАО «ТРК».

С 30.08.2016 по 19.04.2021 г. - Заместитель генерального
директора по экономике и финансам ПАО «ТРК».

Акции Общества/доли в уставном капитале Общества: не
имеет.



Вайсер Евгений Леонидович

в составе Правления с
10.09.2020 (решение Совета
директоров от 10.09.2020
(протокол от 10.09.2020 № 10),
решением Совета директоров
22.09.2021 полномочия
прекращены (протокол от
24.09.2021 № 6)

Родился в 1979 году, гражданин России.

В 2008 году окончил ВГОУ ВПО «Новосибирская
государственная академия водного транспорта» по
специальности «Электропривод и автоматика
промышленных установок и технологических
комплексов», квалификация инженер

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

С 01.04.2015 по 20.05.2016 занимал должность
начальника отдела планирования, отчетности,
ценообразования и экономики проектов АО
«Территориальная генерирующая компания № 11» г.
Новосибирск.

С 27.05.2016 по 31.08.2017 занимал должность директора
по инвестиционной деятельности ПАО «ТРК».

С 01.09.2017 по 26.08.2021 г. – Заместитель генерального
директора по инвестиционной деятельности ПАО «ТРК».

Акции Общества/доли в уставном капитале Общества не
имеет.



Петров Олег Валентинович
в составе Правления с
30.05.2007 (решение Совета
директоров от 30.05.2007
(протокол от 30.05.2007 № 18),
решением Совета директоров
22.09.2021 полномочия
прекращены (протокол от
24.09.2021 № 6)

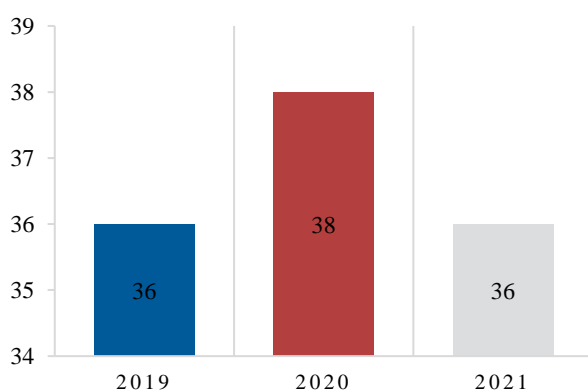
1964 года рождения, гражданин России.
В 1987 году окончил Томский политехнический институт
по специальности «Электроснабжение промышленных
предприятий, городов, и сельского хозяйства».
В 2006 г. – Академию народного хозяйства при
Правительстве Российской Федерации по программе
МВА «Топ-менеджер» «Мастер делового
администрирования». Имеет ученую степень – кандидат
экономических наук.
Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
С 25.09.2007 г. по 30.06.2015 г. – Управляющий директор
– Первый заместитель генерального директора
ОАО «ТРК».
С 01.07.2015 по 30.06.2021 г. – Генеральный директор
ПАО «ТРК», Председатель Правления ПАО «ТРК»;
С 01.07.2021 по 16.08.2021 г. – Управляющий директор –
Первый заместитель генерального директора ПАО «ТРК»,
член Правления ПАО «ТРК»
Акции Общества/доли в уставном капитале Общества: не
имеет.

В отчетном году никто из членов Правления Общества не владел акциями, облигациями Общества, а также не совершал сделки с указанными ценными бумагами. В отчетном году никто из членов Правления Общества не получал займов, кредитов от Общества.

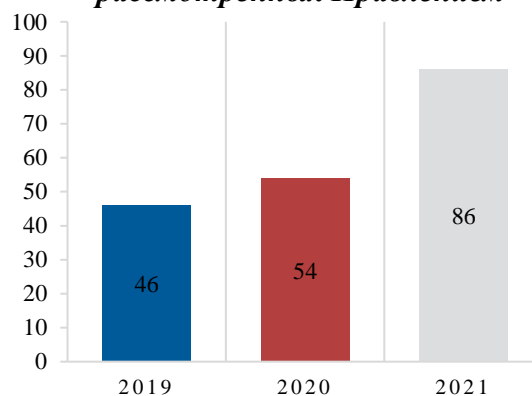
Отчет о деятельности Правления Статистика работы Правления Общества

В 2021 году Правление ПАО «ТРК» провело 36 заседаний, из них 1 очное заседание и 35 заочных, рассмотрено 86 вопросов.

Количество заседаний Правления



Количество вопросов, рассмотренных Правлением



В 2021 году Правление ПАО «ТРК» рассмотрело следующие наиболее важные вопросы:

Тематика	Вопросы
Финансово-экономическая деятельность	<ul style="list-style-type: none"> О рассмотрении отчетов единоличного исполнительного органа об исполнении бизнес-плана Общества за 2020 год, за 1 квартал 2021 года, за 1 полугодие 2021 года, за 9 месяцев 2021 года.

	<ul style="list-style-type: none"> • О рассмотрении отчетов об исполнении консолидированного на принципах МСФО бизнес-плана Общества за 2020 год, за 1 квартал 2021 года, за 1 полугодие 2021 года, за 9 месяцев 2021 года. • Об утверждении отчетов об исполнении плана ДПН ПАО «ТРК» за 4 квартал 2020 года, за 1 квартал 2021 года, за 2 квартал 2021 года, за 3 квартал 2021 года; • Об утверждении плана ДПН Общества на 2 квартал 2021 года, на 3 квартал 2021 года, на 4 квартал 2021 года • О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу «Об утверждении бизнес-плана Общества на 2022 год и прогнозных показателей на 2023-2026 гг.
Производственная деятельность	<ul style="list-style-type: none"> • О рассмотрении программы «Цифровая трансформация ПАО «ТРК» на период до 2030 года. • О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу «Об утверждении Положения ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» в новой редакции в качестве внутреннего документа Общества. • О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу «Об утверждении Программы инновационного развития ПАО «ТРК» на период 2020-2024 гг. с перспективой до 2030 года» • О рассмотрении отчета о реализации Программы развития интеллектуального учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в сетях ПАО «ТРК» на 2020-2030 гг. в 202 году. • О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу «Об утверждении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях ПАО «ТРК» на 2021 год и плановый период до 2025 года»
Управление персоналом и организационное проектирование	<ul style="list-style-type: none"> • О взаимоувязывании выполнения годовых показателей результативности бизнес-процессов с премированием персонала по итогам года посредством установления критерия результативности процесса и мотивации персонала исполнительного аппарата. • О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «О предварительном одобрении Соглашения о внесении изменений в Коллективный договор ПАО «ТРК» на 2018-2020 годы»
Внутренний аудит, контроль и управление рисками	<ul style="list-style-type: none"> • О предварительном рассмотрении Плана по поддержанию эффективности и развитию системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «ТРК»; • Об утверждении Реестра рисков ПАО «ТРК» на 2022 год, Карты рисков ПАО «ТРК» на 2022 год и Плана мероприятий по управлению рисками ПАО «ТРК» на 2022 год. • О рассмотрении и утверждении отчетов по управлению функциональными рисками и рисками бизнес-процессов ПАО «ТРК» за 4 квартал 2020 года, за 1 квартал 2021 года, за 2 квартал 2021 года; за 3 квартал 2021 года • Об одобрении отчета единоличного исполнительного органа ПАО «ТРК» об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками за 2020 год;

	<ul style="list-style-type: none"> • Об рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ПАО «ТРК» об организации и функционировании системы внутреннего контроля по итогам 2020 года; • Об утверждении Реестра рисков, Карты рисков и Плана по управлению рисками ПАО «ТРК» на 2021 год
--	---

Взаимодействие Правления и Совета директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров в отношении Правления Общества относятся:

- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;
- привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
- осуществление контроля за соответствием деятельности исполнительных органов Общества утвержденной Обществом стратегии;
- согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях.

В целях информирования Совета директоров ПАО «ТРК» о позиции менеджмента Общества по вопросам, планируемым к вынесению на рассмотрение Совета директоров Общества, приказом ПАО «ТРК» от 13.05.2021 «О предварительном рассмотрении вопросов Правлением ПАО «ТРК» определен перечень вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и подлежащих предварительному рассмотрению на заседании Правления Общества при вынесении вопросов на рассмотрение Совета директоров ПАО «ТРК».

5.10. Система вознаграждения органов управления Компанией

Порядок определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, а также процедура их выплат закреплены в Положении о выплате членам Совета директоров ПАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций³⁰.

Действующие в Обществе практики в области определения вознаграждения и компенсаций членам Совета директоров отвечают принципам прозрачности, подотчетности и учитывают роль указанных лиц в деятельности Общества.

Порядок вознаграждения лиц, входящих в Комитеты Совета директоров, но при этом не являющихся членами Совета директоров, определяется:

- Положением «О выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК»»³¹;
- Положением «О выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Открытого акционерного общества «Томская распределительная компания»»³²;
- Положением «О выплате членам Комитета по надежности Совета директоров ОАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций»³³;

³⁰ Утверждено решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК» от 20.06.2019, протокол № 21 от 24.06.2019

³¹ Утверждено решением Совета директоров ПАО «ТРК» 19.02.2016 (протокол от 20.02.2016 №3)

³² Утверждено решением Совета директоров ОАО «ТРК» от 29.12.2009 (протокол от 30.12.2009 №7) с учетом изменений, внесенных решением Совета директоров 19.02.2016 (протокол от 20.02.2016 №3)

³³ Утверждено решением Совета директоров ОАО «ТРК» от 15.07.2010 (протокол от 19.07.2010 №1) с учётом изменений, внесённых решением Совета директоров 19.02.2016 (протокол от 20.02.2016 №3)

- Положением «О выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по техническому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Томская распределительная компания»³⁴;

- Положением «О выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ТРК»³⁵

Положение «О материальном стимулировании Генерального директора ПАО «ТРК»³⁶ и положение «О материальном стимулировании, системе льгот и компенсаций (социальном пакете) Высших менеджеров ПАО «ТРК»³⁷, регламентирует систему вознаграждения Председателя Правления и членов Правления и Генерального директора Общества.

Размер и порядок выплаты вознаграждения, принципы премирования корпоративного секретаря определяются Советом директоров с учетом рекомендаций комитета по кадрам и вознаграждениям.

Генеральный директор Общества заключает договор с лицом, кандидатура которого согласована решением Совета директоров Общества на условиях, определенных решением Совета директоров Общества.

В соответствии с условиями договора Корпоративному секретарю ПАО «ТРК» выплачивается ежемесячное вознаграждение.

Кроме того, в случае выполнения Корпоративным секретарем функций секретаря Общего собрания акционеров, за выполнение указанных функций в каждом Общем собрании акционеров выплачивается дополнительное вознаграждение.

Работа Комитета по кадрам и вознаграждениям в области мониторинга и совершенствования системы вознаграждения способствует повышению эффективности и прозрачности действующей политики. Компания не привлекает консультантов для определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и членам Правления.

В 2021 году вносились изменения в Положение «О материальном стимулировании Генерального директора ПАО «ТРК»³⁸, регламентирующее систему вознаграждения Генерального директора Общества.

5.10.1. Система вознаграждения членов Совета директоров

ПАО «ТРК» выплачивало членам Совета директоров вознаграждение ежеквартально, равными долями в зависимости от количества заседаний, в которых директор принял участие, а также совмещения должностей в составе комитетов Совета директоров.

Для повышения вовлеченности членов Совета директоров в работу Компании и заинтересованности в достижении Компанией высоких финансовых показателей размер вознаграждения члена Совета директоров привязан к финансовым результатам Компании.

³⁴ Утверждено решением Совета директоров ОАО «ТРК» 29.07.2011 (протокол от 03.08.2011 №2) с учетом изменений, внесенных решением Совета директоров 19.02.2016 (протокол от 20.02.2016 №3)

³⁵ Утверждено решением Совета директоров ПАО «ТРК» 15.12.2017 (протокол от 18.12.2017 №11)

³⁶ Утверждено решением Совета директоров ПАО «ТРК» 12.10.2015 (протокол от 14.10.2015 №3) с изменениями и дополнениями, внесенными решениями Совета директоров 21.07.2017 (протокол от 24.07.2017 №3), 30.09.2019 (протокол от 02.10.2019 №7), (протокол от 22.12.2020 №19)

³⁷ Утверждено решением Совета директоров ПАО «ТРК» 29.12.2015 (протокол от 31.12.2015 №2) с изменениями и дополнениями, внесенными решением Совета директоров (протокол от 30.12.2020 №21)

³⁸ Утверждено решением Совета директоров ПАО «ТРК» 12.10.2015 (протокол от 14.10.2015 №3) с изменениями и дополнениями, внесенными решениями Совета директоров 21.07.2017 (протокол от 24.07.2017 №3), 30.09.2019 (протокол от 02.10.2019 №7), 22.12.2020 (протокол от 22.12.2020 №19) 28.12.2021 (протокол от 29.12.2021 №11)

Вознаграждение рассчитывается исходя из базовой части вознаграждения, которая определяется в зависимости от объема выручки Общества³⁹ за предшествующий году выплаты вознаграждения финансовый год.

Расчет размера вознаграждения за участие в работе Совета директоров Общества производится по следующей формуле:

$$S(1) = \text{Вбаза} / 4 \times 100 / 130 \times (n/m), \text{ где}$$

$S(1)$ – размер ежеквартального вознаграждения за участие в Совете директоров Общества;

Вбаза – размер базового годового вознаграждения, определяемый в порядке, установленном пунктом 5.4 Положения о выплате членам Совета директоров ПАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций;

n – количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения), в которых принимал участие член Совета директоров в отчетном квартале;

m – общее количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения) в отчетном квартале.

Вбаза зависит от размера выручки по РСБУ по итогам года:

свыше 200 млрд. руб. = 3 000 000 руб.

свыше 70 млрд. руб. = 2 700 000 руб.

свыше 30 млрд. руб. = 2 200 000 руб.

свыше 10 млрд. руб. = 1 600 000 руб.

свыше 1 млрд. руб. = 1 000 000 руб.

свыше 600 млн руб. = 800 000 руб.

менее 600 млн руб. = 600 000 руб.

Надбавки:

+ 30 % - председателю Совета директоров

+ 20 % - председателю комитета Совета директоров

+ 10 % - членам комитета Совета директоров

Условие: Размер вознаграждения за квартал не может превышать 1/4 от размера базового годового вознаграждения (Вбаза).

Базовый размер вознаграждения членов Совета директоров в 2021 корпоративном году составил 1 000 000 руб. Вознаграждение члена Совета директоров формируется с учетом следующих принципов:

- общий размер вознаграждения члена Совета директоров Компании не может превышать базовый размер вознаграждения за корпоративный год;

- вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров формируется исходя из размера базовой части вознаграждения и фактической посещаемости заседаний Совета директоров;

Компенсации

Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций предусмотрена оплата фактических расходов членам Совета директоров, включающих затраты на проезд к месту проведения заседания Совета директоров и Комитетов и обратно, затраты на проживание, а также иные расходы, связанные с деятельностью Компании.

Выплата вознаграждений в отчетном году

Вознаграждение членам Совета директоров за 2021г. *

№ п/п	ФИО члена Совета директоров	Размер вознаграждения, выплаченного в 2021, руб. ⁴⁰	В том числе
-------	-----------------------------	--	-------------

³⁹ Рассчитывается по РСБУ

⁴⁰ Размер вознаграждения указан за вычетом удержанного НДФЛ

			размер вознаграждения за участие в Комитетах, выплаченного в 2021, руб. ⁴¹
1	Михайлик К.А.	616 250,33	0,00
2	Шагина И.А.	870 000,00	200 769,23
3	Петров О.В.	0	0
4	Мамаев А.В.	736 153,84	50 193,18
5	Гурьянов Д.Л.	474 038,79	0,00
6	Чевкин Д.А.	474 038,79	0,00
7	Биндар О.Л.	568 846,15	94 807,69
8	Мольский А.В.	195 191,97	0
9	Краинский Д.В.	195 191,97	0
10	Тихонова М.Г.	253 749,67	0
11	Прохоров Е.В.	195 191,97	0
Итого		4 578 653,48	345 770,10

*согласие от членов Совета директоров на раскрытие информации по размеру полученных вознаграждений

Петров О.В. не получал вознаграждение за исполнение обязанностей члена Совета директоров в 2021 году как действующий до 30.06.2021 включительно Генеральный директор и как действующий до 22.09.2021 включительно член Правления. Другие выплаты отражены в составе вознаграждения Правления Общества.

В течение 2021 года членам Совета директоров не выдавались займы (кредиты).

Вознаграждение членов Комитетов

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров ПАО «ТРК» производится на основании соответствующих положений, утвержденных Советом директоров Общества: <http://www.trk.tom.ru/about/documents/intdocs.php>.

В соответствии с принятой в ПАО «ТРК» политикой в 2021 году членам Комитетов выплачивалось вознаграждение за участие в заседаниях комитетов. Размер вознаграждения зависит от формы проведения заседания:

- в форме совместного присутствия – в размере суммы, эквивалентной двум минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда (далее – ММТС);
- в заочной форме – в размере суммы, эквивалентной одной ММТС;
- выплата вознаграждения членам Комитетов, являющимся одновременно членами Совета директоров Общества, осуществляется в порядке и размере, предусмотренном Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров.

Указанным директорам установлена дополнительная надбавка в размере:

- 10 % для члена Комитета,
- 20 % для председателя Комитета.

Надбавки за председательство и/или членство в специализированном комитете не выплачиваются, если за корпоративный год было проведено менее трех заседаний Комитета Совета директоров.

⁴¹ Размер вознаграждения указан за вычетом удержанного НДФЛ

5.10.2. Система вознаграждения Председателя Правления и членов Правления

Вознаграждение Генерального директора ПАО «ТРК» определяется трудовым договором и Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «ТРК». Генеральному директору выплачивается должностной оклад, премии за выполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Премирование генерального директора осуществляется на основании утвержденного Советом директоров отчета генерального директора о выполнении установленных КПЭ и предусматривается в следующих случаях:

- по результатам выполнения КПЭ Общества за год;
- по результатам оценки персональной эффективности Генерального директора за квартал;
- по результатам выполнения стратегических приоритетов, определенных Советом директоров Общества за год.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров Общества, утвержденным решением Совета директоров 29.12.2015 (Протокол №2), после утверждения на должность члена Правления с работником заключается дополнительное соглашение к трудовому договору, в соответствии с которым работнику за осуществление полномочий члена Правления устанавливается надбавка в размере 11,5% от должностного оклада.

Все члены Правления ПАО «ТРК» являются работниками Компании, занимающими руководящие должности и являющимися высшими менеджерами Общества.

В соответствии с Положением о Правлении ПАО «ТРК», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК» 06.06.2018 (протокол от 08.06.2020 №20) с избранными членами Правления Общества заключается договор на выполнение функций члена Правления. В соответствии с указанным договором устанавливается ежемесячное вознаграждение в размере 10% от должностного оклада.

Премирование высших менеджеров осуществляется по результатам выполнения ключевых показателей эффективности и зависит от степени выполнения КПЭ за отчетные периоды (квартал и год). Данные ключевые показатели устанавливаются на основе КПЭ, утвержденных Советом директоров Общества для Генерального директора.

В составе совокупного вознаграждения членов Правления указано вознаграждение Генерального директора – председателя Правления, за исключением вознаграждения за участие в составе Совета директоров (Генеральный директор Петров О.В. не получил вознаграждение за исполнение обязанностей члена Совета директоров).

Выплата вознаграждений в отчетном году

Суммарный (агрегированный) размер вознаграждения членов Правления и Председателя Правления, тыс. руб.

Вид (элемента) вознаграждения	2019	2020	2021
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 180	1 488	1 439
Заработная плата	17 840	15 244	18 559
Премия	14 165	21 711	16 055
Комиссионные	-	-	-
Иные виды вознаграждения	-	-	-
Итого общий размер вознаграждения	33 185	38 443	36 053
Компенсации	144	0	0
Итого общий размер вознаграждения (с компенсацией)	33 329	38 443	36 053

В течение 2021 года членам Правления и Генеральному директору не выдавались займы (кредиты).

5.11. Ревизионная комиссия

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия, которая избирается Общим собранием акционеров сроком до следующего годового Общего собрания акционеров и действует на основании Федерального закона «Об акционерных обществах», ст. 24 Устава Общества, Положения о Ревизионной комиссии, других внутренних документов Общества, утвержденных Общим собранием акционеров Общества.

Согласно Положению о Ревизионной комиссии ПАО «ТРК», утвержденному решением Годового общего собрания акционеров Общества от 09.06.2017 (протокол № 19), Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим выборным органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим периодический контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата путем документальных и фактических проверок.

Ревизионная комиссия Общества действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

Проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров), владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Компетенция Ревизионной комиссии ПАО «Россети Сибирь» определена Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также Уставом ПАО «Россети Сибирь».

С Положением о Ревизионной комиссии можно ознакомиться на сайте Общества по адресу:

<http://www.trk.tom.ru/upload/iblock/e49/e4970495dc38ff5288751fe51b21a1f7.pdf>

В соответствии с п. 24.3 ст. 24 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества;
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, правильности и своевременности начисления и выплаты процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами и бюджетом, а также расчетных операций по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- проверка хозяйственных операций Общества, осуществляемых в соответствии с заключенными договорами;

- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в финансово-хозяйственной деятельности действующих договоров, норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества;
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией Общества;
- выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

1. Осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;

2. Осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В 2021 году действовало два состава Ревизионной комиссии.

Состав Ревизионной комиссии, действовавшей с 29.05.2020 по 23.05.2021, избран решением очередного Общего собрания акционеров Общества от 29.05.2020 (протокол от 29.05.2020 № 23).

Действующий состав Ревизионной комиссии избран на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 24.05.2021 №24). В состав Ревизионной комиссии вошли пять человек, не являющихся членами органов управления либо работниками Общества, что обеспечивает объективность и независимость их суждений:

№	ФИО	Информация о членах Ревизионной комиссии
1	Ковалева Светлана Николаевна, Председатель Ревизионной комиссии	<p>Год рождения: 1980.</p> <p>Образование: высшее Академия гражданской авиации, специальность «Юриспруденция», юрист, год окончания – 2002. ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ», «Производственный менеджмент и управление проектами», год окончания – 2019.</p> <p>Опыт работы (за последние три года): 2017 – по настоящее время – Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»; 2020 – по настоящее время – Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети» (по совместительству).</p>
2	Царьков Виктор Владимирович	<p>Год рождения: 1977.</p> <p>Образование: высшее Московский институт экономики, квалификация «Экономист», год окончания – 2005. Российская Академия Государственной службы при Президенте РФ, квалификация «Менеджер», специальность «Государственное и муниципальное управление», год окончания – 2007.</p>

		<p>Опыт работы (за последние три года):</p> <p>2017 – по настоящее время – первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»;</p> <p>2020 – по настоящее время – первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети» (по совместительству).</p>
3	Тришина Светлана Михайловна, секретарь Ревизионной комиссии	<p>Год рождения: 1979</p> <p>Образование высшее:</p> <p>Амурский государственный университет, квалификация - Экономист по финансовой работе, банковской работник, специальность - Финансы и кредит, год окончания – 2001;</p> <p>Международная академии экспертизы и оценки, профессиональная переподготовка по специальности «Внутренний аудит и контроль в коммерческих организациях», год окончания – 2018;</p> <p>Международная академия экспертизы и оценки, повышение квалификации по специальности «Внутренний аудит», год окончания – 2021.</p> <p>Опыт работы (за последние три года):</p> <p>с 2017 года по настоящее время – начальник отдела финансового аудита; начальник отдела финансового аудита, методологии и отчетности; начальник Отдела корпоративного аудита и контроля ДО; Заместитель начальника Департамента, заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»;</p> <p>с 2020 года по настоящее время - Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети» (по совместительству).</p>
4	Веневцев Константин Игоревич	<p>Год рождения: 1989.</p> <p>Образование: высшее</p> <p>ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ», квалификация: бакалавр техники и технологий, направление «Электротехника, электромеханика и электротехнологии», год окончания – 2011.</p> <p>ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ», квалификация «Инженер-менеджер», специальность «Менеджмент организации», год окончания – 2013.</p> <p>Опыт работы (за последние три года):</p> <p>2017 – по настоящее время – главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»;</p> <p>2020 – по настоящее время – главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети» (по совместительству).</p>

5	Скрынникова Людмила Станиславовна	<p>Год рождения: 1979.</p> <p>Образование: высшее Киргизский национальный университет им. Дж. Баласагына, магистр по направлению «Экономика», год окончания – 2002.</p> <p>Опыт работы: 2017 – 2019 – начальник Сектора внутреннего аудита и контроля АО «ЦТЗ»; 2019 – по настоящее время – главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»; 2020 – по настоящее время – главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» (по совместительству).</p>
---	---	---

Члены Ревизионной комиссии не имеют долей участия в уставном капитале (акций любых типов). Сделки между Компанией и членами Ревизионной комиссии в 2021 году не совершались. Общество не предъявляло исков членам Ревизионной комиссии.

Биография членов Ревизионной комиссии Общества, избранных решением годового Общего собрания акционеров от 29.05.2020 (протокол № 23), опубликована в годовом отчете Общества за 2020 год

<http://www.trk.tom.ru/upload/medialibrary/c28/4n9714gylmy4s0xk4axii0b6sxx9se45.JPG>

ПАО «ТРК» не предъявляло исков членам Ревизионной комиссии.

На основании предоставленных членами Ревизионной комиссии анкет, ПАО «ТРК» считает:

- члены Ревизионной комиссии не имеют родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа ПАО «ТРК»;

- члены Ревизионной комиссии не привлекались к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или к уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти;

- члены Ревизионной комиссии не занимали должности в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)».

17.07.2020 членом ревизионной комиссии ПАО «ТРК» Лелековой М.А. направлено уведомление о невозможности осуществлять обязанности Председателя Ревизионной комиссии и сложении с себя полномочий члена Ревизионной комиссии ПАО «ТРК». Согласно пунктам 3.4. и 3.5. Положения о Ревизионной комиссии ПАО «ТРК»:

«3.4. Член Ревизионной комиссии Общества вправе в любое время добровольно сложить свои полномочия, письменно известив об этом Председателя Ревизионной комиссии Общества.

3.5. Полномочия отдельных членов или всего состава Ревизионной комиссии Общества могут быть досрочно прекращены по решению Общего собрания акционеров».

В период с 17.07.2020 по 23.05.2021 Лелекова М.А не принимала участие в работе и заседаниях Ревизионной комиссии, а также в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2020 год.

В отчетном году Ревизионной комиссией проведена плановая проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2020 год.

Программа ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества включала следующие вопросы: оценка достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, сформированной по состоянию на 31.12.2020, оценка достоверности годового отчета за 2020 год, проверка деятельности ПАО «ТРК» в области организации технологического и ценового аудитов отчетности о реализации инвестиционной программы ПАО «ТРК», а также мер, направленных на устранение нарушений и недостатков, содержащихся в заключениях экспертных организаций, подготовленных по результатам технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы Общества, оценка финансового состояния по состоянию на 31.12.2020, оценка достоверности данных, содержащихся в Отчете о заключенных ПАО «ТРК» в 2020 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, проверка отдельных вопросов корпоративного управления Общества, иные вопросы по выявленным в ходе ревизии обстоятельствам.

Заключение Ревизионной комиссии утверждено Ревизионной комиссией Общества (протокол от 06.04.2021 № 3), согласно которому выражено мнение о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2020 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2020 год, во всех существенных отношениях. Фактов искажения информации, содержащейся в отчете о заключенных в 2020 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, не выявлено. Указанное Заключение было включено в состав материалов, предоставленных акционерам Общества при подготовке к проведению годового Общего собрания акционеров Общества в 2021 году.

Все заключения Ревизионной комиссии Общества размещены на сайте Общества по адресу: <http://www.trk.tom.ru/investors/management/audit.php>

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 06.06.2018 (протокол № 20). Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

Текст Положения доступен на корпоративном сайте Общества в разделе «Внутренние документы Общества» <http://www.trk.tom.ru/about/documents/intdocs.php>.

Вознаграждение выплачивается члену Ревизионной комиссии Общества по итогам работы за корпоративный год и зависит от степени его участия в работе Ревизионной комиссии и размера базовой части вознаграждения, определенного исходя из выручки Общества, рассчитанной по Российским стандартам бухгалтерской отчетности за финансовый год. В целях указанного Положения для определения размеров вознаграждения членам Ревизионной комиссии под корпоративным годом понимается период, с момента избрания персонального состава Ревизионной комиссии на Общем собрании акционеров Общества и до момента проведения последующего Общего собрания акционеров Общества с вопросом «Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества».

Для целей расчета вознаграждения членам Ревизионной комиссии, полномочия которых досрочно прекращены и которые избраны на внеочередном общем собрании акционеров, корпоративный год признается равным 365 дням.

Члену Ревизионной комиссии, не принявшему участие в более, чем половине заседаний, состоявшихся в период его членства в Ревизионной комиссии, вознаграждение не выплачивается.

Вознаграждение выплачивается не позднее 30 (тридцати) календарных дней после годового Общего собрания акционеров Общества и представления Председателем Ревизионной комиссии Единоличному исполнительному органу Общества расчета коэффициента личного участия Ку членов Ревизионной комиссии.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных в 2021 году членам Ревизионной комиссии Общества по итогам ревизионной проверки за 2020 год, составил 422,79 тыс. руб. (без НДФЛ).

5.12. Внутренний контроль, управление рисками и внутренний аудит

Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля (далее - СВК) - элемент общей системы управления ПАО «ТРК» (далее - Общество). СВК Общества направлена на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;
- соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при осуществлении хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
- обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

СВК интегрирована с системой управления рисками, системой управления качеством и является элементом общей системы управления. Внутренний контроль осуществляется всеми органами управления, подразделениями и работниками, закреплён в регламентирующих документах и внедрён в каждый процесс.

СВК является риск-ориентированной, контрольные процедуры разработаны с учетом рисков и установлены таким образом, чтобы обеспечивать «разумную» гарантию того, что реагирование на возникающий риск происходит эффективно и своевременно. СВК охватывает все направления деятельности Общества, контрольные процедуры выполняются постоянно во всех процессах (направлениях деятельности) Общества на всех уровнях управления в соответствии с моделью «трех линий защиты». Данная модель означает осуществление внутреннего контроля в Обществе на трех уровнях:

- на уровне органов управления (единоличного и коллегиального исполнительных органов), блоков и подразделений Общества, выполняющих контрольные процедуры в силу своих функций и должностных обязанностей - первая линия защиты;
- на уровне контрольных подразделений Общества (специализированных органов внутреннего контроля) - вторая линия защиты;
- на уровне подразделения внутреннего аудита - третья линия защиты.

Основными документами, регламентирующими организацию и функционирование СВК в Обществе, являются:

- Политика внутреннего контроля Общества (решение Совета директоров от 31.03.2016 г., протокол № 8);
- Стандарт организации СО 3.064/6 «Порядок реализации требований Политики внутреннего контроля ПАО «ТРК». Порядок», утвержденный приказом ПАО «ТРК» от 03.06.2021 №331.

Политика внутреннего контроля определяет цели, принципы функционирования и элементы СВК Общества, основные функции и ответственность участников СВК, порядок оценки эффективности СВК, установленные Советом директоров Общества. Компоненты и принципы СВК Политики внутреннего контроля, проработаны, детализированы и раскрыты в Порядке реализации требований Политики внутреннего контроля. Принципы СВК соблюдаются, что подтверждается результатами оценки СВК, проведенной внутренним аудитором за 2021 год.

В Обществе действует Порядок реализации требований Политики внутреннего контроля, раскрывающий прикладные аспекты применения норм, закрепленных Политикой внутреннего контроля. Контрольные процедуры по процессам и подпроцессам основной и обеспечивающей деятельности, а также процессам управления Общества

задокументированы в матрицах контролей и рисков.

Основными участниками процесса внутреннего контроля Общества в соответствии с Политикой внутреннего контроля Общества являются:

- Ревизионная комиссия Общества;
- Совет директоров Общества;
- Комитет по аудиту при Совете директоров Общества;
- иные комитеты Совета директоров Общества;
- исполнительные органы (правление Общества, генеральный директор Общества);
- коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т.п.);
- руководители блоков и структурных подразделений Общества, в том числе филиалов;
- работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей;
- сектор менеджмента качества, внутреннего контроля и управления рисками Отдела внутреннего аудита и контроля;
- сектор внутреннего аудита отдела внутреннего аудита и контроля.

Функции участников СВК, установленные Политикой внутреннего контроля, интегрированы в общую систему управления, соответствуют их роли и закреплены в Уставе, положениях о структурных подразделениях, должностных инструкциях работников и приведены в Приложении № 13 к Годовому отчету

Роли участников процесса внутреннего контроля разграничены в зависимости от их участия в соответствующих этапах процесса внутреннего контроля.

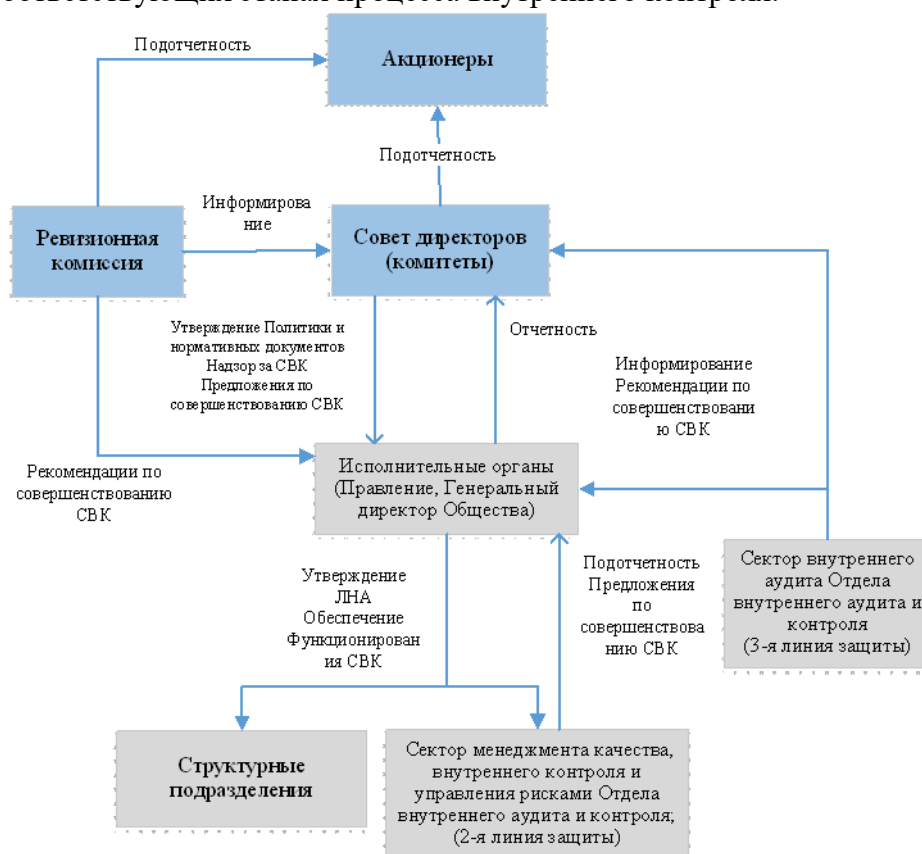


Рисунок 1. Схема взаимодействия участников СВК

В Обществе организован Сектор менеджмента качества, внутреннего контроля и управления рисками отдела внутреннего аудита и контроля, на который в соответствии с

Политикой внутреннего контроля и Положением о подразделении возложены следующие основные функции в части СВК:

- разработка и обеспечение внедрения основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля;
- содействие менеджменту в построении контрольной среды, по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами;
- координация деятельности по поддержанию и мониторингу целевого состояния СВК.

Система управления рисками

В Обществе действует система управления рисками (далее – СУР), целью которой является обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, программными документами развития и Уставом Общества, а также обеспечение роста стоимости Общества, при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.

Управление рисками является непрерывным, постоянно функционирующим процессом.

Цели, принципы функционирования, задачи, этапы процесса управления рисками, формы оценки эффективности СУР, основные функции и ответственность участников СУР определены в Политике управления рисками ПАО «ТРК», утвержденной Советом директоров Общества 25.02.2021 (протокол № 25).

Порядок осуществления процесса управления рисками в Обществе закреплён в Положении по управлению рисками ПАО «ТРК», Модели «дерева» рисков ПАО «ТРК» и ее описании, Модели зрелости системы управления рисками ПАО «ТРК», утвержденных приказом ПАО «ТРК» от 10.04.2020 № 257.

Функции участников СУР закреплены Политикой управления рисками Общества, положениями о структурных подразделениях, должностными инструкциями работников и приведены в Приложения 14.

Схема взаимодействия участников СУР представлена на рисунке ниже.



В Обществе организован Сектор менеджмента качества, внутреннего контроля и управления рисками отдела внутреннего аудита и контроля, который разграничен по функционалу от деятельности структурных подразделений, осуществляющих управление рисками в рамках своей операционной деятельности, а также от деятельности, относимой к функционалу сектора внутреннего аудита и иных подразделений, осуществляющих функции независимого мониторинга и оценки СУР Общества.

В соответствии с Политикой внутреннего контроля и Положением о подразделении на Сектор возложены следующие основные функции в части СУР:

- Функции по общей координации процесса управления рисками.
- Формирование отчетности по рискам Общества.
- Осуществление оперативного контроля за процессом управления рисками структурными подразделениями Общества.
- Выполнение контрольных мероприятий в Обществе по вопросам организации и функционирования СУР.
- Осуществление подготовки и представление исполнительным органам Общества информации об эффективности СУР, а также по иным вопросам, предусмотренным Политикой управления рисками.

Для гарантии того, что СВК и СУР эффективны и соответствуют объективно изменяющимся требованиям и условиям, внутренний аудитор Общества проводит оценку эффективности СВК и СУР. Отчет внутреннего аудитора об оценке эффективности СВК и СУР по итогам 2021 года рассмотрен на заседании Совета директоров (протокол от 08.06.2022 № 26) с предварительным рассмотрением указанного вопроса Комитетом по аудиту Совета директоров (протокол от 26.05.2022 № 13). Уровень зрелости СВК за 2021 год оценен аудитом в 5,3 балла и соответствует уровню зрелости «Промежуточный между «Оптимальный» и «Высокий». Уровень зрелости СУР за 2021 год оценен как «Промежуточный между «Умеренный» и «Оптимальный» (4,3 балла). В связи с изменением в 2021 году методологии по оценке СВК и СУР, сведения о динамике уровня зрелости по сравнению с предыдущим годом не представляются.

Решением Совета директоров ПАО «ТРК» от 16.03.2021 (протокол № 28) утвержден План по поддержанию эффективности и развитию системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «ТРК» (далее – План).

В соответствии с Планом в отчетном периоде Обществом реализованы мероприятия, направленные на совершенствование СВК и СУР Общества:

- актуализирован Порядок реализации требований Политики внутреннего контроля;
- внедрен формат ежегодного отчета исполнительных органов об организации, функционировании и эффективности СВК и СУР, представляемого на рассмотрение Совета директоров;
- проведены мероприятия по внедрению механизма контроля финансовой устойчивости, сопровождения процедур ликвидации и банкротства контрагентов;
- актуализирована Политика управления рисками на основе принципов концепции COSO «Управление рисками организации. Интеграция со стратегией и эффективностью деятельности», а также стандарта ISO 31000-2018 «Менеджмент риска – Руководство» в соответствии со стандартами группы компаний «Россети»;
- внедрена единая методология определения риск-аппетита в соответствии со стандартами группы компаний «Россети».

Основные мероприятия по развитию СВК и СУР, запланированные к реализации в 2022 году:

- интеграция действующей системы антикоррупционного комплаенса в общую систему внутреннего контроля и систему управления рисками в соответствии со стандартами группы компаний «Россети»;

- проведение обучающих мероприятий для менеджмента и работников по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками;
- внедрение нормативно-методологических документов по проведению самооценки эффективности системы управления рисками, самооценки владельцами процессов эффективности системы внутреннего контроля курируемых процессов в соответствии со стандартами группы компаний «Россети».

Сведения об организации функции внутреннего аудита

Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита в Обществе, является сектор внутреннего аудита отдела внутреннего аудита и контроля.

Внутренний аудит функционально подотчетен Совету директоров Общества, что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, предварительное одобрение решения единоличного исполнительного органа Общества о назначении, освобождении от должности (не по инициативе работника) руководителя внутреннего аудита, применение к нему дисциплинарных взысканий, а также утверждение условий трудового договора и вознаграждения руководителя внутреннего аудита, рассмотрение результатов оценки качества функции внутреннего аудита.

Целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

Функцию внутреннего аудита в Обществе в отчетном периоде осуществлял сектор внутреннего аудита в составе одной штатной единицы под управлением начальника отдела внутреннего аудита и контроля.

Цели и задачи, основные принципы организации, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Политике внутреннего аудита ПАО «ТРК». В отчетном периоде утверждена Политика внутреннего аудита ПАО «ТРК» в новой редакции (протокол Совета директоров ПАО «ТРК» от 12.11.2021 № 8).

Также в Обществе утверждены следующие основные документы, регламентирующие функцию внутреннего аудита:

- Положение об Отделе внутреннего аудита и контроля, утвержденное Генеральным директором ПАО «ТРК» от 28.04.2016 №11;
- Программа гарантии и повышения качества внутреннего аудита ПАО «ТРК», утвержденная решением Совета директоров 07.12.2016, протокол № 8) (далее – Программа гарантии);
- внутренние стандарты деятельности внутреннего аудита и стандарты практического применения, разработанные в соответствии с Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита.

Получение обратной связи от Комитета по аудиту осуществляется руководителем внутреннего аудита в различных формах в ходе взаимодействия с Комитетом по аудиту, включая анализ решений/рекомендаций комитета по аудиту по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита, а также посредством анкетирования членов комитета по аудиту.

Показатель удовлетворенности Комитета по аудиту Совета директоров Общества результатами работы подразделения внутреннего аудита (средневзвешенная сумма баллов по анкетам проголосовавших членов комитета по аудиту к количеству проголосовавших

членов комитета) по итогам 2021 года соответствует оценке «Соответствует» (1,00 балл) в соответствии с Программой гарантии.

В 2019 году АО «КПМГ» проведена внешняя независимая оценка деятельности внутреннего аудита Общества. По итогам указанной оценки получено заключение АО «КПМГ», в соответствии с которым деятельность внутреннего аудита Общества «в целом соответствует» требованиям Международных профессиональных стандартов внутреннего аудита, Кодексу этики, Политике внутреннего аудита, выданы рекомендации по совершенствованию деятельности внутреннего аудита.

По отмеченным членами Комитета по аудиту в анкетах направлениям для совершенствования и выданным внешним независимым экспертом рекомендациям, утвержден и исполняется План мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита Общества

5.13. Внешний аудитор

Для независимой оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общество ежегодно привлекает внешнего аудитора для проведения аудита отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами МСФО и РСБУ. Кандидатура внешнего аудитора финансовой отчетности утверждается годовым Общим собранием акционеров Общества. Кандидатура определяется на основании конкурсных процедур, обеспечивающих объективный выбор. Отбор аудиторской организации для осуществления обязательного аудита отчетности ПАО «ТРК» на 2021 год в форме открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора проводило ПАО «Россети».

Годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 21.05.2021 №24) было принято решение утвердить аудитором ПАО «ТРК» Лидера коллективного участника - Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг». Совет директоров Общества 20.05.2021 (протокол от 21.05.2021 №34) постановил определить размер оплаты услуг аудитора ПАО «ТРК» по аудиторским услугам за 2021 год в размере 4 166 520 руб.00 коп., включая НДС. Фактически по данному договору в 2021 году было выплачено 2 270 753 руб.40 коп., оставшаяся часть оплаты аудиторских услуг будет выплачена в первой половине 2022 года.

Сведения об аудиторе Общества

Лидер коллективного участника	Лидер коллективного участника - Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Эрнст энд Янг»
Основной государственный регистрационный номер	Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 05.12.2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Адрес	115035, Москва, Садовническая набережная, 77, стр.1
ИНН/КПП	7709383532/770501001
Номер телефона и факса	+7 (495) 755-97-00, факс: +7 (495) 755-97-01
Адрес электронной почты	Околотина Татьяна Леонидовна Tatyana.Okolotina@ru.ey.com ; Салабоева Варвара Викторовна Varvara.Salaboeva@ru.ey.com .

Членство в саморегулируемой организации аудиторов	ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) и включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327
Член коллективного участника	Член коллективного участника - Акционерное общество Аудиторская компания «Деловой профиль»
Сокращенное фирменное наименование	АО Аудиторская компания «Деловой профиль»
Основной государственный регистрационный номер	Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19.12.1995г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700253129
Адрес	г. Москва, 127015, г. Москва, ул. Вятская, д. 70
ИНН/КПП	7735073914/771701001
Номер телефона и факса	+7 (495) 755-97-00, факс: +7 (495) 755-97-01
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	АО Аудиторская компания «Деловой профиль» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) с основным регистрационным номером записи 11606087136

В 2021 году аудитор не оказывал Обществу неаудиторских услуг.

Оценка эффективности внешнего аудита

Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК» проведена оценка заключения аудитора Общества, подтверждающего достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и подготовлено Заключение по результатам оценки процесса внешнего аудита и Аудиторского заключения по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год, выданного ООО «Эрнст энд Янг», являющегося составной частью информации (материалов) к годовому Общему собранию акционеров Общества.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) и включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО ААС за основным регистрационным номером записи 12006020327 решение о приеме в члены СРО от 31.01.2020 № 430.

План по аудиту финансовой отчетности за 2021 год, включая объем аудиторских процедур и методы проведения проверки, предложенные внешним аудитором Общества, рассмотрены Комитетом по аудиту Совета директоров Общества 27.09.2021 (протокол № 2).

ООО «Эрнст энд Янг» проведен аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год в несколько этапов.

Комитетом по аудиту Совета директоров Общества принята к сведению Письменная информация (аудиторский отчет) по основным проблемам учета и отчетности Общества, предоставленной внешним аудитором по основным проблемам промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 9 месяцев 2021 года, подготовленной в соответствии с РСБУ, и информации менеджмента Общества о корректировках, внесенных по результатам внешнего аудита отчетности (протокол от 30.12.2021 № 5),

Письменная информация (аудиторский отчет) руководству и Комитету по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК» по основным проблемам учета и отчетности по итогам аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2021 год, Аудиторское заключение независимого аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год, подготовленной в соответствии с МСФО (протокол от 24.05.2022 № 12).

Письменная информация (аудиторский отчет) руководству и Комитету по аудиту Совета директоров ПАО «ТРК» по основным проблемам учета и отчетности по итогам аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2021 год, подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта аудита (МСА) 260 и включает мнение аудитора о значительных качественных аспектах учетной практики организации, включая ее учетную политику, оценочные значения и раскрытие информации в финансовой отчетности, а также значимые вопросы, которые возникли в ходе аудита и которые обсуждались или были предметом переписки.

Аудиторское заключение содержит мнение о достоверном отражении в бухгалтерской (финансовой) отчетности во всех существенных отношениях финансового положения Общества по состоянию на 31.12.2021г. в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В соответствии с требованиями МСА 700, 701, 570 Аудиторское заключение содержит заявление о том, что аудит был проведен в соответствии с Международными стандартами аудита, информацию о ключевых вопросах аудита, а также вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности.

Аудиторское заключение составлено в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 г. №307-ФЗ, Международными стандартами аудита, введенными в действие на территории Российской Федерации приказами Министерства финансов Российской Федерации от 09.01.2019 № 2н, от 30.12.2020 N 335н, от 09.11.2021 N 172н.

5.14. Предотвращение конфликтов интересов

ПАО «ТРК» уделяет повышенное внимание вопросам предотвращения и минимизации последствий возможных конфликтов интересов среди членов органов управления Общества. Общество придает большое значение своевременному предупреждению и справедливому урегулированию конфликта интересов и руководствуется следующими принципами:

Индивидуальное рассмотрение каждого конфликта интересов и урегулирование каждого случая конфликта интересов.

Конфиденциальность процесса раскрытия сведений о конфликте интересов и процесса его урегулирования.

Соблюдение баланса интересов Общества, а также работника при урегулировании конфликта интересов.

Оценка репутационных рисков для Общества при выявлении каждого конфликта интересов.

Защита работника от преследования в связи с сообщением о конфликте интересов, который был своевременно раскрыт работником и урегулирован Обществом.

Общество ежегодно осуществляет проверку информации об участии руководства в других обществах. Осуществляется регулярный анализ информации, полученной от членов органов управления Общества, на наличие потенциального конфликта интересов.

Всеми членами Совета директоров и членами Правления выполнены требования ст. 82 Федерального закона «Об акционерных обществах» о направлении уведомлений в адрес Общества о наличии возможной заинтересованности в совершении Обществом сделок.

В результате деятельности Общества в 2020 году не допущено фактов возникновения конфликта интересов.

5.15. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг

Уставный капитал Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» по состоянию на 31.12.2021 составляет 2 161 077 817,928 рубля.

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,4916 рубля каждая:

1) привилегированные акции типа А: 576 693 000 штук на общую сумму по номинальной стоимости 283 502 278,8 рубля;

2) обыкновенные акции: 3 819 315 580 штук на общую сумму по номинальной стоимости 1 877 575 539,128 рубля.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале:

– доля обыкновенных акций: 86,88 %;

– доля привилегированных акций: 13,12%.

Решения о выпуске акций и отчет об итогах выпуска были зарегистрированы 28.06.2005:

– выпуску именных обыкновенных акций присвоен государственный регистрационный номер 1-01-50128-А;

– выпуску именных привилегированных акций типа А присвоен государственный регистрационный номер 2-01-50128-А.

28.11.2005 Федеральной службой по финансовым рынкам Российской Федерации осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг ОАО «ТРК».

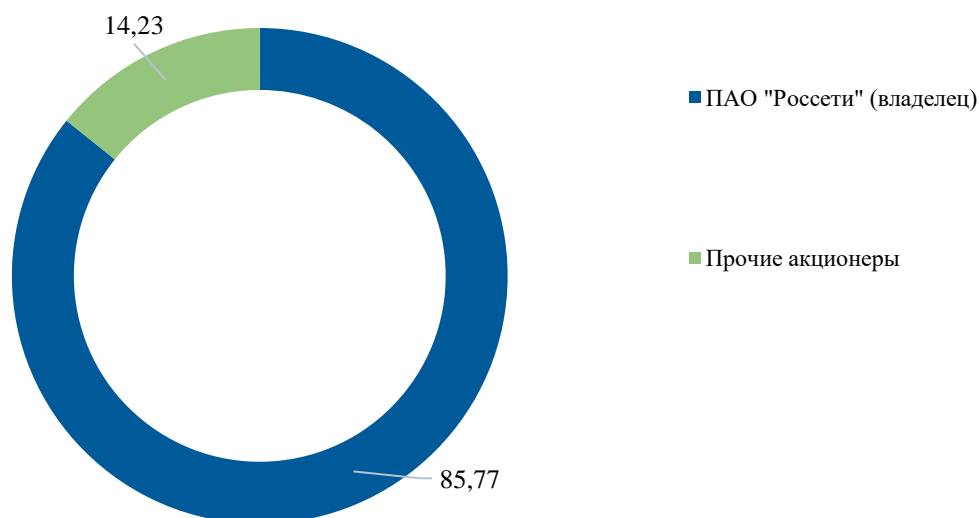
Изменений размера уставного капитала за период с даты начала 2021 года до даты окончания отчетного года, не было

Структура акционерного капитала на конец отчетного года и основные характеристики ценных бумаг Общества

Структура акционерного капитала на 30.12.2021		
Тип держателя	Количество счетов	Доля в УК (%)
Владельцы - юридические лица	90	1,31
Владельцы - физические лица	4 437	4,02
Номинальные держатели	2	94,67
Всего счетов	4 529	100,00

По данным Регистратора Общества - АО «СТАТУС», на 30.12.2021 крупнейшим акционером Общества является ПАО «Россети».

Крупнейшие держатели акций ПАО «ТРК» по состоянию на 30.12.2021, доля в УК, %



Ключевые акционеры ПАО «ТРК» по состоянию на 30.12.2021

Наименование	Количество акций, шт.		Доля владения, %		
	АО	АП	от АО	от АП	от УК
ПАО «Россети»	3 612 450 982	158 213 911	94,58	27,43	85,77

У исполнительных органов Компании отсутствуют сведения о существовании долей владения акциями, превышающих пять процентов, помимо уже раскрытых.

Структура акционерного капитала с долей владения свыше 5% от уставного капитала Общества за отчетный период не менялась.

В распоряжении Общества не находятся собственные акции. У Общества отсутствуют подконтрольные юридические лица.

Основные показатели торгов ценными бумагами

В 2021 году обыкновенные и привилегированные акции ПАО «ТРК» обращались на Московской бирже. Акции ПАО «ТРК» включены в котировальный список Третьего уровня Московской Биржи.

Динамика объемов торгов обыкновенными и привилегированными акциями на Московской бирже:

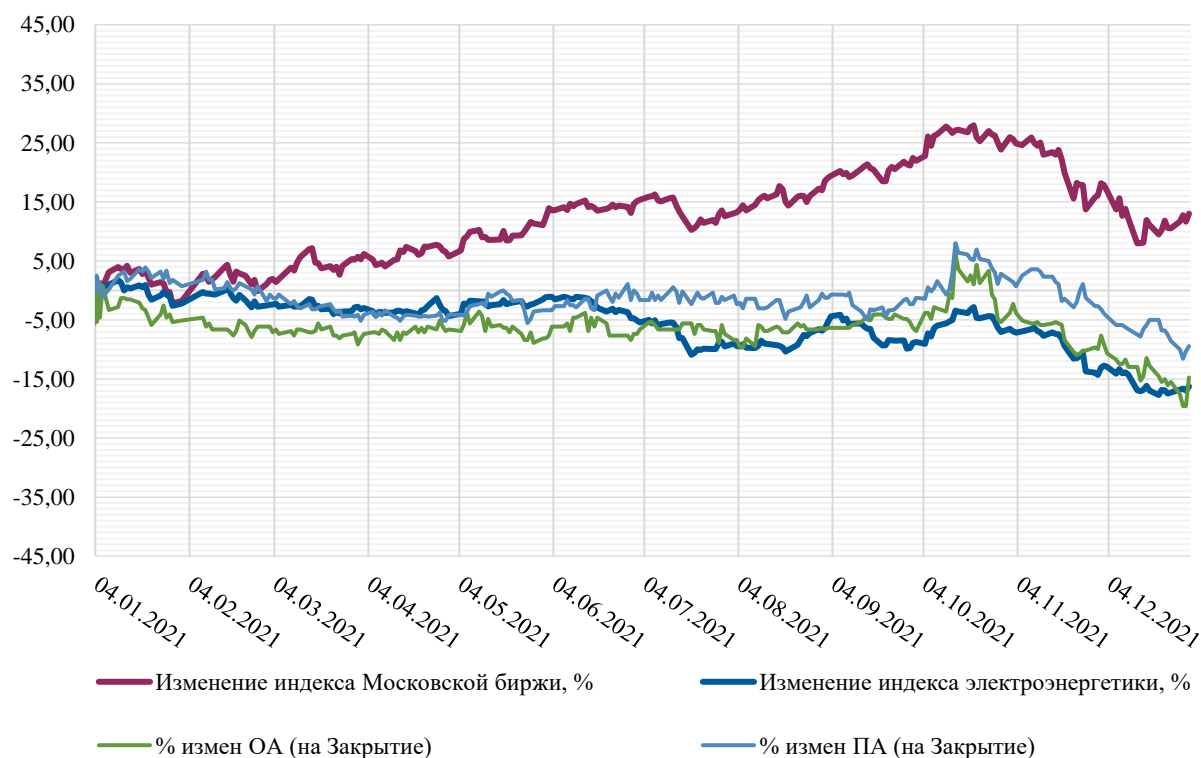
Год	Обыкновенные акции		Привилегированные акции		Капитализация, млн руб. ⁴²
	Объем торгов, (руб.)	Число сделок, (шт.)	Объем торгов, (руб.)	Число сделок, (шт.)	
2017	14 606 440	691	49 371 480	3 740	1 595,97
2018	4 929 820	486	21 183 640	2 161	1 442,75
2019	106 264 200	5 952	65 785 235	9 082	1 738,64
2020	50 893 110	5 815	48 983 695	6 545	1 629,60
2021	22 611 570	3 247	46 638 020	5 872	1 536,79

Информация подготовленная на основании данных Московской биржи

⁴² Капитализация указана на конец отчетного года на основании данных Московской биржи
<https://www.moex.com/s26>

https://www.moex.com/ru/marketdata/#/mode=instrument&secid=TORS&boardgroupid=57&mode_type=history&date_from=2021-01-01&date_till=2021-12-31;
https://www.moex.com/ru/marketdata/#/mode=instrument&secid=TORSP&boardgroupid=57&mode_type=history&date_from=2021-01-01&date_till=2021-12-31.

Динамика стоимости обыкновенных и привилегированных акций ПАО «ТРК» в сравнении с индексом Московской биржи и индексом электроэнергетики за 2021 год.



Ценные бумаги Общества в базы расчетных индексов не включены.

В сравнении с изменением индекса Московской биржи, который увеличился за 2021 год на 15,1% и изменением индекса электроэнергетики который снизился на 15,21% за 2021 год котировки обыкновенных акций ПАО «ТРК» по данным Московской биржи снизились на 13,21% (с 0,386 руб. до 0,335 руб. за 1 акцию), стоимость привилегированных акций снизилась на 7,96% (с 0,2765 руб. до 0,2545 руб. за 1 акцию).

В течение 2021 года наблюдались резкие скачки стоимости акций и капитализации Общества. Значение капитализации ПАО «ТРК» за 12 месяцев 2021 года снизилось с 1 629,60 млн руб. до 1 536,79 млн руб. или на 5,7 % (капитализация рассчитывалась на момент закрытия Московской биржи). Снижение капитализации объясняется волатильностью фондовых рынков в 2021 году, вызванной в том числе сохранением Covid-19 в мире, и оттоком инвесторов в долговые ценные бумаги (в том числе облигации) в связи с существенным ростом инфляции и Ключевой ставки Банка России. Размер капитализации за 2021 года соответствует реальному интересу инвесторов к акциям ПАО «ТРК», не обусловленному дополнительными факторами.

5.16. Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика Общества

Дивидендная политика Общества направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и увеличение его рыночной капитализации. Дивидендная политика основывается на балансе интересов Общества и его акционеров.

02.02.2018 (протокол №16) Советом директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ПАО «ТРК»; решением Совета директоров от 10.08.2018 (протокол №4 от 13.08.2018) в данное Положение внесены изменения.

Положение о дивидендной политике ПАО «ТРК» направлено на соблюдение прав и интересов акционеров Общества, а также на обеспечение прозрачного механизма определения размера дивидендов и порядка их выплаты. Выплата дивидендов подтверждает достигнутые положительные финансовые результаты и стремление Общества справедливо распорядиться полученной прибылью с целью повышения своей инвестиционной привлекательности.

Принципы дивидендной политики Общества:

–соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и стандартам корпоративного управления (распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2017 №1094-р);

–оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;

–определение размера дивидендов в объеме не менее 50% от чистой прибыли, определенной по данным финансовой отчетности, в том числе консолидированной, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и рассчитанной в соответствии с порядком, установленным Положением о дивидендной политике ПАО «ТРК»;

–обеспечение возможности осуществления дивидендных выплат с ежеквартальной периодичностью при выполнении соответствующих критериев;

–обеспечение максимальной прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и порядка их выплаты;

–обеспечение положительной динамики величины дивидендных выплат при условии роста чистой прибыли Общества;

–доступность информации для акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества;

–необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;

–дивиденды по обыкновенным акциям выплачиваются только в случае выплаты в полном объеме в соответствии с Уставом Общества дивидендов по привилегированным акциям.

С Положением о дивидендной политике можно ознакомиться на сайте Общества по адресу: <http://www.trk.tom.ru/investors/decisions/Положение%20о%20дивидендной%20политике%20с%20учетом%20изменений.pdf>

Распределение прибыли за 2018-2021 гг.*

тыс. руб.

Наименование	за 2018 г. (ГОСА 2019)	за 2019 г. (ГОСА 2020)	за 2020 г. (ГОСА 2021)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода, в т.ч.:	51 496,4	176 384	(370 923)
Резервный фонд	0	0	-
Прибыль на развитие	3 336,3	132 343	-
Дивиденды	48 160,1	44 041 ⁴³	-
Погашение убытков прошлых лет	0	0	-

* Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний акционеров (ГОСА).

ГОСА 2019 (за 2018 г.) - Протокол ГОСА ПАО «ТРК» №21 от 24.06.2019.

⁴³ Сумма указана с учетом промежуточных дивидендов за 9 месяцев 2019 г. в размере 5 075 тыс. руб. в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 31.12.2019, протокол №22.

ГОСА 2020 (за 2019 г.) - Протокол ГОСА ПАО «ТРК» №23 от 29.05.2020.

ГОСА 2021 (за 2020 г.) - Протокол ГОСА ПАО «ТРК» №24 от 24.05.2021.

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2021 года будет принято по итогам решения годового Общего собрания акционеров Общества в 2022 году.

5.17. Взаимодействие с акционерами и инвесторами

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации Общество на регулярной основе взаимодействует с акционерами и инвесторами посредством раскрытия информации о деятельности Общества, предусмотренной Федеральным законом от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и Положением Банка России от 30.12.2014 №454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» на сайте Общества по адресу <http://www.trk.tom.ru> и сайте Центра раскрытия корпоративной информации Интерфакс <https://e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7242>, а так же в Едином федеральном реестре сведений о фактах деятельности юридических лиц <https://fedresurs.ru/>.

Кроме того, в Обществе создана горячая линия для взаимодействия с акционерами контактные данные которой можно использовать как безопасный, конфиденциальный и доступный канал связи <http://www.trk.tom.ru/investors/vzaimodeystvie-s-aktsionerami/hotline.php>.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Почтовый адрес	Россия, 634041, г. Томск, пр. Кирова, д.36
Телефон/факс	+7 (3822) 27-77-77 / +7 (3822) 55-79-83
Сайт	www.trk.tom.ru
Адрес электронной почты	trk@trk.tom.ru

Контактная информация для акционеров

Место нахождения эмитента	Россия, 634041, г. Томск, пр. Кирова, д.36
Телефон/факс	+7 (3822) 27-77-77 / +7 (3822) 55-79-83
Адрес электронной почты	trk@trk.tom.ru
Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7242 http://www.trk.tom.ru/
Данные специального подразделения Общества по работе с акционерами и инвесторами	Начальник управления корпоративных и имущественных отношений Артамонова Инна Сергеевна, ArtamonovaIS@trk.tom.ru , +7 (3822) 27-79-22 / 3922; Корпоративный секретарь – Гудзева Светлана Александровна, gsa@trk.tom.ru , +7 (3822) 277-800 Специалист первой категории Управления корпоративных и имущественных отношений - Попеляева Татьяна Юрьевна +7 (3822) 27-78-14 +7 (913) 866-25-45 http://www.trk.tom.ru/investors/contacts.php http://www.trk.tom.ru/investors/vzaimodeystvie-s-aksionerami/hotline.php

Аудитор

Лидер коллективного участника	Лидер коллективного участника - Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Эрнст энд Янг»
Основной государственный регистрационный номер	Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 05.12.2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Адрес	115035, Москва, Садовническая набережная, 77, стр.1
ИНН/КПП	7709383532/770501001
Номер телефона и факса	+7 (495) 755-97-00, факс: +7 (495) 755-97-01

Адрес электронной почты	Околотина Татьяна Леонидовна Tatyana.Okolotina@ru.ey.com ; Салабоева Варвара Викторовна Varvara.Salaboeva@ru.ey.com .
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) и включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327
Член коллективного участника	Член коллективного участника - Акционерное общество Аудиторская компания «Деловой профиль»
Сокращенное фирменное наименование	АО Аудиторская компания «Деловой профиль»
Основной государственный регистрационный номер	Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19.12.1995г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700253129
Адрес	г. Москва, 127015, г. Москва, ул. Вятская, д. 70
ИНН/КПП	7735073914/771701001
Номер телефона и факса	+7 (495) 755-97-00, факс: +7 (495) 755-97-01
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	АО Аудиторская компания «Деловой профиль» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) с основным регистрационным номером записи 11606087136

Регистратор

Наименование	Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование	АО «СТАТУС»
Адрес	109052, Москва, ул. Новохохловская, д.23, стр.1, здание Бизнес-центра «Ринг парк»
Телефон/факс	+7 (495) 974-83-50, +7 (495) 974-83-45 +7(495) 280-04-87
Сайт	www.rostatus.ru
Адрес электронной почты	Office@rostatus.ru
Лицензия (номер, дата выдачи и срок действия лицензии)	10-000-1-00304, 12.03.2004 г., бессрочная
Орган, выдавший лицензию	Федеральная служба по финансовым рынкам

ГЛОССАРИЙ И СОКРАЩЕНИЯ

Аббревиатуры

АСТУ – Автоматизированная система технологического управления
БПЛА – Беспилотный летательный аппарат
ВЛ – Воздушная линия электропередачи
гг. – Годы (годов)
ГОСА – Годовое Общее собрание акционеров
ВОСА – Внеочередное Общее собрание акционеров
ДЗО – Дочернее зависимое общество
ДТР ТО – Департамент тарифного регулирования Томской области
ДЭМ ПС – Дежурный электромонтер подстанции
ЕНЭС – Единая национальная система
ИТТ – Информационные технологии и телекоммуникации
кВ – Киловольт
кВА – Киловольт-ампер
кВт – Киловатт
кВт*ч – Киловатт-час
км – Километр
коп. – Копейка
КПЭ – Ключевые показатели эффективности ПАО «ТРК»
ЛЭП – Линия электропередачи
МВА – Мегавольт-ампер
МВт – Мегаватт
млн руб. – Миллион рублей
ММТС – Минимальная месячная тарифная ставка
МСФО – Международные стандарты финансовой отчетности
НВВ – Необходимая валовая выручка
НДС – Налог на добавленную стоимость
НПФ – Негосударственный пенсионный фонд
НИОКР – Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОДГ – Оперативно-диспетчерская группа
ОВБ – Оперативно-выездная бригада
СЭнМ – Система энергоменеджмента
ПС – Подстанция
РДУ – Региональное диспетчерское управление
РЗА – Релейная защита и автоматика
РИСЭ – Резервный источник системы электроснабжения
РСБУ – Российские стандарты бухгалтерского учета
руб. – Рублей
РЭК – Региональная энергетическая комиссия
РЭС – район электрических сетей
ПАО «ТРК» Общество, Компания – Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»
Система ОТУ- Система оперативно-технологического управления
СМИ – Средства массовой информации
СО – Стандарт организации
СУПА - Система управления производственными активами
СУР – Система управления рисками
ТН – Технологическое нарушение
ТП – Трансформаторная подстанция
ТПиР – Техпереворужение и реконструкция
ТОиР – Техническое обслуживание и ремонт

ТСО – Территориально сетевая организация
тыс. руб. – Тысяча рублей
ФЗ – Федеральный закон
ФКЦБ – Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг
ФСК – Федеральная сетевая компания
ФСТ – Федеральная служба по тарифам
ФСФР – Федеральная служба по финансовым рынкам
шт. – Штука
ЭСК – Энергосбытовые компании
ЭЭ – Электроэнергия
EBITDA – Прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений
ISO – Международная организация по стандартам
OHSAS – Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья

Приложение №1 Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ за 2021 год с аудиторским заключением.

Приложение №2 Финансовая отчетность по МСФО за 2021 год с аудиторским заключением.

Приложение №3 Заключение Ревизионной комиссии.

Приложение №4 Перечень основных производственных и финансовых показателей.

Приложение №5 Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России.

Приложение №6 Отчет о заключенных ПАО «ТРК» в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Приложение №7 Информация о существенных сделках, совершенных Обществом и за отчетный год.

Приложение №8 Сведения об участии в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ (коммерческих и некоммерческих организациях) в 2021 году.

Приложение №9 Сведения о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров.

Приложение №10 Информация о реализации непрофильных активов в 2021 году.

Приложение №11 Информация об объеме энергетических ресурсов, использованных Обществом на хозяйственные нужды в 2021 году.

Приложение №12 Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве ответчика или истца по иску о взыскании задолженности.

Приложение №13 Основные функции и участники СВК.

Приложение №14 Участники СУР, их основные функции и задачи.

Приложение №15 Перечень нормативных правовых актов об установлении тарифов на 2021 год.

**Приложение №1 Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ за 2021 год с
аудиторским заключением.**

**Публичное акционерное общество
«Томская распределительная компания»**

**Бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское
заключение независимого аудитора**

31 декабря 2021 года

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» за 2021 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	11



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Томская распределительная компания»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (далее - «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 г., отчета о финансовых результатах за 2021 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2021 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы придём к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ 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 Общества;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту, 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Т.Л. Околотина.

Т.Л. Околотина,
действующий от имени ООО «Эрнст энд Янг»
на основании доверенности б/н от 13 октября 2020 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21906110171)

21 февраля 2022 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 31 марта 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1057000127931.
Местонахождение: 634041, Россия, г. Томск, пр-т Кирова, д. 36.

Бухгалтерский баланс		на 31.12 20 21 г.				
Организация	ПАО "ТНС"			Форма по ОКУД	0710001	
Идентификационный номер налогоплательщика				Дата (число, месяц, год)	31 12 2021	
Вед. законом-ной деятельностью	Периоды завершения и окончания срока действия в разрезе отчетных периодов			по ОКУД	73740732	
Организационно-правовая форма/форма собственности				ИНН	7017114672	
Публичное акционерное общество/ иная форма собственности				по ОКВЭД 2	35.12	
Единица измерения: тыс. руб.				по ОКФС/ОКФС-С	12247 45	
Местонахождение (адрес)	634041 г. Томск, пр. Кирова, 36			по ОКВЭД	384	
Бухгалтерский отчетный период	IV			DA		
Наименование аудиторской организации/фирмы, инт. отчета (при наличии) индивидуального аудитора	ООО "Эксперт-Рис"					
Идентификационный номер налогоплательщика в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей	ИФНС			7700093552		
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОКРП / ОКРП-ИП			1027736707205		

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2021 (1)	2020 (2)	2019 (3)
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.	Нематериальные активы	1110	31 189	37 972	43 406
	в т.ч. нематериальные объекты по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-
5.2.1.	Результаты исследований и разработок	1120	5 927	4 307	5 142
	в т.ч. затраты по нематериальным исследованиям и разработкам	1121	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	4 423 189	4 403 456	4 334 318
	земельные участки и объекты природопользования	1151	38 897	38 897	38 601
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	4 103 250	4 177 842	4 142 059
	другие виды основных средств	1153	66 920	74 921	62 064
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	205 145	109 091	61 870
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	6 843	-	25 462
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	8 128	2 705	4 263
	Долговые вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	инвестиции в дочерние общества	1171	-	-	-
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	226 887	197 135	99 030
	Прочие внеоборотные активы	1190	80 317	63 343	65 353
	Итого по разделу I	1100	4 775 909	4 706 303	4 546 252
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1.	Запасы	1210	48 904	49 324	53 457
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	48 904	49 324	53 457
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	-
	товары приобретенные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	50	51	2 893
5.5.1., 5.5.3.	Долгосрочная задолженность	1230	385 561	379 587	449 416
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	37	17	7 202
	получатели и залогом	123101	-	-	6 494
	авансы и полученные	123102	-	-	-
	договоры выданные	123103	-	-	-
	прочая долгосрочная задолженность	123104	37	17	896
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	385 524	379 570	442 085
	получатели и залогом	123201	351 099	348 835	406 131
	авансы и полученные	123202	-	-	-
	задолженность дочерним и зависимым обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участникам (учредителям) по взносам и уставным капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	5 515	6 625	6 488
	прочая долгосрочная задолженность	123206	28 910	22 912	30 467
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	-
79	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	87 622	137 900	520 189
	касса	1251	56	87	44
	расчетные счета	1252	87 450	137 902	520 145
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	16	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	25 190	19 993	24 037
	Итого по разделу II	1200	546 869	605 954	1 048 792
	БАЛАНС	1600	5 322 408	5 312 257	5 595 044

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 (1)	На 31 декабря 2020 (2)	На 31 декабря 2019 (3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 161 078	2 161 078	2 161 078
3.1.	Капитал (до вклада) изъятий	1311	-	-	-
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.1.1. 3.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.1.	Резервный капитал	1360	108 054	108 054	108 054
3.1. 3.2.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 550 432	1 706 101	2 114 488
	прочих лет	1371	1 706 470	2 077 024	1 839 080
	отчетного периода	1372	(156 238)	(370 923)	176 402
	Итого по разделу III	1300	3 819 764	3 975 253	4 383 620
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	120 270	-	-
	кредиты банков, подпадающие под действие более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	120 270	-	-
	займы, подпадающие под действие более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	307 368	302 835	277 961
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.5.5.-5.6.5.	Прочие обязательства	1450	4 061	4 763	309
	Итого по разделу IV	1400	431 639	307 598	278 270
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	127	-	-
	кредиты банков, подпадающие под действие в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	127	-	-
	займы, подпадающие под действие в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	893 871	823 197	728 890
	поставщикам и подрядчикам	1521	640 876	606 770	434 129
	налоги и платежи	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	27 614	30 462	33 642
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	31 487	28 640	27 433
	задолженность по налогам и сборам	1525	83 482	72 435	119 963
	авансы получены	1526	900 863	73 073	97 893
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	1 500	2 237	7 752
	прочая кредиторская задолженность	1528	7 523	7 393	8 009
	Доходы будущих периодов	1530	171	209	247
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	176 725	186 925	205 161
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 070 945	1 010 326	934 294
	БАЛАНС	1700	5 322 488	5 293 167	5 596 544

Управляющий
директор - Первый
заместитель
генерального
директора


(подпись) Чернышев А.В.
Первый заместитель генерального директора

Главный бухгалтер -
начальник отдела
бухгалтерского учета
и налогового
учета


(подпись)

Бухгалтер

21 февраля 2022 г.



Отчет о финансовых результатах

за _____ год 20 21 г.

Организация ПАО "ТГК"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Парадиз электроэнергетики и теплоэнергетики, производящие и распределяющие электроэнергию
 Организация-правопреемник формирования собственности
 публичный акционерный обществу или связанная российская собственность
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 по ОКВЭД 2
 по ОКДП
 по ОКЕИ

Коды	
0710002	
31 12 2021	
73749792	
7017114672	
35.12	
12247 49	
384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2021 г. (1)	За 2020 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	7 297 357	6 619 048
	в том числе:			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	7 256 450	6 552 147
	выручка от теплоснабжения	2112	27 683	54 990
	выручка от организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	2 841	3 112
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	10 383	8 797
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	-	-
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(7 116 824)	(6 686 710)
	в том числе:			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(7 083 141)	(6 653 567)
	себестоимость теплоснабжения	2122	(23 738)	(27 174)
	себестоимость организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(1 688)	(1 902)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(8 257)	(7 067)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	180 533	(70 664)
2.1.	Коммерческие расходы	2210	-	-
2.1.	Управленческие расходы	2220	(305 780)	(303 424)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(125 247)	(374 088)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	6 543	20 920
	Проценты к уплате	2330	(5 947)	(1 315)
5.11.	Прочие доходы	2340	35 418	25 139
5.11.	Прочие расходы	2350	(91 447)	(115 756)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(180 680)	(445 100)
2.3.	Налог на прибыль	2410	25 545	74 231
2.3.	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	-	-
2.3.	отложенный налог на прибыль	2412	25 545	74 231
2.3.	Прочее	2460	(1 103)	(54)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(156 238)	(370 923)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2021 г. (1)	За 2020 г. (2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(156 238)	(370 923)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию, тыс. руб.	2900	(0,0000409)	(0,0000971)
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Управляющий директор – Партийный заместитель генерального директора

(подпись)

Чирковский А.В.
 (подпись)



Генеральный директор – Исполнительный директор по финансовым и налоговым вопросам

(подпись)

Лунин Е.М.

« 31 » декабря 20 21 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 21 год

Организация (ИАО) "ТРС"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид

законодательный Периодический отчет о деятельности и финансовом состоянии к раскрываемым показателям

Организационно-правовая форма собственности

публичное акционерное общество или аналогичная российская собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Формы	
Форма по ОКОД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2021
по ОКПО	73749792
ИНН	7017144572
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКФС/ОКФС	12047 / 49
по ОКРД	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. (1)	3100	2 161 078	-	-	-	106 054	2 114 466	4 383 620
За 20 20 г. (2)								
Увеличение капитала - всего	3210	-	-	-	-	-	1 502	1 502
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	-	-
переводов имущества	3212	x	x	x	x	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	x	x	1 502	1 502
дополнительный выпуск акций	3214					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216						-	-
Уменьшение капитала - всего	3220	-	-	-	-	-	(409 666)	(409 666)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	(370 620)	(370 620)
переводов имущества	3222	x	x	x	x	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	x	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225				x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226						-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(38 966)	(38 966)
Изменения добавочного капитала	3230	x	x	x	x	x	-	-
Изменения резервного капитала	3240	x	x	x	x	x	-	-
Величина капитала на 31 декабря 20 20 г. (2)	3200	2 161 078	-	-	-	106 054	1 705 101	3 973 233
За 20 21 г. (3)								
Увеличение капитала - всего	3310	-	-	-	-	-	769	769
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	-	-
переводов имущества	3312	x	x	x	x	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	x	x	769	769
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316						-	-
Уменьшение капитала - всего	3320	-	-	-	-	-	(156 736)	(156 736)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	(156 736)	(156 736)
переводов имущества	3322	x	x	x	x	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x	x	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324			x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325				x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326						-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	-	-
Изменения добавочного капитала	3330	x	x	x	x	x	-	-
Изменения резервного капитала	3340	x	x	x	x	x	-	-
Величина капитала на 31 декабря 20 21 г. (3)	3300	2 161 078	-	-	-	106 054	1 550 632	3 819 764

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок*

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	Изменение капитала за 2020 год		На 31 декабря 2020 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	2 269 132	-	-	2 269 132
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	2 269 132	-	-	2 269 132
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				-
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	2 269 132	-	-	2 269 132
Уставный капитал	34021	2 161 078			2 161 078
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-			-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-			-
Добавочный капитал	34023	-			-
Резервный капитал	34024	108 054		-	108 054
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	2 269 132	-	-	2 269 132

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Чистые активы	3600	3 819 935	3 975 442	4 383 867

Управляющий директор -
Первый заместитель
генерального директора

Главный бухгалтер -
начальник департамента
бухгалтерского и налогового

" 21 " февраля 2022 г.



Отчет о движении денежных средств

за _____ год _____ 20 21 г.

Организация: ОАО "ТНС"
 Идентификационный номер налогоплательщика: _____
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии и теплотехнической преобразованной в распределительных электротехнических
 Организационно-правовая форма/форма собственности: _____
 Публикуемые аудиторские отчеты/ иные сведения о надежности отчетности: _____
 Единица измерения: тыс. руб.

История по ОКУД	Коды		
	01	12	2021
Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
по ОКУД	23740182		
Итого	202114672		
по ОКУД 2	35 12		
по ОКУД/ОКУС	12247	1 48	
по ОКУС	384		

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций		7 363 377	6 664 918
Поступления - всего	4110		
в том числе:	4111	7 318 030	6 629 932
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	41101		
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материальным, дочерним и зависимым компаниям	41101		
древесные материалы, лесохозяйственные материалы, прочие, комиссионные и иные аналогичные материалы	41102	3 796	3 135
в т.ч. от продажи материалов, лесохозяйственных материалов, прочих, комиссионных и иных аналогичных материалов от материальных, дочерних и зависимых компаний	41102		
от предоставления финансовых вложений	4113		
в т.ч. от предоставления финансовых вложений материальным, дочерним и зависимым компаниям	411301		
прочие поступления	4119	41 641	32 191
в т.ч. прочие поступления от материальных, дочерних и зависимых компаний	411901		
Платежи - всего	4120	(7 011 701)	(6 441 391)
в том числе:	4121	(5 427 827)	(4 867 156)
платящим (получателям) за сырье, материалы, работы, услуги	412101	(18 746)	(22 011)
в т.ч. платящим (получателям) за сырье, материалы, работы, услуги материальным, дочерним и зависимым компаниям	412101		
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 433 524)	(1 416 710)
процентов по долговым обязательствам	4123	(5 770)	(1 313)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материальным, дочерним и зависимым компаниям	412301		
налога на прибыль организаций	4124	(3 661)	-
прочие платежи	4129	(140 519)	(156 211)
в т.ч. прочие платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям	412901		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	351 676	223 527
Денежные потоки от инвестиционных операций		433	1 026
Поступления - всего	4210		
в том числе:	4211	432	1 026
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материальным, дочерним и зависимым компаниям	421101		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материальным, дочерним и зависимым компаниям	421201		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материальным, дочерним и зависимым компаниям	421301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материальных, дочерних и зависимых компаний	421401		
прочие поступления	4219		
в т.ч. прочие поступления от материальных, дочерних и зависимых компаний	421901		
Платежи - всего	4220	(522 781)	(563 687)
в том числе:	4221	(522 781)	(563 687)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221		
в т.ч. платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101		
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в т.ч. платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
в т.ч. платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материальным, дочерним и зависимым компаниям	422401		
прочие платежи	4229		
в т.ч. прочие платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям	422901		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(522 349)	(562 660)

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	397 040	74 069
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	397 040	74 069
в т.ч. полученных кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	-	-
от продажи акций, увеличения долей участия	4313	-	-
в т.ч. от продажи акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	-	-
от продажи облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
в т.ч. от продажи облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(276 634)	(117 137)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выкупом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выкупом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	914	(43 068)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	(35 420)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(276 770)	(74 069)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	-	-
прочие платежи	4329	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	120 206	(43 068)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(80 467)	(382 200)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	137 989	520 189
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	57 522	137 989
Валютный эффект изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4400	-	-

Уполномоченный директор
Первый заместитель
генерального директора


(подпись) Чернышев А.В.
(инициалы и фамилия)

Главный бухгалтер - начальник
департамента бухгалтерского и налогового
учета и отчетности


(подпись) Пузан Е.М.
(инициалы и фамилия)

« 25 » _____ февраля 2022 г.



**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ТАБЛИЧНОЙ ФОРМЕ
за 2021 год**

Организация Публичное акционерное общество "Томская распределительная компания"
Единица измерения тыс. руб.

2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За 2021 г.	За 2020 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	7 116 824	6 689 710
в том числе			
материальные затраты	6511	1 638 995	1 304 463
затраты на оплату труда	6512	881 678	877 607
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6513	267 764	265 541
амортизация	6514	543 973	531 788
прочие затраты	6515	3 784 414	3 710 311
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	-	-
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522		
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость продаж	6500	7 116 824	6 689 710
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	305 780	303 424
в том числе			
материальные затраты	6561	6 577	6 976
затраты на оплату труда	6562	179 939	175 493
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6563	53 005	49 307
амортизация	6564	461	532
прочие затраты	6565	65 798	71 116

Главный бухгалтер -
начальник департамента
бухгалтерского и
налогового учета и
отчетности

 Лужак Е.М.
(подпись) (печатное наименование)

« 21 » февраля



2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию

Показатель		За 2021 г.	За 2020 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	(156 238)	(370 923)
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611	-	-
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	(156 238)	(370 923)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года, штук	6613	3 819 315 580	3 819 315 580
Базовая прибыль (убыток) на акцию, тыс. руб.	6620	(0,0000409)	(0,0000971)
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621		
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
Разведенная прибыль на акцию	6640	0,0000	0,0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Главный бухгалтер -
начальник департамента
бухгалтерского и
налогового учета и
отчетности


(подпись)

Лузык Е. М.
(расшифровка подписи)

« 21 » февраля



2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2021 год	За 2020 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	(180 680)	(445 100)
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	(180 680)	(445 100)
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	-	-
Постоянные разницы	6711	52 955	71 864
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	150 119	497 605
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(22 394)	(124 370)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	(36 136)	(89 020)
Постоянный налоговый расход (доход)	6722	10 591	14 373
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	6723	25 545	74 647
изменение отложенного налогового актива	67231	30 024	99 521
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(4 479)	(24 874)
Текущий налог на прибыль	6725	-	-
Расход (доход) по налогу на прибыль	67251	25 545	74 647
Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям, по налоговым проверкам)	6726	(629)	(50)
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6727	(148)	(4)
* Списание отложенных налогов на прибыли и убытки	6728	(326)	(416)
справочно: признание(списание) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периода	67281	-	-
Чистая прибыль (убыток)	6729	(156 238)	(370 923)

*по строке "Списание отложенных налогов на прибыли и убытки" (6728) отражен в том числе пересчет/списание налоговых разниц по налогу на прибыль за 2021 год в размере (326) тыс. руб., за 2020 год в размере (416) тыс. руб.

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и
налогового учета и отчетности


(подпись)



Лузик Е.М.
(расшифровка подписи)

**3.4. Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерско- го баланса	На 31 декабря 2021 г. (8)	На 31 декабря 2020 г. (7)	На 31 декабря 2019 г. (6)
1	2	3	4	5	6
I. Активы					
1.	Нематериальные активы	1110	33 189	37 972	43 409
2.	Результаты исследований и разработок	1120	1 927	4 397	5 142
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	4 423 189	4 403 456	4 334 318
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170 + 1240	-	-	-
8.	Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	317 204	260 478	163 383
9.	Запасы	1210	48 554	49 324	53 457
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	56	51	2 693
11.	Дебиторская задолженность ³	1230	385 561	379 587	449 416
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	87 522	137 989	520 189
13.	Прочие оборотные активы ¹	1260	25 196	19 903	24 037
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		5 322 408	5 293 157	5 596 044
II. Обязательства					
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	120 270	-	-
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	307 368	302 835	277 961
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	176 726	186 920	205 161
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	4 051	4 763	169
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	177	-	-
20.	Кредиторская задолженность ⁴	1520	893 871	823 197	728 886
21.	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	-	-	-
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		1 502 473	1 317 715	1 212 177
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итоговое обязательство, принимаемое к расчету (стр. 22))		3 819 935	3 975 442	4 383 867

Главный бухгалтер -
начальник департамента
бухгалтерского и налогового
учета и отчетности


(подпись)

Пужик Е.М.
(подпись)

« 21 » февраля 20 22 г.



5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года						Изменения за период						На конец периода			
Наименование	Код	Период	Персонал интеллектуальной рыночная стоимость		Убыток от обесценения	Состоящая стоимость	Поступило	Персонал интеллектуальной рыночная стоимость		Убыток от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Персонал интеллектуальной рыночная стоимость		Убыток от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Остаточная стоимость
			Персонал интеллектуальной рыночная стоимость	Начисленные амортизации				Персонал интеллектуальной рыночная стоимость	Начисленные амортизации									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2021 г. (1)	70 638	(32 686)	-	37 972	2 429	-	-	-	(7 212)	-	-	-	73 067	(39 878)	-	33 189
	5110	за 2020 г. (2)	68 159	(25 750)	-	43 409	1 479	-	-	-	(6 916)	-	-	-	70 638	(32 686)	-	37 972
Объемы интеллектуальной собственности исключительные права на результаты интеллектуальной собственности	5101	за 2021 г. (1)	70 638	(32 686)	-	37 972	2 429	-	-	-	(7 212)	-	-	-	73 067	(39 878)	-	33 189
	5111	за 2020 г. (2)	68 159	(25 750)	-	43 409	1 479	-	-	-	(6 916)	-	-	-	70 638	(32 686)	-	37 972
в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
У патентованных изобретений, промышленных образцов, полезных моделей	5101.1	за 2021 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111.1	за 2020 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
У программных продуктов на электронных носителях	5101.2	за 2021 г. (1)	70 638	(32 686)	-	37 972	2 429	-	-	-	(7 212)	-	-	-	73 067	(39 878)	-	33 189
	5111.2	за 2020 г. (2)	68 159	(25 750)	-	43 409	1 479	-	-	-	(6 916)	-	-	-	70 638	(32 686)	-	37 972
У объектов не товарного знака, знаков обслуживания, наименований мест производства продукции	5101.3	за 2021 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111.3	за 2020 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5102	за 2021 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2020 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 21 г. (1)	12 351	(7 954)	-	-	-	(2 470)	12 351	(10 424)
	5150	за 20 20 г. (2)	10 913	(5 771)	1 438	-	-	(2 183)	12 351	(7 954)
из них:										
Патентно-способные результаты выполненных НИОКР	5141	за 20 21 г. (1)	3 882	(2 330)				(776)	3 882	(3 108)
	5151	за 20 20 г. (2)	3 882	(1 553)				(777)	3 882	(2 330)
Прочие	5142	за 20 21 г. (1)	8 469	(5 624)				(1 694)	8 469	(7 318)
	5152	за 20 20 г. (2)	7 031	(4 218)	1 438			(1 406)	8 469	(5 624)
Справочно из общей суммы НИОКР:										
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 21 г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 20 20 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполненные силами сторонних организаций	5144	за 20 21 г. (1)	12 351	(7 954)				(2 470)	12 351	(10 424)
	5154	за 20 20 г. (2)	10 913	(5 771)	1 438			(2 183)	12 351	(7 954)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило		выбыло		начислено амортизации	персональная стоимость		персона- льная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
						первоначаль- ная стоимость	накопленная амортизация по поступившим объектам	персона- льная стоимость	накопленная амортизация						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета дозачета вложений в объекты в материальную ценность) - всего	5200	за 2021 г.	9 486 286	(5 196 825)	4 291 660	446 166	-	(2 374)	2 374	(534 753)	-	-	9 632 077	(5 729 004)	4 203 073
	5210	за 2020 г.	8 923 480	(4 600 757)	4 242 723	572 163	-	(7 356)	7 356	(523 226)	-	-	9 488 265	(5 196 825)	4 291 660
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2021 г.	9 449 368	(5 195 626)	4 242 763	446 166	-	(2 374)	2 374	(534 753)	-	-	9 603 160	(5 729 004)	4 164 176
	5211	за 2020 г.	8 884 679	(4 600 757)	4 204 122	571 637	-	(7 356)	7 356	(523 226)	-	-	9 449 368	(5 196 825)	4 252 763
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2021 г.	541 182	(177 242)	363 940	735	-	-	-	(16 669)	-	-	541 917	(183 911)	348 006
	52111	за 2020 г.	540 812	(166 577)	380 235	370	-	-	-	(16 565)	-	-	541 162	(177 242)	363 940
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2021 г.	136 912	(39 756)	99 727	12 268	-	-	-	(6 242)	-	-	151 780	(46 027)	105 753
	52112	за 2020 г.	136 912	(33 817)	105 666	-	-	-	-	(6 180)	-	-	136 512	(39 785)	96 727
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2021 г.	3 566 163	(2 030 093)	1 536 070	222 728	(3 716)	-	-	(199 623)	-	-	3 788 891	(2 233 432)	1 555 459
	52113	за 2020 г.	3 436 680	(1 821 937)	1 607 843	136 263	-	-	-	(208 156)	-	-	3 596 163	(2 030 093)	1 536 070
машины и оборудование по производству электричества, электроснабжения, подстанций, оборудования для проектирования электрообъектов	52014	за 2021 г.	3 080 336	(1 599 345)	1 480 991	167 676	3 716	(60)	80	(195 004)	-	-	3 237 832	(1 741 553)	1 496 279
	52114	за 2020 г.	2 835 166	(1 440 513)	1 394 653	246 096	-	(696)	696	(140 728)	-	-	3 080 336	(1 599 345)	1 480 991
производственный и административный инвентарь	52015	за 2021 г.	6 524	(4 104)	1 420	-	-	(46)	46	(447)	-	-	5 478	(4 506)	972
	52115	за 2020 г.	5 008	(3 488)	1 320	569	-	(83)	83	(469)	-	-	5 524	(4 104)	1 420
прочие	52016	за 2021 г.	2 116 671	(1 356 056)	760 615	52 808	-	(2 248)	2 248	(155 768)	-	-	2 187 282	(1 506 670)	687 706
	52116	за 2020 г.	1 934 501	(1 220 425)	714 076	188 546	-	(6 379)	6 379	(142 010)	-	-	2 116 671	(1 356 056)	700 615

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период								На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило		выбыло		начислено амортизации	перезначена		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2021 г.	38 897	-	38 897	-	-	-	-	-	-	-	38 897	-	38 897	
	5212	на 2020 г.	38 801	-	38 801	296	-	-	-	-	-	-	38 897	-	38 897	
	в том числе:															
земельные участки	52021	за 2021 г.	38 897	-	38 897	-	-	-	-	-	-	-	38 897	-	38 897	
	52121	за 2020 г.	38 801	-	38 801	296	-	-	-	-	-	-	38 897	-	38 897	
	52022	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
объекты преобразовательной	52122	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	52023	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5213	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5230	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в том числе:															
имущественные для передачи в аренду	5221	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5231	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5222	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
имущественные по предоставлению по договору аренды	5232	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2021 год	За 2020 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	443 012	537 711
в том числе:			
производственные здания	5261	735	370
сооружения, кроме ЛЭП	5262	12 268	-
линии электропередачи и устройства к ним	5263	218 965	136 283
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	161 339	246 066
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
прочие	5266	49 705	154 992
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272		
линии электропередачи и устройства к ним	5273		
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274		
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276		

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г. (1)	На 31 декабря 2020 г. (2)	На 31 декабря 2019 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	6 381	7 915	8 082
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	448 469	442 021	428 552
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		На конец периода
			за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличение стоимости капитальных вложений
1	2	3	4	5	6
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	3340	за 20 21 г. (1)	109 091	545 643	(3 423)
в том числе:	3350	за 20 20 г. (2)	61 870	618 364	-
незавершенное строительство	3341	за 20 21 г. (1)	52 082	542 489	(3 423)
приобретение основных средств	3342	за 20 21 г. (1)	-	3 154	-
оборудование к установке	3343	за 20 21 г. (1)	57 009	-	(34 452)
прочие	3344	за 20 21 г. (1)	11 686	45 323	-
	3354	за 20 20 г. (2)	-	-	-

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		Изменения за период				На конец периода	
			учтенные по отчетам	выданные авансы по отчетам	в отчете	в отчете	в отчете	в отчете	учтенные по отчетам	в отчете
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Авансы, выданные под капитальное строительство	3300	за 20 21 г. (1)	-	-	27 826	-	-	(20 843)	-	-
в том числе:	3302	за 20 20 г. (2)	25 462	-	43 609	-	-	(69 071)	-	-
капитальное строительство	3301	за 20 21 г. (1)	-	-	27 826	-	-	(20 843)	-	-
приобретение основных средств	3302	за 20 21 г. (1)	-	-	41 779	-	-	(67 241)	-	-
прочие	3303	за 20 20 г. (2)	-	-	1 630	-	-	(1 830)	-	-
	3304	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	3305	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-

5.5. Материально-производственные запасы
5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период					На конец периода			
			На начало года		поступления и затраты	выбыло		убыток от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 21 г. (1)	50 052	(728)	175 523	(176 288)	5	-	X	49 287	(723)
	5420	за 20 20 г. (2)	54 237	(780)	159 469	(163 654)	52	-	X	50 052	(728)
сырье и материалы	5401	за 20 21 г. (1)	50 052	(728)	175 523	(176 288)	5			49 287	(723)
	5421	за 20 20 г. (2)	54 237	(780)	159 469	(163 654)	52			50 052	(728)
незавершенное производство	5402	за 20 21 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 20 г. (2)								-	-
товары отгруженные	5403	за 20 21 г. (1)	-	-						-	-
	5423	за 20 20 г. (2)								-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 21 г. (1)	-	-						-	-
	5424	за 20 20 г. (2)								-	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 21 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 20 г. (2)								-	-

5.5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

28

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода		
			на начало года		поступления				использования				показатель из данных по состоянию на дату закрытия периода	по условиям расхода	
			учетная по условиям договора	всего резерва по суммированию договора	в результате хозяйственных операций (сумма долга по статье операции)	привлечение процентов, штрафов и иных начислений	начисления резерва	погашение	использование за счет резерва наличествующего расхода	статья на финансовый результат	восстановление резерва				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Авансы выданные	5523	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Внесения и получения	5504	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Грочей добитории запасов	5505	за 20 21 г. (1)	57	-	94	-	-	-	-	-	-	-	(74)	37	-
	5505	за 20 22 г. (2)	896	-	1 060	-	-	-	(1 874)	-	-	-	(65)	17	-
в том числе:															
Бесплатные авансы	55051	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55051	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Платные	55052	за 20 21 г. (1)	17	-	94	-	-	-	-	-	-	-	(74)	37	-
	55052	за 20 22 г. (2)	896	-	1 060	-	-	-	(1 874)	-	-	-	(65)	17	-
Из общей суммы добитории запасов	5506	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5506	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
запасов запасов	55061	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55061	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
запасов запасов	55062	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55062	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	включенная по естественным причинам	в результате хозяйственной деятельности (сумма данных по разным источникам)	поступившие проценты, штрафы и иные начисления	начисления расхода	погашение	списание за счет данных начислений расхода	отчисления на финансовый результат	восстановленные расходы	перевод из дебиторской срочной задолженности	учтенная по условиям договора	включенная по условиям договора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочные дебиторские задолженности - всего	5010	за 20 21 г. (1)	403 397	(23 827)	11 080 488	-	(10 825)	(11 084 325)	(1 371)	(94)	858	74	418 149	(32 825)
	8800	за 20 22 г. (2)	448 835	(4 749)	10 733 772	-	(20 344)	(10 782 600)	(1 005)	(104)	261	6 499	463 397	(23 827)
в том числе:	5511	за 20 21 г. (1)	365 075	(15 242)	8 757 741	-	(8)	(8 756 506)	-	-	39	-	366 310	(15 211)
	8801	за 20 22 г. (2)	405 483	(362)	7 544 511	-	(15 153)	(7 961 207)	(256)	-	17	6 434	365 075	(15 242)
по различным дебиторам	55111	за 20 21 г. (1)	348 880	-	8 707 740	-	-	(8 708 660)	-	-	-	-	348 770	-
	55112	за 20 21 г. (1)	507	(134)	33 220	-	(5)	(33 073)	-	-	39	-	507	(100)
по дебиторам, финансирующим и развивающим ЕЭС России в части	55113	за 20 20 г. (2)	212	(61)	65 989	-	(45)	(65 694)	-	-	2	-	507	(134)
	88113	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по дебиторам, финансирующим и развивающим ЕЭС России в части	55015	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	88015	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по дебиторам от Арктики	55114	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	88014	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по дебиторам от Арктики	55115	за 20 21 г. (1)	61	-	3 409	-	-	(3 403)	-	-	-	-	61	-
	88015	за 20 22 г. (2)	48	-	3 734	-	-	(3 722)	-	-	-	-	61	-
по дебиторам	55116	за 20 21 г. (1)	15 817	(15 108)	13 372	-	(3)	(13 370)	-	-	-	-	15 819	(15 111)
	88016	за 20 20 г. (2)	22 888	(15)	12 311	-	(15 108)	(25 617)	-	-	15	8 434	15 817	(15 108)
по дебиторам	55117	за 20 21 г. (1)	5 861	(26)	2 235 857	-	-	(2 237 223)	-	-	26	-	5 815	-
	88017	за 20 22 г. (2)	8 616	(26)	2 732 624	-	(23)	(2 732 264)	(25)	-	-	-	8 631	(25)
по дебиторам	55118	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	88018	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										на конец периода	
			на начало года		в результате капитальных операций (привлечение по целевым операциям)	поступлений привлечение по кредитам, штрафы и иные поступления	начисления (расходы)	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	уменьшение на финансовый результат	восстановление резерва	поправка на изменение в кредитную историю задолженности	учетная по состоянию на конец периода	по состоянию на конец периода по оценке по оценке по оценке
			учетная по состоянию на начало года	включая разрыв по статистическим данным										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
задолженность участников (привлечений) по кредитам и займам внутри	5514	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ по кредитам и займам	5514	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5535	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Трехсторонние задолженности в том числе:	5515	за 20 21 г. (1)	31 471	(8 559)	85 840	-	(10 817)	(70 585)	(1 371)	(94)	591	74	46 324	(17 414)
	5535	за 20 20 г. (2)	34 826	(4 359)	56 537	-	(5 165)	(56 129)	(724)	(104)	244	65	31 471	(8 559)
в том числе:	55101	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55351	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
покупатели по кредитам и займам	55102	за 20 21 г. (1)	19 103	-	9 237	-	-	-	-	(56)	-	-	22 284	-
	55352	за 20 20 г. (2)	24 872	-	-	-	-	(5 766)	-	(3)	-	-	19 103	-
различные и другие	55103	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55353	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55104	за 20 21 г. (1)	12 368	(8 559)	83 603	-	(10 817)	(70 585)	(1 371)	(38)	591	74	24 040	(17 414)
	55354	за 20 20 г. (2)	9 654	(4 359)	56 537	-	(5 165)	(56 363)	(724)	(101)	244	65	12 368	(8 559)
(по общей сумме привлеченной задолженности)	5517	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5537	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55371	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55372	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 21 г. (1)	403 414	(23 827)	11 080 562	-	(10 825)	(11 054 325)	(1 371)	(94)	596	-	418 186	(32 620)
	5520	за 20 20 г. (2)	454 185	(4 745)	10 794 832	-	(20 344)	(10 784 474)	(1 006)	(104)	251	-	403 414	(23 827)

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г. (1)		На 31 декабря 2020 г. (2)		На 31 декабря 2019 г. (3)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	564	33 256	631	24 466	639	5 073	324
в том числе:							
покупателям и заказчикам, в том числе	5641	15 559	348	15 649	407	611	249
по передаче электроэнергии	56411	254	254	181	181	256	-
по передаче тепла	56412	157	57	360	226	94	3
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	56413	-	-	-	-	-	-
по передаче электроэнергии и мощности	56414	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	56415	-	-	-	-	-	-
прочие	56416	15 148	37	15 108	-	261	246
векселя к получению	5642	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5643	-	-	-	-	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5644	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5645	135	135	26	-	28	-
прочая дебиторская задолженность	5646	17 562	148	8 791	232	4 434	75

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности

подпись

Лужик Е.М.

Лужик Е.М.
расшифровка подписи

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год, предшествующий предыдущему



5.6.6. Наличие и движение кредиторской задолженности

наименование показателя	Код	Период	остаток на начало года	уменьшения за период					остаток на конец периода
				поступление		разные счета	остаток на финансовый результат	остаток из вспомогательной задолженности	
				в результате хозяйственной операции (сумма долга по счетам, товарам)	внесением процентов, штрафов и иных начислений				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	881	за 20 21 г. (1)	4 763	-	-	(180)	-	(322)	4 061
в том числе:	881	за 20 22 г. (2)	169	4 628	-	-	-	(14)	4 763
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	882	за 20 21 г. (1)	1 172	-	-	-	-	(822)	650
в том числе:	882	за 20 22 г. (2)	169	1 017	-	-	-	(14)	1 172
продолжающаяся	883	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	883	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
прочая	884	за 20 21 г. (1)	1 172	-	-	-	-	(822)	650
в том числе:	884	за 20 22 г. (2)	169	1 017	-	-	-	(14)	1 172
Прочая кредиторская задолженность	885	за 20 21 г. (1)	3 591	-	-	(180)	-	-	3 411
в том числе:	885	за 20 22 г. (2)	-	3 591	-	-	-	-	3 591
из общей суммы долгосрочной задолженности	886	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	886	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
кредиторская задолженность подрядчиков обязательства	887	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	887	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
кредиторская задолженность поставщиков обязательства	888	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	888	за 20 22 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			погашение	списание на финансовый результат		
				в результате хозяйственных операций (сумма дебит и кредит, в рублях)	на начало периода, в рублях	в конце периода, в рублях				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5500	на 20.21 г. (1)	823 187	14 160 788	-	(14 086 720)	(916)	522	853 871	
	5500	на 20.20 г. (2)	728 888	13 356 754	-	(13 260 362)	(2 105)	14	823 197	
в том числе:										
Результат от поставок и продаж	5501	на 20.21 г. (1)	608 770	7 078 150	-	(7 046 536)	-	522	840 876	
	5501	на 20.20 г. (2)	454 129	6 662 993	-	(6 478 356)	-	14	608 770	
в том числе:										
определенный	55011	на 20.21 г. (1)	183 584	581 440	-	(548 887)	-	-	216 137	
	55011	на 20.20 г. (2)	151 529	549 293	-	(517 528)	-	-	183 584	
прочий	55012	на 20.21 г. (1)	425 186	6 496 860	-	(6 497 649)	-	522	424 739	
	55012	на 20.20 г. (2)	382 200	6 003 710	-	(5 860 738)	-	14	425 186	
Авансы полученные	5502	на 20.21 г. (1)	73 073	5 008 861	-	(4 960 804)	(147)	-	100 983	
	5502	на 20.20 г. (2)	67 863	4 679 893	-	(4 700 151)	(562)	-	73 073	
в том числе:										
по работе заказчика	55021	на 20.21 г. (1)	3 711	4 943 152	-	(4 946 101)	-	-	782	
	55021	на 20.20 г. (2)	4 021	4 648 378	-	(4 648 686)	-	-	3 711	
по лицензированию	55022	на 20.21 г. (1)	66 216	56 281	-	(29 631)	(147)	-	74 419	
	55022	на 20.20 г. (2)	92 757	23 366	-	(47 357)	(545)	-	88 216	
по организации функционирования и развития ЕЭС России в целях реализации проекта	55023	на 20.21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55023	на 20.20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
по лицензированию	55024	на 20.21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55024	на 20.20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение ипотеки, штрафы и иные начисления	остаток на финансовый результат	перемещение до в отчетном магистратуре	
				в результате хозяйственных операций (сумма дебит и кредит, операции)	в результате использования доходов, операций				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по участку в аренду заключенный	55626	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55625	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
	55626	за 20 21 г. (1)	45	2 637	-	(2 727)	-	-	5
	55625	за 20 20 г. (2)	38	2 817	-	(2 810)	-	-	46
по услугам аренды	55627	за 20 21 г. (1)	1 101	26 741	-	(2 045)	-	-	25 797
	55628	за 20 20 г. (2)	1 077	1 033	-	(1 495)	(13)	-	1 101
по прочим	5565	за 20 21 г. (1)	2 237	100	-	(92)	(799)	-	1 506
	5565	за 20 20 г. (2)	7 757	39 877	-	(43 895)	(1 502)	-	2 237
Задолженность участникам (участникам) по выплате дивидендов	5564	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5564	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность перед подконтрольными предприятиями бюджета	5565	за 20 21 г. (1)	28 840	333 084	-	(330 437)	-	-	31 487
	5565	за 20 20 г. (2)	27 433	328 676	-	(327 269)	-	-	28 840
расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 21 г. (1)	72 435	548 688	-	(535 841)	-	-	83 452
	5566	за 20 20 г. (2)	119 963	475 882	-	(523 410)	-	-	72 435
Задолженность перед муниципальным предприятием	5567	за 20 21 г. (1)	30 482	1 120 946	-	(1 123 794)	-	-	27 614
	5567	за 20 20 г. (2)	33 842	1 106 626	-	(1 109 908)	-	-	30 482
Печная задолженность назначенность	5568	за 20 21 г. (1)	7 380	72 989	-	(72 446)	-	-	7 923
	5568	за 20 20 г. (2)	8 059	79 817	-	(77 455)	(41)	-	7 380
по оплате услуг коммунальной магистратуре	5569	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5569	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность перед бюджетно- назначенностью	5590	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5590	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность перед муниципальными предприятиями	5592	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5592	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5570	за 20 21 г. (1)	827 960	14 160 788	-	(14 089 900)	(916)	-	897 932
	5570	за 20 20 г. (2)	729 055	13 361 372	-	(13 280 382)	(2 105)	-	827 960

(1) - указываются отчетный год.
(2) - указываются предыдущий год.

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г. (1)	На 31 декабря 2020 г. (2)	На 31 декабря 2019 г. (3)
1	2	3	4	5
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Кредиторская задолженность		8 763	42 188	297
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5691	7 445	41 967	103
и т. п.				
спонсорство	56911	-	-	-
прочие	56912	7 445	41 967	103
Векселя к уплате	5692	-	-	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	5693	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5694	-	-	-
Задолженность по налогам и сборам	5695	-	-	-
Авансы полученные	5696	1 318	217	194
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5697	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5698	-	4	-

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год предшествующий предыдущему

Главный бухгалтер - начальник
департамента бухгалтерского и
налогового учета и отчетности


подпись



Лузник Е. М.
расшифровка подписи

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступления	Начисленные проценты	Погашения основной суммы задолженности	Погашения процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства - всего	7410	за 20 21 г. (1)	-	269 906	-	(149 636)	-	-	120 270
	7430	за 20 20 г. (2)	-	74 069	-	(74 069)	-	-	-
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 21 г. (1)	-	269 906	-	(149 636)	-	-	120 270
	7431	за 20 20 г. (2)	-	74 069	-	(74 069)	-	-	-
Займы	7412	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	7432	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные заемные средства - всего	7420	за 20 21 г. (1)	-	127 134	5 947	(127 134)	(5 770)	-	177
	7440	за 20 20 г. (2)	-	-	1 315	-	(1 315)	-	-
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 21 г. (1)	-	127 134	-	(127 134)	-	-	-
	7441	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Прокредитованные кредиты	74211	за 20 21 г. (1)	-	-	5 947	-	(5 770)	-	177
	74411	за 20 20 г. (2)	-	-	1 315	-	(1 315)	-	-
Займы	7422	за 20 21 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	7442	за 20 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	5 777	170
списанные на прочие расходы	7511	5 777	170
включенные в стоимость активов	7512	-	-
Затраты по займам всего:	7520	-	-
списанные на прочие расходы	7521	-	-
включенные в стоимость активов	7522	-	-
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	5 777	170
начисленные %	7531	5 777	170
другие затраты	7532	-	-

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование							
1	2	3	4	5	6	7	
Оценочные обязательства - всего	5700	186 920	331 791	(338 359)	(3 626)	176 726	
в том числе:							
Оплата предстоящих отпусков	5701	54 934	144 962	(145 875)		54 021	
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	79 624	72 132	(74 970)	(233)	76 553	
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	2 947	3 416	(1 195)	(2 230)	2 940	
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5704						
Прочие оценочные обязательства	5705	49 415	111 279	(116 319)	(1 163)	43 212	
Из общей суммы условных обязательств:							
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5706	303 585					
Созданные за счет прочих расходов	5707	23 027					
Включенные в стоимость актива	5708	5 179					

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4
Остаток на начало отчетного года	7700	197 135	302 835
Изменение временных разниц в отчетном периоде, вызывающее налоговые последствия	7710	30 024	4 479
Результат изменения налоговых ставок	7720	-	-
Результат изменения правил налогообложения (порядка учета налога на прибыль)	7730	-	-
Изменение временных разниц в отчетном периоде по операциям, результаты которых не включаются в бухгалтерскую прибыль (убыток)	7740	-	-
Списание временных разниц, не вызывающее налоговых последствий	7750	(272)	54
Справочно: Признание (списание) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах	7760	x	x
Остаток на конец отчетного периода	7800	226 887	307 368

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2021 г. (1)	На 31 декабря 2020 г. (2)	На 31 декабря 2019 г. (3)
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	63 739	43 190	133 383
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58021	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022	-	-	-
прочее	58023	-	-	-
прочие полученные	5803	63 739	43 190	133 383
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	-	-	-
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122	-	-	-
прочее	58123	-	-	-
прочие выданные	5813	-	-	-

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за 2021 год	Возвращено за 2021 год	На конец года	На начало года	Получено за 2020 год	Возвращено за 2020 год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901	-	-	-	-	-	-	-	-
компенсации чернобыльцам	5902	-	-	-	-	-	-	-	-
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903	-	-	-	-	-	-	-	-
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904	-	-	-	-	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие цели	5906	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911	-	1 310	(1 310)	-	-	1 262	(1 262)	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2021 г. (1)	За 2020 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	35 418	25 139
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	432	1 028
От реализации квартир	8002	-	-
От реализации МПЗ	8003	427	574
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	-	-
От реализации других активов	8007	-	-
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2020 г., выявленная в отчетном периоде	8009	413	-
Прибыль 2019 г., выявленная в отчетном периоде	8010	29	3 912
Прибыль 2018 г., выявленная в отчетном периоде	8011	90	800
Прибыль до 01.01.2018 г., выявленная в отчетном периоде	8012	126	75
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	3 264	3 335
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	147	582
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	38	38
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к постановлению и дальнейшему использованию активов	8019	403	388
Порождения финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	655	201
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	3 626	7 110
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	5	53
Доходы по договорам уступки права требования	8024	-	-
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	11 188	3 061
Страховые выплаты к получению	8026	2 549	2 138
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	-	-
Дисконт по векселям	8029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обеспечение финансовых вложений	8031	-	-
Доценка объектов основных средств	8032	-	-
Доход от доценки ранее учтенных объектов ОС	8033	-	-
Доход от погашения векселей	8034	-	-
Прочие	8035	12 025	1 772

Показатель		За 2021 г. (1)	За 2020 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(91 447)	(115 756)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	-	-
От реализации квартир	8102	-	-
От реализации МПЗ	8103	-	-
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	-	-
От реализации других активов	8107	-	-
Другие налоги	8108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	8109	(78)	(133)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(502)	(502)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(10 825)	(20 344)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(23 027)	(20 777)
Выбытие активов без дохода	8116	(3 495)	(126)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(242)	(222)
Убыток 2020 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(1 147)	-
Убыток 2019 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(38)	(3 489)
Убыток 2018 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(4)	(143)
Убыток до 01.01.2018 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(1 088)	(505)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(827)	(951)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(859)	(370)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	-	-
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	-	-
Невозмещаемый НДС	8127	(2 836)	(4 868)
Расходы по вывешенному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	-
Взносы в объединения и фонды	8129	(2 160)	(2 124)
Долбиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(77)	(86)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(28)	(235)
Хищения, недостачи	8133	-	-
Издержки по исполнительному производству	8134	-	-
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(23 893)	(23 268)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(1 840)	(8 411)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(1 583)	(2 107)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(2 777)	(1 647)
Расходы на благотворительность	8140	-	-
Стоимость погашаемых векселей	8141	-	-
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	-	-
Уценка объектов основных средств	8144	-	-
Прочие	8145	(14 140)	(25 488)

Управляющий
директор - Первый
заместитель
генерального
директора


(подпись)

Черницкий А.В.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер -
начальник департамента
бухгалтерского и налогового
учета и отчетности

 Лузник Е.М.

« 21 » февраля 2022 г.



**Текстовые пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
Публичное акционерное общество
«Томская распределительная компания»
за 2021 год**

Оглавление	3
1. Общие сведения	3
2. Основа составления бухгалтерской финансовой отчетности	7
3. Учетная политика	8
4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год	8
5. Нематериальные активы	9
6. Результаты исследований и разработок	9
7. Основные средства и незавершенное строительство	10
8. Финансовые вложения	12
9. Запасы	12
10. Дебиторская и кредиторская задолженность	13
11. Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию	14
12. Кредиты и займы	14
13. Условные и оценочные обязательства	15
14. Обеспечение обязательств	16
15. Государственная помощь	17
16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	17
17. Прочие доходы и расходы	19
18. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства	20
19. Денежные средства	20
20. Информация о связанных сторонах	21
21. События после отчетной даты	26
22. Информация по сегментам	26
23. Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным	26
24. Информация о затратах на энергетические ресурсы	26
25. Информации об экологической деятельности Общества	27
26. Информация о рисках хозяйственной деятельности	28

Настоящие Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» за 2021 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской (финансовой) отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2021 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрываются как в текстовом формате, так и в табличной форме.

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей. Отрицательные значения показаны в скобках.

1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (далее ПАО «ТРК» или «Общество») создано в результате реорганизации ОАО «Томскэнерго» в форме выделения (протокол внеочередного собрания акционеров ОАО «Томскэнерго» №16 от 10 сентября 2004 г.).

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по городу Томску 31.03.2005 г. под основным государственным регистрационным номером 1057000127931, ИНН 7017114672, свидетельство: серия 70 №000229568.

Общество является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Томскэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Томскэнерго», утвержденным внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Томскэнерго» (протокол № 16 от 10 сентября 2004 г.)

Полное фирменное наименование Общества – Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания», на английском языке public-stock company «Tomsk distribution company».

Сокращенное фирменное наименование Общества – ПАО «ТРК», на английском языке – PSC «TDC».

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Томск.

Адрес Общества указывается в едином государственном реестре юридических лиц.

Уставный капитал Общества составляет 2 161 077 817,928 (Два миллиарда сто шестьдесят один миллион семьдесят семь тысяч восемьсот семнадцать целых девятьсот двадцать восемь тысячных) рубля.

28 июня 2005 года Федеральной службой по финансовым рынкам осуществлена государственная регистрация выпуска и отчёта об итогах выпуска акций ПАО «ТРК».

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,4916 (Ноль целых четыре тысячи девятьсот шестнадцать десятитысячных) рубля каждая:

1) обыкновенные акции:

- 3 819 315 580 (Три миллиарда восемьсот девятнадцать миллионов триста пятнадцать тысяч пятьсот восемьдесят) штук на общую сумму по номинальной стоимости 1 877 575 539,128 (Один миллиард восемьсот семьдесят семь миллионов пятьсот семьдесят пять тысяч пятьсот тридцать девять целых сто двадцать восемь тысячных) рубля.

Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-50128А.

2) привилегированные акции типа А:

- 576 693 000 (Пятьсот семьдесят шесть миллионов шестьсот девяносто три тысячи) штук на общую сумму по номинальной стоимости 283 502 278,80 (Двести восемьдесят три миллиона пятьсот две тысячи двести семьдесят восемь целых восемь десятых) рубля.

Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 2-01-50128А.

Акционеры, владеющие 5% и более голосующих акций Общества по состоянию на 31.12.2021:

№ п/п	Наименование	Доля в УК, %
1	(номинальный держатель) Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	94,64
2	другие акционеры	5,36
Итого:		100

В соответствии с пп. 6 ст. 8.7.1. ФЗ «О рынке ценных бумаг» номинальный держатель предоставляет информацию для составления списка владельцев ценных бумаг на дату составления списка участников общего собрания акционеров. Согласно информации от 26.04.2021 г., предоставленной к годовому общему собранию акционеров ПАО «ТРК» Акционерным обществом «Регистраторское общество «СТАТУС», Публичное акционерное общество «Российские сети» владеет обыкновенными и привилегированными акциями ПАО «ТРК», составляющими 85,77 % Уставного капитала Общества. На 31 декабря 2021 года изменений доли владения не было.

По состоянию на отчетную дату Общество не имеет дочерних и зависимых обществ.

В Совет директоров ПАО «ТРК», избранный годовым общим собранием акционеров Общества 21.05.2021 (протокол ГОСА №24), входят¹:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети» (Председатель Совета директоров)
2.	Крапский Даниил Владимирович	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети»
3.	Мамаев Антон Владимирович	Генеральный директор АО «ИК «Питер Траст». Мамаев А.В. соответствует всем критериям независимости Кодекса корпоративного управления Банка России и является независимым директором.
4.	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «Россети»
5.	Петров Олег Валентинович	Генеральный директор АО «Россети Тюмень» (с 17.08.2021 по настоящее время)
6.	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель генерального директора по стратегии ПАО «Россети»
7.	Шагина Ирина Александровна	Начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»

Уставом ПАО «ТРК» предусмотрен коллегиальный исполнительный орган Общества - Правление.

В состав Правления Общества входят²:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Акилин Павел Евгеньевич	И.о. Генерального директора ПАО «ТРК» (Председатель Правления)
2.	Черпинский Александр Валерьевич	Управляющий директор - Первый заместитель Генерального директора ПАО «ТРК»
3.	Кинаш Олег Алексеевич	Первый заместитель генерального директора – главный инженер АО «Россети Тюмень»
4.	Борисова Дарья Викторовна	Заместитель генерального директора по управлению персоналом, связям с общественностью и взаимодействию с органами власти ПАО «Россети Сибирь»
5.	Пермяков Дмитрий Юрьевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Сибирь»

Функцию единоличного исполнительного органа Общества в течение отчетного периода в соответствии с решением Совета директоров Общества

¹ На 31.12.2021

² На 31.12.2021

23.06.2016 (протокол №16) с 01.07.2016 по 30.06.2021 включительно выполнял Генеральный директор Петров Олег Валентинович.

30 июня 2021 года Советом директоров ПАО «ТРК» (протокол №1 от 30.06.2021) принято решение о назначении исполняющим обязанности Генерального директора ПАО «ТРК» Акилина Павла Евгеньевича с 1 июля 2021 года.

**В состав Ревизионной комиссии Общества входят³
(протокол ГОСА №24 от 21.05.2021)**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
2.	Царьков Виктор Владимирович	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
3.	Тришина Светлана Михайловна	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник Управления и корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
4.	Скрынникова Людмила Станиславовна	Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
5.	Веневцев Константин Игоревич	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Среднесписочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 1 520 человек (на 31 декабря 2020 года – 1 539 человек, на 31 декабря 2019 года – 1 548 человек).

Аудитор: Лидер коллективного участника - Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (ООО «Эрнст энд Янг») является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327. Место нахождения аудиторской организации: Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, 77, стр. 1, ИНН 7709383532; КПП 770501001; ОГРН: 1027739707203. Почтовый адрес: 115035, г. Москва, Садовническая набережная, 77, стр. 1.

Номер телефона: +7(495) 755 97 00.

Член коллективного участника АО Аудиторская компания «ДЕЛОВОЙ ПРОФИЛЬ».

Утверждение аудитора Общества на 2021 год состоялось по решению годового общего собрания акционеров, прошедшего 21.05.2021 года (протокол ГОСА №24 от 21.05.2021г.).

³ На 31.12.2021

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента:

Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС» (АО «СТАТУС»)

Номер лицензии, выданной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти: № 10-000-1-00304, выданной ФКЦБ России 12.03.2004, без ограничения срока действия.

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Новохохловская, д. 23, стр.1.

ИНН: 7707179242

ОГРН: 1027700003924

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества: 07.12.2006.

Акции Общества обращаются на объединенной фондовой бирже ММВБ-РТС (ПАО «Московская биржа»).

Основными видами деятельности ПАО «ТРК» являются оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям и оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям на территории Томской области.

Дополнительно Общество может осуществлять следующие виды деятельности:

- оперативно-техническое обслуживание;
- испытание объектов электросетей;
- подключение/отключение потребителей;
- транспортные услуги;
- услуги аренды;
- прочие виды услуг.

2. Основа составления бухгалтерской финансовой отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована с учетом действующих в Российской Федерации правил ведения бухгалтерского учета и порядка формирования отчетности, в частности:

✓ Федеральный закон от 06.12.2011 г. N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

✓ Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утв. приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н;

✓ Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утв. приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106н;

✓ Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н;

✓ Федеральные стандарты по бухгалтерскому учету (ФСБУ) и иные нормативные акты, входящие в систему регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации и применимые к хозяйственным операциям, осуществляемым ПАО «ТРК» в 2021 году;

✓ Утвержденная руководителем Общества Учетная политика.

3. Учетная политика

Основные положения бухгалтерской учетной политики и основные положения учетной политики для целей налогообложения ПАО «ТРК» утверждены Приказом руководителя ПАО «ТРК» от 29.01.2021г. №31 (размещены на официальном сайте ПАО «ТРК») и указаны в разделах пояснений ниже.

Учетная политика применяется Обществом последовательно.

В Учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2021 год были внесены уточнения/дополнения, связанные с уточнением/дополнением нормативной базы бухгалтерского учета. В частности, обязательным к применению с отчетности за 2021 год стал ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденный приказом Минфина РФ от 15.11.2019г. №180н.

Изменения в учетной политике в связи с введением указанного ФСБУ не оказали существенного влияния на финансовое положение Общества и финансовые результаты его деятельности.

Существенных изменений и дополнений к установленным способам ведения бухгалтерского учета не вносилось.

Учетная политика для целей налогообложения соответствует законодательству Российской Федерации о налогах и сборах.

В Учетную политику для целей налогообложения на 2021 год были внесены уточнения/дополнения в части администрирования по земельному и транспортному налогам, обусловленные изменением налогового законодательства. В соответствии с Федеральным Законом от 15.04.2019г. №63-ФЗ администрирование по земельному и транспортному налогу передано в налоговые органы, в связи с чем юридические лица освобождены от обязанности представления деклараций за налоговый период 2021 года и последующие налоговые периоды.

Иных изменений в установленные способы ведения налогового учета, способных оказать существенное влияние на финансовые результаты деятельности Общества, не вносилось.

4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год

Вступительные остатки бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год не изменялись.

5. Нематериальные активы

Учет нематериальных активов в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. N 153н.

Нематериальные активы подразделяются на нематериальные активы:

- с неопределенным сроком полезного использования;
- с определенным сроком полезного использования.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования по состоянию на 31.12.2021г. в Обществе отсутствуют.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом, ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды. По нематериальным активам Общества с определенным сроком полезного использования срок установлен в пределах 10 лет.

Погашение стоимости нематериальных активов с определенным сроком полезного использования производится путем начисления амортизации. Амортизация начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету, и начисляются до полного погашения стоимости либо списания этого актива с бухгалтерского учета. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (п.33 ПБУ 14/2007).

Изменения способов определения амортизации нематериальных активов в отчетном периоде не производилось.

В отчетности нематериальные активы показываются по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время использования. У Общества отсутствуют нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью, а также созданные собственными силами.

В течение отчетного периода Общество не выявило факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного использования, а также способов определения амортизации нематериальных активов (пп.25,27,30,40 ПБУ 14/2007).

Информация о нематериальных активах приведена в форме 5.1.1 «Наличие и движение нематериальных активов».

6. Результаты исследований и разработок

Бухгалтерский учет расходов, связанных с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ,

осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 г. №115н.

Объектами учета являются НИОКР, завершенные с положительным результатом, использование которых принесет Обществу экономическую выгоду в будущем.

Оценка результатов выполненных работ и ожидаемого срока списания расходов по НИОКР производится структурными подразделениями, являющимися заказчиками соответствующих работ и специально созданной комиссией Общества (с оформлением документов о внедрении результатов работ или невозможности внедрения).

Срок списания расходов по НИОКР определяется исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе производится линейным способом.

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА по состоянию на 31.12.2021г. в Обществе отсутствуют.

Информация о затратах на НИОКР и движении НИОКР приведена в форме 5.2.1 «Наличие и движение результатов НИОКР».

7. Основные средства и незавершенное строительство

Учет основных средств Обществом ведется в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 г. №26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств от 13.10.2003 г. № 91н.

В составе основных средств отражены активы, используемые в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев, не предназначенные для перепродажи и способные приносить Обществу экономические выгоды в будущем.

Активы, в отношении которых выполняются условия признания для основных средств, приобретаемые Обществом как бывшие в употреблении и оставшийся срок полезного использования, которых, по данным передающей стороны, на дату приобретения менее 12 месяцев, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств.

Активы стоимостью не более 40 000 рублей за единицу (в том числе книги и брошюры), отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе запасов. Исключение составляют: здания, сооружения (в т. ч. передаточные устройства), объекты электросетевого оборудования, автотранспортные средства и земельные участки, которые учитываются независимо от стоимости в составе основных средств.

В отчетности основные средства отражены по остаточной стоимости

(первоначальная/восстановительная стоимость за вычетом начисленной амортизации).

Объекты основных средств приняты к учету в сумме фактических затрат на приобретение, сооружение, изготовление (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов) и иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств, и доведением их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признается стоимость переданных или подлежащих передаче активов. При этом стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяет стоимость аналогичных товаров или ценностей.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. Сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной, исходя из срока полезного использования.

В соответствии с п. 20 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» сроки полезного использования основных средств (в месяцах), использованные для начисления амортизации, приведены ниже:

Группы основных средств	Сроки полезного использования, месяцев
Производственные здания	61-1138
Сооружения, кроме ЛЭП	61-528
Линии электропередачи и устройства к ним	61-605
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	13-546
Производственный и хозяйственный инвентарь	37-241
Прочие	37-360

Амортизация не начисляется по объектам жилищного фонда, внешнего благоустройства, по земельным участкам и объектам природопользования.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Переоценка основных средств в отчетном и предыдущих периодах не проводилась.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. первоначальная стоимость полностью

11

55

самортизированных основных средств без учета износа составила 1 759 928 тыс. руб. (31 декабря 2020 г. – 1 640 158 тыс. руб., 31 декабря 2019 г. – 1 421 722 тыс. руб.).

Имущество, полученное в лизинг по состоянию на 31.12.2021г., 31.12.2020г. и 31.12.2019 г., отсутствует.

Информация по группам основных средств, изменении стоимости и использовании приведена в формах:

5.3.1 «Наличие и движение основных средств»

5.3.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации»

5.3.4 «Иное использование основных средств»

5.3.5 «Незавершенные капитальные вложения»

5.3.6 «Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств».

8. Финансовые вложения

В течение отчетного периода Общество не осуществляло долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

9. Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденный приказом Минфина РФ от 15.11.2019 г. №180н.

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, которая включает в себя покупную стоимость (без НДС), а также иные затраты, связанные с их приобретением, в том числе:

- затраты на заготовку и доставку запасов до места их потребления (продажи, использования), далее - транспортно-заготовительные расходы;
- затраты по доведению запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Данные затраты включают затраты Общества по доработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик запасов;
- величина возникшего в связи с приобретением (созданием) запасов оценочного обязательства по демонтажу, утилизации запасов и восстановлению окружающей среды;
- иные затраты, связанные с приобретением (созданием) запасов.

Расходы на содержание отдела обеспечения материальными ресурсами (снабжения), складского хозяйства не включаются в себестоимость запасов, а учитываются в составе производственных расходов.

Запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по средней себестоимости группы однородных запасов по местам хранения, рассчитываемой методом скользящей оценки - путем определения фактической себестоимости запасов в момент его отпуска, при этом в расчет средней оценки включаются количество

и стоимость запасов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

В случае обесценения запасов Общество создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи.

Способы оценки запасов в отчетном и предшествующем периоде не изменялись.

Запасов, находящихся на ответственном хранении, на конец отчетного периода нет.

Запасы в залоге по состоянию на 31 декабря 2021г. в Обществе отсутствуют.

Спецодежда со сроком использования более 12 месяцев отражается в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

Запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость продажи которых снизилась, отражены в бухгалтерском балансе на конец отчетного периода за вычетом резерва под снижение стоимости запасов.

Общество не применяет упрощенный подход к отражению затрат на приобретение запасов, предназначенных для управленческих нужд, изложенный в п. 2 ФСБУ 5/2019.

Информация о запасах и движении резерва под снижение стоимости запасов приведена в следующей форме:

5.5.1 «Наличие и движение запасов».

10. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

В отчетном периоде Общество не осуществляло расчеты в иностранной валюте.

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам (п. 35 ПБУ 4/99).

Общество создает резерв по сомнительным долгам по любой дебиторской задолженности, признаваемой Обществом сомнительной. Сомнительной признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Общество пересматривает величину резерва по сомнительным долгам ежеквартально, увеличение или уменьшение величины резерва признается изменением оценочного значения и подлежит признанию в бухгалтерском учете путем включения в прочие доходы или расходы Общества (перспективно).

В бухгалтерском балансе показатель «Авансы выданные» отражается по группе статей «Дебиторская задолженность» (за исключением авансов, выданных под приобретение внеоборотных активов), включая НДС. Авансы, выданные под приобретение объектов внеоборотных активов, отражаются по соответствующим строкам раздела «Внеоборотные активы» без НДС.

В бухгалтерском балансе показатель «Авансы полученные» отражается по группе статей «Кредиторская задолженность», включая НДС, по строкам 1450 «Прочие обязательства» и 1526 «Авансы полученные» в зависимости от предусмотренного договором срока погашения.

Информация о дебиторской задолженности и о резерве по сомнительным долгам приведена в следующих формах:

5.6.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности»,

5.6.3 «Просроченная дебиторская задолженность».

Информация о кредиторской задолженности приведена в следующих формах:

5.6.5 «Наличие и движение кредиторской задолженности»,

5.6.6 «Просроченная кредиторская задолженность».

11. Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

Информация о прибыли, приходящейся на одну акцию приведена в форме 2.2 «Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию».

Расчет чистых активов приведен в форме 3.4 «Расчет оценки стоимости чистых активов акционерного общества».

12. Кредиты и займы

В течение отчетного периода Обществом были привлечены кредитные ресурсы от АО Газпромбанк на финансирование текущей деятельности в сумме 397 040 тыс. руб. (в 2020 году – 74 069 тыс. руб.), в том числе долгосрочные кредиты в сумме 269 906 тыс. руб. (в 2020 году – 74 069 тыс. руб.), краткосрочные кредиты в сумме 127 134 тыс. руб.

В течение 2021 года погашены обязательства по кредитам в сумме 276 770 тыс. руб. (в 2020 году – 74 069 тыс. руб.), в том числе долгосрочные кредиты в сумме 149 636 тыс. руб. (в 2020 году – 74 069 тыс. руб.), краткосрочные кредиты в сумме 127 134 тыс. руб.

За 2021 год были начислены проценты в размере 5 947 тыс. руб., погашены в размере 5 770 тыс. руб. За 2020 год были начислены и погашены проценты в размере 1 315 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2021г. задолженность по кредитам и займам составляет 120 270 тыс. руб., срок погашения задолженности – 19.07.2023г. Задолженность по начисленным процентам на 31.12.2021г. составляет 177 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 0 руб.).

На отчетную дату в составе заемных средств Общество не имеет выданных векселей, выпущенных и проданных облигаций.

В 2021 году у Общества отсутствовали доходы от временного использования средств полученного займа (кредита) в качестве долгосрочных и (или) краткосрочных финансовых вложений.

Информация о займах и кредитах приведена в следующих формах:

- 5.6.7 «Кредиты и займы»,
- 5.6.8 «Затраты по кредитам и займам».

13. Условные и оценочные обязательства

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Обществом созданы резервы под оценочные обязательства.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству. Наиболее достоверная оценка расходов представляет собой величину, необходимую непосредственно для исполнения (погашения) обязательства по состоянию на отчетную дату или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату.

При определении величины оценочного обязательства Общество исходит из следующего:

- по обязательствам Общества с неопределенной величиной и (или) сроком исполнения, величина оценочного обязательства определяется путем выбора из интервала значений (минимальная/максимальная величина обязательства) и вероятности исполнения (погашения). Если интервал равновелик, то в качестве такой величины принимается среднее арифметическое из наибольшего и наименьшего значений интервала;

- величина оценочного обязательства, связанного с реализацией работниками права на ежегодные оплачиваемые отпуска в соответствии с ТК РФ, определяется расчетным путем, исходя из общей продолжительности оплачиваемых отпусков, различия в условиях оплаты труда и дней отпуска отдельных категорий работников, и необходимости уплаты страховых взносов в связи с предоставлением работникам оплачиваемых отпусков, начисляется ежемесячно;

- величина оценочного обязательства, связанного с выплатой ежемесячных премий, ежеквартальных премий, определяется расчетным путем, исходя из условий выплаты, определенных коллективным договором Общества, Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ПАО «ТРК», с учетом страховых взносов. Начисление резервов производится в последнем месяце каждого квартала;

- величина оценочного обязательства, связанного с компенсационной выплатой к ежегодному оплачиваемому отпуску работникам, определяется расчетным путем, исходя из оклада сотрудника на дату 31 декабря отчетного года, умноженного на 35% (но не менее действующей минимальной месячной тарифной ставки (ММТС) с учетом страховых взносов). Если сумма резерва на выплату компенсационной выплаты к отпуску для сотрудника по алгоритму, описанному выше, будет меньше минимальной месячной тарифной ставки, тогда в резерв включается сумма, равная ММТС (пропорционально продолжительности рабочего времени в соответствии с трудовым договором).

установленной приказом по Обществу на момент формирования резерва. Расчет сумм оценочного обязательства по материальной помощи к отпуску Высших менеджеров ПАО «ТРК» производится в соответствии с положением о материальном стимулировании, системе льгот и компенсаций (социальном пакете) Высших менеджеров. Начисление оценочного резерва производится Обществом один раз в год, на отчетную дату;

- величина оценочного обязательства, связанного с выплатой выходного пособия работникам, без учета страховых взносов, определяется расчетным путем, по каждой категории сокращаемых работников. Начисление оценочного резерва производится на дату приказа по Обществу «О внесении изменений в штатное расписание».

В бухгалтерском балансе отражена величина оценочных обязательств с учетом страховых взносов на начало и конец отчетного периода в суммах 186 920 тыс. руб. и 176 726 тыс. руб. соответственно.

Из общей суммы признанных в отчетном периоде резервов оценочных обязательств (331 791 тыс. руб.):

- 303 585 тыс. руб. включено в расходы по обычным видам деятельности,
- 23 027 тыс. руб. отнесено на прочие расходы, в том числе:
 - в части резерва под судебные разбирательства 3 418 тыс. руб.,
 - в части резерва под компенсационную выплату к отпуску (с учетом страховых взносов) 19 609 тыс. руб.,
- 5 179 тыс. руб. в части начисленных резервов на выплату отпусков и ежемесячной премии, квартального и годового вознаграждения служб капитального строительства включено в стоимость активов.

Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Ожидаемые встречные требования или требования к третьим лицам в возмещение расходов, которые Общество понесет при исполнении обязательства, а также активы, признанные по таким требованиям, отсутствуют.

Прочие оценочные резервы в сумме 43 212 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 49 415 тыс. руб.) включают резервы в отношении премий, выходного пособия и дополнительных выплат к отпуску (с учетом страховых взносов).

Информация об оценочных обязательствах приведена в форме 5.7.1 «Оценочные обязательства».

14. Обеспечение обязательств

Учет обеспечений обязательств, полученных и выданных ведется на забалансовых счетах. В качестве обеспечений, полученных Обществом, признаны банковские гарантии согласно условиям исполнения договоров по реконструкции, строительству объектов основных средств, по поставке оборудования и выполнения строительно-монтажных работ в части обеспечения авансовых платежей и гарантийных обязательств.

Информация об обеспечении обязательств приведена в форме 5.8 «Обеспечения».

15. Государственная помощь

Средствами целевого финансирования признаются средства (в виде денежных средств или (и) ресурсов, отличных от денежных средств), предназначенные для осуществления мероприятий целевого назначения, поступившие от других организаций и лиц, а также государственная помощь.

Общество отражает в бухгалтерском учете информацию о получении и использовании государственной помощи по мере фактического получения.

В течение отчетного периода Обществом было получено от Томского регионального отделения Фонда социального страхования возмещение расходов на предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний в размере 1 310 тыс. руб. (в 2020 году - 1 262 тыс. руб.).

Информация о государственной помощи приведена в форме 5.9 «Государственная помощь».

16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п.3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99). Величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется исходя из цены, установленной договором между Обществом. Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением) (с учетом положений п.6 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99).

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий (п.12 ПБУ 9/99):

- организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Основным видом доходов по обычным видам деятельности является выручка от передачи электроэнергии, которая формируется на основании

тарифов, установленных на год в соответствии с приказом департамента тарифного регулирования Томской области.

Наименование показателя	2021 г.	2020 г.
Выручка всего (стр. 2110)	7 297 357	6 619 046
в том числе:		
от транспортировки электроэнергии	7 256 450	6 552 147
от технологического присоединения	27 683	54 990
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	10 383	8 797
доходы от аренды	2 841	3 112
Себестоимость всего (стр. 2120)	(7 116 824)	(6 689 710)
в том числе:		
транспортировки электроэнергии	(7 083 141)	(6 653 567)
технологического присоединения	(23 738)	(27 174)
продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	(8 257)	(7 067)
услуг аренды	(1 688)	(1 902)
Валовая прибыль (убыток) (стр. 2110 – стр. 2120)	180 533	(70 664)
в том числе:		
от транспортировки электроэнергии	173 309	(101 420)
от технологического присоединения	3 945	27 816
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2 126	1 730
доходы от аренды	1 153	1 210
Управленческие расходы (стр. 2220)	(305 780)	(303 424)
Прибыль (убыток) от продаж (стр.2200)	(125 247)	(374 088)

Общество за 2021 год оказало услуги по передаче электроэнергии нескольким существенным покупателям, выручка от продаж по которым составила более 10% от общей выручки от продаж покупателям (заказчикам) Общества:

Наименование контрагента	Выручка по услугам передачи электроэнергии (без НДС)	Доля в общей выручке от продаж, %
2021 год		
АО «Томскэнергосбыт»	5 299 136	73%
ООО «РН-Энерго»	1 428 364	20%
2020 год		
АО «Томскэнергосбыт»	4 788 333	72%

ООО «РН-Энерго»	1 229 719	19%
-----------------	-----------	-----

В течение отчетного года Общество не осуществляло реализацию товаров, работ, услуг, оплата которых по договору предусматривала исполнение обязательств контрагентов не денежными средствами.

Расходы

Расходами считаются только те затраты, которые участвуют в формировании прибыли отчетного периода, а оставшаяся часть затрат капитализируется в активах Общества в виде готовой продукции, незавершенного производства, остатков полуфабрикатов, незавершенных объектов капитального строительства, нематериальных активов и т.п.

Порядок признания управленческих расходов:

В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе мест возникновения затрат и номенклатуры общехозяйственных расходов.

В конце отчетного периода общехозяйственные расходы в полной сумме списываются на уменьшение выручки от реализации продукции (работ, услуг) в дебет счета 90 «Продажи» и распределяются по видам реализованной продукции, работ, услуг (в рамках отдельного субсчета 90.8 «Управленческие расходы» к счету 90). Таким образом, на субсчете 90.8 «Управленческие расходы» реализуется аналитический учет в разрезе видов деятельности.

Системно калькулируется фактическая (неполная) производственная себестоимость.

В 2021 и в 2020 годах коммерческие расходы в Обществе отсутствовали, ввиду отсутствия операций, связанных с энергосбытовой деятельностью и отсутствием у Общества коммерческих процессов.

Информация о себестоимости, коммерческих и управленческих расходах приведена в форме 2.1 «Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат».

17. Прочие доходы и расходы

Информация о прочих доходах и расходах приведена в форме 5.11 «Прочие доходы и расходы».

В прочих расходах за 2021 год по строке «прочие» (стр.8145) отражены расходы в размере 14 140 тыс. руб., из них услуги в размере 5 997 тыс. руб., прочие затраты в сумме 8 143 тыс. руб., за 2020 год в размере 25 488 тыс. руб., из них услуги в размере 20 112 тыс. руб., прочие затраты в сумме 5 376 тыс. руб.

18. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02 в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрываются:

- отложенный налог на прибыль, обусловленный:
 - возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде;
 - изменениями правил налогообложения, изменениями применяемых налоговых ставок;
 - признанием (списанием) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах;
- величины, объясняющие взаимосвязь между расходом (доходом) по налогу на прибыль и показателем прибыли (убытка) до налогообложения, в том числе:
 - применяемые налоговые ставки;
 - условный расход (условный доход) по налогу на прибыль;
 - постоянный налоговый расход (доход);
- иная информация, необходимая пользователям для понимания характера показателей, связанных с налогом на прибыль организаций.

Информация о возникших и погашенных постоянных и временных разницах, уменьшающих и увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а также о формировании условного расхода по налогу на прибыль и текущего налога на прибыль приведена в форме 2.3 «Налогообложение прибыли».

Информация об отложенных налогах приведена в форме 5.7.2 «Отложенные налоги».

19. Денежные средства

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество признает банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев. Банковские депозиты с правом досрочного расторжения признаются в составе денежных эквивалентов независимо от срока размещения.

Учет депозитов, соответствующих критериям денежных эквивалентов, ведется на счете 55 «Специальные счета в банках» обособленно.

Показатели отчета о движении денежных средств сформированы в соответствии с требованиями ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств».

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто:

- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее;

- денежные потоки, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Денежные потоки в отчете отражены с подразделением на денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций.

При формировании Отчета о движении денежных средств по текущим денежным потокам отражено движение денежных средств и их эквивалентов, связанных с обычной деятельностью Общества, а также выполнением прочих работ, оказанием услуг.

При формировании отчета о движении денежных средств в разделе «Денежные потоки от текущих операций» платежи по оплате труда работников отражаются в сумме, включающей подлежащие удержанию из оплаты труда работников суммы начисленного налога на доходы физических лиц. Также по группе статей "в связи с оплатой труда работников" отражены суммы страховых взносов в государственные внебюджетные фонды.

По инвестиционным денежным потокам отражено движение денежных средств, связанное с приобретением, созданием или выбытием внеоборотных активов.

Финансовые денежные потоки включают движение денежных средств и их эквивалентов, связанных с уплатой дивидендов, иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников, с получением и погашением кредита.

Платежи на уплату дивидендов в пользу акционеров отражены в сумме, включающей уплаченный НДФЛ и налог на прибыль с дивидендов.

Сумма открытых Обществом, но не использованных кредитных линий, на 31.12.2021г. составила 1 759 730 тыс. руб., сумма денежных средств, которая может быть получена Обществом на условиях овердрафта, составила 276 508 тыс. руб. Период окончания срока действия кредитных линий приходится на 2022 – 2026гг.

По состоянию на 31.12.2020г. сумма открытых Обществом, но не использованных кредитных линий, составила 1 280 000 тыс. руб., сумма денежных средств, которая может быть получена Обществом на условиях овердрафта, составила 400 000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2021г. Общество не имело недоступных или ограниченных для использования денежных средств (или их эквивалентов), а также средств в аккредитивах, открытых в пользу Общества.

20. Информация о связанных сторонах

При раскрытии информации о связанных сторонах Общество руководствуется ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», утв. Приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. N48н.

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем материнской компании, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 31 декабря 2021 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению государственным имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

Список аффилированных лиц ПАО «ТРК» размещен на сайте компании:

http://www.trk.tom.ru/investors/disclosure/affiliated.php?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021§ion_id=452

В отчетном периоде Общество осуществляло операции с организациями, находящимися под общим владением и контролем материнской компании (ПАО «Россети»), в том числе:

- ПАО «Россети», материнская компания (Группа «Россети»);
- Компании группы «Россети» (Группа «ДЗО Россети»), в том числе: АО «НИЦ ЕЭС», ПАО «ФСК ЕЭС», АО «НТЦ ФСК ЕЭС», АО «ЦТЗ», АО «Управление ВОЛС-ВЛ», ПАО «Россети Северный Кавказ», Учебный центр МРСК Урала, АО «Дагестанская сетевая компания», АО «ФИЦ», ПАО «Россети Ленэнерго», ПАО «Россети Сибирь».

Виды и общая сумма операций по расходным и доходным договорам, заключенным со связанными сторонами, приведена ниже.

Операции по расходным договорам по группе «Россети»

Наименование вида услуг	Сальдо на 31.12.2019		Оборот за 2020 год (в т.ч. НДС)		Сальдо на 31.12.2020		Оборот за 2021 год (в т.ч. НДС)		Сальдо на 31.12.2021	
	Дт	Кт	Начисле но	Погаше но	Дт	Кт	Начисле но	Погаше но	Дт	Кт
Организация функционирова ния и развития ЕЭС	-	3 401	20 808	20 843	-	3 366	16 048	16 925	-	2 489
Казначейская функция	-	-	1 160	1 160	-	-	1 160	1 160	-	-
Прочие услуги производствен ного характера (технический надзор)	-	-	4 531	4 531	-	-	4 531	4 531	-	-
ИТОГО	-	3 401	26 499	26 534	-	3 366	21 739	22 616	-	2 489

В течение отчетного периода дивиденды не начислялись и не выплачивались. Задолженность на конец года по дивидендам отсутствует.

Операции по доходным договорам по группе «Россети»

Наименование вида услуг	Сальдо на 31.12.2019		Оборот за 2020 год (в т.ч. НДС)		Сальдо на 31.12.2020		Оборот за 2021 год (в т.ч. НДС)		Сальдо на 31.12.2021	
	Дт	Кт	Начисле но (Дт)	Оплаче но (Кт)	Дт	Кт	Начисле но (Дт)	Оплачено (Кт)	Дт	Кт
Прочие услуги производствен ного характера (технический надзор)	-	-	121	121	-	-	121	121	-	-
ИТОГО	-	-	121	121	-	-	121	121	-	-

Операции по расходным договорам по группе «ДЗО Россети»

Наименование вида услуг	Сальдо на 31.12.2019		Оборот за 2020 год (в т.ч. НДС)		Сальдо на 31.12.2020		Оборот за 2021 год (в т.ч. НДС)		Сальдо на 31.12.2021	
	Дт	Кт	Начисле но	Погаше но	Дт	Кт	Начисле но	Погаше но	Дт	Кт
Поставка оборудования		557	5 398	4 522		1 433	-	1 433	-	-
Передача электроэнергии и покупка потери	-	91 419	2 121 113	2 127 611	-	84 921	2 136 479	2 125 771	-	95 629
Прочие услуги производствен ного характера (аренда, технический надзор, услуги связи, внедрение ПО)	-	1 370	32 868	32 598	-	1 640	41 316	38 499	-	4 457
Услуги техприсоедине ния	665	-	-	-	665	-	-	-	665	-
Услуги обучения, проведение соревнований по проф. мастерству	-	-	13	13	-	-	5 308	5 308	-	-
Прочие расходы	-	-	35	35	-	-	35	35	-	-
ИТОГО	665	93 346	2 159 427	2 164 779	665	87 994	2 183 138	2 171 046	665	100 086

Операции по доходным договорам по группе «ДЗО Россети»

Наименование вида услуг	Сальдо на 31.12.2019		Оборот за 2020 год (в т.ч. НДС)		Сальдо на 31.12.2020		Оборот за 2021 год (в т.ч. НДС)		Сальдо 31.12.2021	
	Дт	Кт	Начисле но	Оплач ено	Дт	Кт	Начис лено	Оплач ено	Дт	Кт
Ремонтно-эксплуатационное обслуживание	22 886	-	-	7 919	14 967	-	-	-	14 967	-
Поставка материалов и оборудования	4949	-	-	4 949	-	-	-	-	-	-
Прочие услуги производственного характера (аренда, технический надзор)	843	-	2 098	2 591	368	18	1 768	1 102*	1052	-
ИТОГО	28 678	-	2 098	15 459	15 335	18	1 768	1 102	16 019	-

*в том числе 18 тыс. руб. - возврат ошибочно перечисленных денежных средств

В Обществе отсутствует дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности по операциям со связанными сторонами.

На сумму просроченной дебиторской задолженности АО «Дагестанская сетевая компания» 15 895 тыс. руб. создан резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2021г.

Информация о движении денежных средств со связанными сторонами раскрыта в Отчете о движении денежных средств.

Информация о размере краткосрочного вознаграждения управленческого персонала:

1. Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций было утверждено на годовом Общем собрании акционеров 20 июня 2019г. (протокол №21). В соответствии с Положением в 2021 году затраты Общества на выплату вознаграждения членам Совета директоров составили 5 436 тыс. рублей (6 726 тыс. руб. за 2020г.). По состоянию на 31.12.2021г. неоплаченная сумма составила - 1 305 тыс. рублей, на 31.12.2020г. неоплаченная сумма составила - 1 154 тыс. рублей, на 31.12.2019г. неоплаченных сумм нет.

2. В соответствии с договором на выполнение функций корпоративного секретаря от 24.01.2019г. №17.70.134.19 (Протокол №15 заседания Совета директоров 22.01.2019г.) затраты Общества в 2021 году на выплату вознаграждения секретарю Совета директоров составили 374 тыс. рублей (374 тыс. руб. за 2020г.). По состоянию на 31.12.2021г. неоплаченная сумма составила 25 тыс. рублей, на 31.12.2020г. неоплаченная сумма составила 25 тыс. рублей, на 31.12.2019г. неоплаченная сумма составила 50 тыс. рублей.

3. В соответствии с Уставом Общества в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 21 мая 2021 года (Протокол ГОСА №24 от 24.05.2021), Положением о Правлении утвержденным годовым Общим собранием акционеров 20 июня 2019 года (Протокол ГОСА №21) договорами о выполнении функций члена Правления, затраты Общества на выплаты членам Правления в 2021 году составили 1 607 тыс. рублей (1 788 тыс. рублей за 2020г.), затраты по исчисленным налогам в части внебюджетных фондов в 2021 году составили 336 тыс. рублей (357 тыс. рублей за 2020г.). По состоянию на 31.12.2021г. неоплаченная сумма составила 96 тыс. рублей, на 31.12.2020г. неоплаченная сумма составила 137 тыс. рублей, на 31.12.2019г. неоплаченная сумма составила 69 тыс. рублей.

4. В соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ПАО «ТРК» (решение Совета директоров от 29.12.2015г., протокол №2, с изменениями, утвержденными решением Совета директоров от 30.12.2020, протокол №21) затраты Общества на выплату Высшему менеджменту в 2021 году составили 48 104 тыс. рублей (47 911 тыс. руб. за 2020г.), затраты по исчисленным налогам в части внебюджетных фондов в 2021 году составили 9 064 тыс. рублей (8 793 тыс. рублей за 2020 год), на 31.12.2021г. невыплаченная сумма по оплате труда составила 474 тыс. рублей, на 31.12.2020г. невыплаченная сумма по оплате труда составила 823 тыс. рублей, на 31.12.2019г. неоплаченная сумма составляла 1 452 тыс. рублей.

Также в части обязательств Общества с учетом страховых взносов, по состоянию на 31.12.2021г. в отчетности отражены резервы по затратам на предстоящие вознаграждения Высших менеджеров за 2021 год в сумме 29 875 тыс. рублей, на 31.12.2020г. в сумме 31 486 тыс. рублей, на 31.12.2019г. в сумме 39 766 тыс. рублей.

Перечень должностей, входящих в категорию Высших менеджеров Общества утверждается Советом директоров (протокол №9 от 20.04.2016, протокол №1 от 30.06.2021) и имеет следующий состав:

- Генеральный директор;
- Управляющий директор – Первый заместитель генерального директора;
- Первый заместитель генерального директора-Главный инженер;
- Заместитель генерального директора – главный инженер;
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам;
- Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг;
- Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата;
- Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности;
- Главный бухгалтер-начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

5. Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено годовым Общим собранием акционеров 20 июня 2019 года (Протокол ГОСА №21).

Затраты Общества по вознаграждениям на выплаты в 2021 году членам ревизионной комиссии составили 486 тыс. рублей (619 тыс. руб. за 2020г.), на 31.12.2021г., на 31.12.2020г., на 31.12.2019г. неоплаченных сумм нет.

Долгосрочные вознаграждения управленческому персоналу в Обществе отсутствуют.

21. События после отчетной даты

При раскрытии информации о событиях после отчетной даты Общество руководствуется ПБУ 7/98 «События после отчетной даты».

Факты хозяйственной деятельности, которые оказывают или могут оказать влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Общества, и которые имеют место в период между отчетной датой (31 декабря 2021) и датой подписания настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год, отсутствуют.

22. Информация по сегментам

Общество не выделяет операционных сегментов, поскольку все операции относятся к одному географическому сегменту.

23. Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным

В Учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2022 год вносятся изменения, связанные с изменением нормативной базы бухгалтерского учета, обязательными к применению с 2022 года:

-ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17.09.2020 №204н;

-ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденный приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17.09.2020 №204н;

- ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16.10.2018 №208н;

По состоянию на дату подписания настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности Общество находится в процессе оценки влияния вышеуказанных стандартов на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и (или) движение денежных средств.

24. Информация о затратах на энергетические ресурсы

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. №261 - ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Обществом раскрывается информация о совокупных затратах на использованные в течение календарного года основные энергетические ресурсы.

Приобретено и потреблено энергетических ресурсов для собственных нужд:

- Тепловая энергия – 15 587 тыс. руб. (в 2020 году – 12 824 тыс. руб.);
- Электрическая энергия – 1 437 175 тыс. руб., из нее приобретенная для компенсации технологических потерь 1 413 525 тыс. руб., в 2020 году – 1 116 973 тыс. руб., из нее приобретенная для компенсации технологических потерь 1 094 486 тыс. руб.
- Природный газ (в том числе сжиженный) – 210 тыс. руб. (в 2020 году – 207 тыс. руб.).

25. Информации об экологической деятельности Общества

Негативное воздействие на окружающую среду в процессе производственной деятельности ПАО «ТРК» связано с выбросами в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников и размещением отходов производства и потребления.

С целью формирования приоритетных и стратегических целей в области охраны окружающей среды определены экологические аспекты и значимые экологические аспекты.

В 2020 году Советом директоров ПАО «ТРК» принято решение о присоединении к реализации Экологической политики электросетевого комплекса в новой редакции (протокол от 30.09.2020 №12). Присоединяясь к реализации Экологической политики электросетевого комплекса в новой редакции и принимая ее в качестве внутреннего документа, Общество приняло обязательство следовать ее положениям при осуществлении производственной деятельности.

В рамках реализации принятой Экологической политики электросетевого комплекса в новой редакции в отчетном году понесены расходы по охране окружающей среды в сумме 2 379,0 тыс. руб.

26. Информация о рисках хозяйственной деятельности

В процессе хозяйственной деятельности Общество подвергается влиянию отраслевых, государственных, региональных, финансовых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов. В связи с этим могут возникнуть различные риски, способные влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Информацию о рисках хозяйственной деятельности Общество публикует в ежеквартальном отчете эмитента, размещенном на официальном сайте по адресу:

http://www.trk.tom.ru/investors/disclosure/quarter.php?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y&year=2021§ion_id=445.

Управляющий директор –
Первый заместитель генерального директора



А.В. Черпинский

Главный бухгалтер-начальник
департамента бухгалтерского и
налогового учета и отчетности

Е.М. Лузик

21 февраля 2022 г.

**Публичное акционерное общество
«Томская распределительная компания»**

Финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2021 года

Содержание		Стр.
Финансовая отчетность		
Аудиторское заключение независимого аудитора		3
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе		9
Отчет о финансовом положении		10
Отчет о движении денежных средств		12
Отчет об изменениях в капитале		14
Примечания к финансовой отчетности		16
1. Общие сведения		16
2. Принципы составления финансовой отчетности		17
3. Основные принципы учетной политики		19
4. Оценка справедливой стоимости		31
5. Информация по сегментам		31
6. Выручка		32
7. Прочие доходы		32
8. Прочие расходы		32
9. Операционные расходы		33
10. Расходы на вознаграждения работникам		33
11. Финансовые доходы и расходы		34
12. Налог на прибыль		34
13. Основные средства		36
14. Нематериальные активы		39
15. Активы в форме права пользования		40
16. Отложенные налоговые активы и обязательства		42
17. Запасы		44
18. Торговая и прочая дебиторская задолженность		44
19. Авансы выданные и прочие активы		45
20. Денежные средства и эквиваленты денежных средств		45
21. Капитал		45
22. Прибыль/(убыток) на акцию		47
23. Заемные средства		47
24. Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью		49
25. Вознаграждения работникам		51
26. Торговая и прочая кредиторская задолженность		53
27. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		53
28. Авансы полученные		54
29. Оценочные обязательства		54
30. Управление финансовыми рисками и капиталом		54
31. Договорные обязательства капитального характера		60
32. Условные обязательства		60
33. Операции со связанными сторонами		61
34. События после отчетной даты		63



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. I
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Томская распределительная компания»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (далее – «Общество»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г., отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за 2021 год, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2021 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
<p>Обесценение внеоборотных активов</p> <p>По состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество провело тест на обесценение внеоборотных активов. Ценность использования внеоборотных активов Общества на 31 декабря 2021 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.</p> <p>Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов Общества на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных или экономических условий в Российской Федерации.</p> <p>Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Обществом в пункте 13 примечаний к финансовой отчетности.</p>	<p>В рамках наших аудиторских процедур мы, помимо прочего, оценили применяемые Обществом допущения и методики, в частности те, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставке дисконтирования. Мы выполнили тестирование входящих данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы привлекли специалистов по оценке к анализу модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Обществом информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения.</p>

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
------------------------	---

Признание и оценка выручки

Сумма выручки от услуг по передаче электроэнергии составила 7 256 450 тыс. руб. за 2021 год.

Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определённой спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает потенциальное наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Оценка руководством Общества вероятности разрешения потенциальных разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной. Выручка признается тогда, когда, с учетом допущений, разногласия, при их наличии, будут разрешены в пользу Общества.

Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта Обществом в пункте 6 примечаний к финансовой отчетности.

Мы рассмотрели применимую учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, изучили систему внутреннего контроля за отражением этой выручки, провели проверку ключевых сумм выручки на основании заключенных договоров и актов по передаче электроэнергии, получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от ключевых контрагентов, провели анализ судебных разбирательств в отношении потенциального наличия спорных сумм оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Прочая информация, включенная в годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (далее – «Годовой отчет»), но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ 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 Общества;



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту, 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Т.Л. Околотина,



Т.Л. Околотина,
действующий от имени ООО «Эрнст энд Янг»
на основании доверенности б/н от 1 марта 2022 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21906110171)

15 марта 2022 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 31 марта 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1057000127931.
Местонахождение: 634041, Россия, г. Томск, пр-т Кирова, д. 36.

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Выручка	6	7 297 357	6 619 046
Операционные расходы	9	(7 290 048)	(7 016 387)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	30	(10 195)	(20 060)
Прочие доходы	7	18 963	10 618
Прочие расходы	8	(3 423)	(6 334)
Операционная прибыль/(убыток)		12 654	(413 117)
Финансовые доходы	11	6 987	22 478
Финансовые расходы	11	(14 478)	(15 826)
Итого финансовые (расходы)/доходы		(7 491)	6 652
Прибыль /(убыток) до налогообложения		5 163	(406 465)
Доход по налогу на прибыль	12	16 393	67 424
Прибыль /(убыток) за период		21 556	(339 041)
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами	25	3 707	(14 680)
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		3 707	(14 680)
Прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом налога на прибыль		3 707	(14 680)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		25 263	(353 721)
Прибыль/(убыток) на акцию			
Базовая и разведенная прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	22	0,005	(0,077)

Настоящая финансовая отчетность утверждена руководством 15 марта 2022 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Управляющий директор – Первый
заместитель генерального директора

А.В.Черпинский



Главный бухгалтер – начальник департамента
бухгалтерского и налогового учета и отчетности

Е.М. Лузик

Отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13	3 955 529	3 893 674
Нематериальные активы	14	99 217	88 286
Активы в форме права пользования	15	68 013	73 329
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	37	17
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	25	8 788	12 130
Отложенные налоговые активы	16	15 317	—
Итого внеоборотные активы		4 146 901	4 067 436
Оборотные активы			
Запасы	17	76 343	67 139
Предоплата по налогу на прибыль		20 871	17 839
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	357 725	353 643
Денежные средства и их эквиваленты	20	87 522	137 989
Авансы выданные и прочие оборотные активы	19	24 727	19 682
Итого оборотные активы		567 188	596 292
Итого активы		4 714 089	4 663 728

	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	21	2 161 078	2 161 078
Прочие резервы		24 371	20 664
Нераспределенная прибыль		1 239 146	1 216 821
Итого капитал		3 424 595	3 398 563
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	23	184 354	69 333
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	26	3 349	3 686
Обязательства по вознаграждениям работникам	25	21 043	172 845
Отложенные налоговые обязательства	16	—	1 705
Итого долгосрочные обязательства		208 746	247 569
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	23	11 088	8 100
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	850 768	832 201
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	27	114 969	101 275
Авансы полученные	28	100 983	73 073
Оценочные обязательства	29	2 940	2 947
Итого краткосрочные обязательства		1 080 748	1 017 596
Итого обязательства		1 289 494	1 265 165
Итого капитал и обязательства		4 714 089	4 663 728

Отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Прибыль/(убыток) за период	21 556	(339 041)
	<i>Корректировки:</i>		
	Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	9 521 439	522 842
	Финансовые расходы	11 14 478	15 826
	Финансовые доходы	11 (6 987)	(22 478)
	Убыток от выбытия основных средств	7, 8 2 520	5 174
	Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	30 10 195	20 060
	Списание кредиторской задолженности	7 (147)	(582)
	Начисление оценочных обязательств	9 1 162	1 253
	Прочие неденежные операции	(997)	(1 549)
	Доход по налогу на прибыль	12 (16 393)	(67 424)
	Итого влияние корректировок	525 270	473 122
	Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	3 752	(446)
	Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(149 470)	(15 883)
	Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	(20)	7 313
	Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности	(303)	4 594
	Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах	400 785	129 659
	<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>		
	Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(14 291)	36 772
	Изменение авансов выданных и прочих активов	(5 019)	11 949
	Изменение запасов	(8 369)	5 698
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	5 209	87 209
	Изменение авансов полученных	27 909	(24 820)
	Использование оценочных обязательств	(1 195)	(7 302)
	Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	405 029	239 165
	Налог на прибыль уплаченный	(3 661)	5 110
	Проценты уплаченные по договорам аренды	(6 757)	(5 344)
	Проценты уплаченные	(5 770)	(1 315)
	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	388 841	237 616

Отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(558 197)	(588 384)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	432	1 028
	Проценты полученные	6 557	21 171
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(551 208)	(566 185)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Привлечение заемных средств	397 040	74 069
	Погашение заемных средств	(276 770)	(74 069)
	Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	(61)	(42 948)
	Платежи по обязательствам по аренде	(8 309)	(10 683)
	Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) финансовой деятельности	111 900	(53 631)
	Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(50 467)	(382 200)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	20 137 989	520 189
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	20 87 522	137 989

Отчет об изменениях в капитале

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 1 января 2021 года	2 161 078	20 664	1 216 821	3 398 563
Прибыль за отчетный период	-	-	21 556	21 556
Прочий совокупный доход	-	3 707	-	3 707
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	-	-
Общий совокупный доход за отчетный период	-	3 707	21 556	25 263
Операции с собственниками Компании				
Взносы и выплаты	-	-	-	-
Дивиденды акционерам (примечание 21 (в))	-	-	769	769
Списание неустраиваемой задолженности по ранее объявленным дивидендам	-	-	769	769
Итого взносов и выплат	-	-	769	769
Итого операций с собственниками Компании	-	-	769	769
Остаток на 31 декабря 2021 года	2 161 078	24 371	1 239 146	3 424 595

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

Отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 1 января 2020 года	2 161 078	35 344	1 593 326	3 789 748
Убыток за отчетный период	-	-	(339 041)	(339 041)
Прочий совокупный убыток	-	(14 680)	-	(14 680)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	-	-
Общий совокупный убыток за отчетный период	-	(14 680)	(339 041)	(353 721)
Операции с собственниками Компании				
Взносы и выплаты				
Дивиденды акционерам (примечание 21 (в))	-	-	(38 966)	(38 966)
Списание неустраиваемой задолженности по ранее объявленным дивидендам	-	-	1 502	1 502
Итого взносов и выплат	-	-	(37 464)	(37 464)
Итого операций с собственниками Компании	-	-	(37 464)	(37 464)
Остаток на 31 декабря 2020 года	2 161 078	20 664	1 216 821	3 398 563

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

1 Общие сведения**(а) Компания и её деятельность**

Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (далее – ПАО «ТРК» или Компания) было создано в 2004 году в результате реорганизации ОАО «Томскэнерго» в форме выделения по решению внеочередного общего собрания акционеров от 10 сентября 2004 года, протокол №16. Государственная регистрация состоялась 31 марта 2005 года.

Юридический адрес (местонахождение) Компании: Российская Федерация, 634041, Томск, проспект Кирова, 36.

Основными видами деятельности Компании является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, а также по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Информация об отношениях Компании с прочими связанными сторонами представлена в Примечании 33.

(б) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании (далее – основной акционер материнской компании). Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Компании.

По состоянию на 31 декабря 2021 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 % (по состоянию на 31 декабря 2020 года доля в уставном капитале – 88,04 %, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает влияние на деятельность Компании посредством представительства в Совете директоров материнской компании ПАО «Россети», регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Компании (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество предприятий, связанных с государством.

(в) Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность

Компания осуществляет свою деятельность в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31 декабря 2021 уровень распространения инфекции оставался высоким, доля вакцинированных была относительно низкой и существовал риск того, что российские

государственные органы будут вводить дополнительные ограничения в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса.

Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Компании, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. В феврале 2022 года усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне в конечном итоге стабилизируются показатели финансовых и валютных рынков. В отношении ряда российских банков США, Великобритании и ЕС введены санкции.

Компания продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации, реагировать соответствующим образом:

- выполнять мероприятия по обеспечению надежного энергоснабжения, реализовывать инвестиционные проекты;
- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях, предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов;
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии текущей экономической ситуации на деятельность Компании и основных контрагентов Компании;
- адаптировать деятельность Компании с учетом текущей экономической ситуации, предпринимать меры для обеспечения финансовой устойчивости Компании.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

2 Принципы составления финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

Компания ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

(б) База для определения стоимости

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением основных средств, в отношении которых на 1 января 2007 года была проведена оценка справедливой стоимости.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является Российский рубль (далее – рубль или руб.), который используется Компанией в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели в российских рублях были округлены с точностью до тысячи рублей.

(г) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам

Новые поправки, вступающие в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года, приведены ниже. Данные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Компании:

- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на концептуальные основы».
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению».
- Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора».
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности.
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств.
- Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости.

Новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании, приведены ниже. Компания намерена принять применимые стандарты и разъяснения к использованию после вступления в силу, существенного влияния на финансовую отчетность Компании – не ожидается.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки».
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – отложенный налог на активы и обязательства, возникающие в результате одной сделки.
- Поправки к МСФО 1 «Представление финансовой отчетности» (учетная политика) и практическому руководству 2 «Вынесение суждений о существенности»
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных».

(д) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

Обесценение основных средств и активов в форме права пользования

На каждую отчетную дату руководство Компании определяет наличие признаков обесценения основных средств и активов в форме права пользования. Признаки обесценения включают изменения бизнес-планов, тарифов, прочих факторов, ведущих к неблагоприятным последствиям для деятельности Компании. При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых денежных потоков от актива или группы активов, генерирующих денежные средства и рассчитывает приемлемую ставку дисконтирования для расчета приведенной

стоимости данных денежных потоков. Детальная информация представлена в примечании «Основные средства» и «Активы в форме права пользования».

Определение срока аренды по договорам с опционом на продление или опционом на прекращение аренды – Компания в качестве арендатора

Компания определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

При формировании суждения для оценки того, имеется ли у Компании достаточная уверенность в исполнении опциона на продление или опциона на прекращение аренды при определении срока аренды, Компания рассматривает следующие факторы:

- является ли арендуемый объект специализированным;
- местонахождение объекта;
- наличие у Компании и арендодателя практической возможности выбора альтернативного контрагента (выбора альтернативного актива);
- затраты, связанные с прекращением аренды и заключением нового (замещающего) договора;
- наличие значительных усовершенствований арендованных объектов.

Обесценение дебиторской задолженности

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения конкретных задолженностей конкретных дебиторов. Для целей оценки кредитных убытков Компания последовательно учитывает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих и прогнозируемых событиях, которая доступна без чрезмерных усилий и является уместной для оценки дебиторской задолженности. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент, с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того, чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.

Обязательства по выплате пенсий

Затраты на пенсионную программу с установленными выплатами и соответствующие расходы по пенсионной программе определяются с применением актуарных расчетов. Актуарные оценки предусматривают использование допущений в отношении демографических и финансовых данных. Поскольку данная программа является долгосрочной, существует значительная неопределенность в отношении таких оценок.

Признание отложенных налоговых активов

Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

3 Основные принципы учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности.

Поправки к действующим стандартам, вступившие в силу отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 года, не оказали существенного влияния на данную финансовую отчетность Компании.

(а) Иностранная валюта

Денежные активы и обязательства Компании, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на отчетную дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операций. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления таких расчетов по данным операциями при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

(б) Финансовые инструменты

1. Финансовые активы

Компания классифицирует финансовые активы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес – модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания включает следующие финансовые активы:

- торговую и прочую дебиторскую задолженность, удовлетворяющую определению финансовых активов в случае если у Компании нет намерений продать ее немедленно или в ближайшем будущем;
- банковские депозиты, не удовлетворяющие определению эквивалентов денежных средств;
- векселя и облигации, не предназначенные для торговли;
- займы выданные;
- денежные средства и их эквиваленты.

Для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости создается резерв под ожидаемые кредитные убытки (далее – ОКУ).

При прекращении признания финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости и справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток, Компания отражает в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (через прибыль или убыток) финансовый результат от их выбытия, равный разнице между справедливой стоимостью полученного возмещения и балансовой стоимостью актива.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, Компания включает долевые инструменты других компаний, которые:

- не классифицированы в качестве оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; и
- не обеспечивают Компании контроля, совместного контроля или существенного влияния над компанией–объектом инвестиций.

При прекращении признания долевых инструментов других компаний, классифицированных по усмотрению Компании как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода переносятся из резерва изменения справедливой стоимости в состав нераспределенной прибыли.

II. Обесценение финансовых активов

Резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента.

Для торговой дебиторской задолженности или активов по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (включая содержащие значительный компонент финансирования) и дебиторской задолженности по аренде, Компания применяет упрощенный подход к оценке резерва под ожидаемые кредитные убытки – оценка в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту оценивается по состоянию на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому инструменту значительно увеличился с момента первоначального признания, принимая во внимание всю обоснованную и подтверждаемую информацию, в том числе прогнозную.

В качестве индикаторов значительного увеличения кредитного риска Компания рассматривает фактические или ожидаемые трудности эмитента или должника по активу, фактическое или ожидаемое нарушение условий договора, ожидаемый пересмотр условий договора в связи с финансовыми трудностями должника на невыгодных для Компании условиях, на которые она не согласилась бы при иных обстоятельствах.

Исходя из обычной практики управления кредитным риском, Компания определяет дефолт как неспособность контрагента (эмитента) выполнить взятые на себя обязательства (включая возврат денежных средств по договору) по причине существенного ухудшения финансового положения.

Кредитный убыток от обесценения по финансовому активу отражается путем признания оценочного резерва под его обесценение. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента.

Если в последующие периоды кредитный риск по финансовому активу уменьшается в результате события, произошедшего после признания этого убытка, то ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению путем уменьшения соответствующего оценочного резерва. В результате восстановления балансовая стоимость актива не должна превышать его стоимость, по которой он бы отражался в отчете о финансовом положении, если бы убыток от обесценения не был признан.

III. Финансовые обязательства

Компания классифицирует финансовые обязательства по следующим категориям оценки: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

В категорию финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания включает следующие финансовые обязательства:

- Кредиты и займы (заемные средства)
- Торговую и прочую кредиторскую задолженность

Кредиты и займы (засменные средства) первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах засменные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательства по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Компания:

- несет затраты по квалифицируемым активам,
- несет затраты по займам и
- ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Компания капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Кредиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

(в) Основные средства

1. Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Себестоимость основных средств по состоянию на 1 января 2007 года (дату перехода на МСФО), была определена на основе их справедливой стоимости (условно-первоначальной стоимости) на указанную дату.

В себестоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные проценты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из существенных отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Любые суммы прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в

нетто-величине в составе прибыли или убытка за период, по статьям «Прочие доходы», «Прочие расходы».

ii. Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Компания получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в момент их возникновения.

iii. Амортизация

Каждый компонент объекта основных средств амортизируется с момента готовности к использованию линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из срока аренды и срока полезного использования активов. Земельные участки не амортизируются.

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

– здания	5–95 лет;
– сети линий электропередачи	5–50 лет;
– оборудование для передачи электроэнергии	5–45 лет;
– прочие активы	1–50 лет.

iv. Обесценение

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств.

Убыток от обесценения признается в случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств, превышает его расчетную (возмещаемую) стоимость. Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств»).

Общие (корпоративные) активы Компании не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной единицы, генерирующей потоки денежных средств. Стоимость корпоративного актива распределяется между единицами на разумной и последовательной основе, и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той единицы, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли и убытка. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвила, не восстанавливаются. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном

из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или, что его более не следует признавать.

Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(г) Нематериальные активы

Нематериальные активы включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии. Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Компания может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования. На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу.

(д) Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Активы в форме права пользования представляются в отчете о финансовом положении отдельной статьей.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе финансовых расходов отчета о прибылях и убытках. Обязательства по аренде представляются в Отчете о финансовом положении в составе долгосрочных и краткосрочных заемных средств.

Компания признает арендные платежи по краткосрочной аренде в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

В отношении отдельного договора аренды, Компания может принять решение о квалификации договора как аренды, в которой базовый актив имеет низкую стоимость, и признавать арендные платежи по такому договору в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Для договоров аренды земельных участков под объектами электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Компания определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования объектов основных средств, расположенных на арендованных земельных участках.

Для договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Компания определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования собственных объектов основных средств с аналогичными техническими характеристиками.

(ж) Авансы выданные

Авансы выданные классифицируются как внеоборотные активы, если аванс связан с приобретением актива, который будет классифицирован как внеоборотный при его первоначальном признании. Авансы для приобретения актива включаются в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и наличии высокой вероятности получения Компанией экономической выгоды от его использования.

(з) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Компании за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

Запасы, предназначенные для обеспечения работ по предупреждению и ликвидации аварий (аварийных ситуаций) на электросетевых объектах (отраслевой аварийный резерв), отражаются в составе статьи «Запасы».

(и) Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента поставки товаров или услуг покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по получению счета-фактуры. В составе авансов выданных и прочих активов отражаются (на нетто-основе) суммы НДС, начисленные с авансов полученных и авансов выданных, также НДС к возмещению и предоплата по НДС. Суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. При создании резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

(к) Вознаграждения работникам

і. Программы с установленными взносами

Программой с установленными взносами считается программа выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого Компания осуществляет

фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные программы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

ii. Программы с установленными выплатами

Программа с установленными выплатами представляет собой программу выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличную от программы с установленными взносами. Обязательство, признанное в отчете о финансовом положении в отношении пенсионных программ с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату.

Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Компании и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

Переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Компания определяет чистую величину процентных расходов на чистое обязательство программы за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства программы с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству программы на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства программы за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка. Актуарные прибыли или убытки в результате изменения актуарных допущений признаются в прочем совокупном доходе/расходе.

В случае изменения выплат в рамках программы или ее секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Компания признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам программы, когда этот расчет происходит.

iii. Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Компании в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионной программе с установленными выплатами, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины. Ставка дисконтирования представляет собой рыночную доходность на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку исполнения соответствующих обязательств Компании и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений. Оценка обязательств производится с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Переоценки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

iv. Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Компании есть существующее юридическое либо обусловленное сложившейся практикой обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить и имеется высокая вероятность оттока экономических выгод.

(л) Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налог на прибыль отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением той его части, которая относится к сделкам по объединению предприятий, к операциям, признаваемым в прочем совокупном доходе или непосредственно в составе капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и ассоциированные предприятия, в той мере, в которой Компания способна контролировать сроки восстановления этих временных разниц и существует вероятность, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, которые следовали бы из способа, которым Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законодательных актов по состоянию на отчетную дату.

При определении суммы текущего и отложенного налога Компания принимает во внимание влияние неопределенности в отношении налоговой позиции, а также при оценке могут ли быть начислены дополнительные налоги, штрафы и пени. Компания начисляет налог на основании оценки многих факторов, включая интерпретации налогового законодательства и предыдущий опыт. Такая оценка основывается на предположениях и допущениях и может включать ряд суждений о будущих событиях. При появлении новой информации Компания может пересмотреть свое суждение в отношении сумм налоговых обязательств за предыдущие периоды; такие изменения налоговых обязательств повлияют на расход по налогу на прибыль того периода, в котором будет сделано соответствующее суждение.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым

органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе, или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(м) Оценочные обязательства

Оценочное обязательство признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Компании возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «амортизацию дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(н) Уставный капитал

Обыкновенные акции и привилегированные акции типа А классифицируются как капитал.

(о) Собственные выкупленные акции

Выкупленные собственные акции учитываются по средневзвешенной стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате последующей продажи акций, отражаются в отчете об изменениях в капитале за вычетом связанных расходов, в том числе налогов.

(п) Дивиденды

Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания финансовой отчетности.

(р) Выручка по договорам с покупателями

Компания признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается тогда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом.

Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, Компания признает выручку в сумме, которую Компания ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

Передача электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии).

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии).

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии утверждаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (Федеральной антимонопольной службой) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Продажа электроэнергии и мощности

Продажа электроэнергии на розничных рынках электроэнергии и мощности потребителям осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Производство электроэнергии в вынужденном режиме осуществляется по ценам, утвержденным Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Энергоснабжение электрической энергией в территориально изолированных энергетических системах осуществляется по ценам, установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Выручка от продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии).

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению к электросетям представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электросетям. Компания передает контроль над услугой в определенный момент времени (по факту подключения потребителя к электросети либо, для отдельных категорий потребителей – при обеспечении Компанией возможности действиями потребителя подключиться к электросети) и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению в определенный момент времени.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Компания применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Прочая выручка

Выручка от предоставления прочих услуг (техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, консультационным и организационно-техническим услугам, услугам связи и информационных технологий, других услуг), а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет право Компании на возмещение, которое является безусловным (т. е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Учетная политика по отражению торговой и прочей дебиторской задолженности приведена в разделе «Финансовые активы».

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Компания получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Компания передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору. Компания отражает обязательства по договорам с покупателями по статье «Авансы полученные» с учетом налога на добавленную стоимость (НДС).

Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход по договорам технологического присоединения.

Авансы полученные анализируются Компанией на предмет наличия финансового компонента. При наличии промежутка времени более 1 года между получением авансов и передачей обещанных товаров и услуг по причинам, отличным от предоставления финансирования контрагенту (по договорам технологического присоединения к электросетям), по авансам полученным не признается процентный расход. Такие авансы отражаются по справедливой стоимости активов, полученных Компанией от покупателей и заказчиков в порядке предварительной оплаты.

(с) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, прибыль от выбытия финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости и оцениваемых по амортизированной стоимости, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Процентный доход признается в прибыли и убытке в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в прибыли и убытке в тот момент, когда у Компании появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, обязательствам по аренде, убытки от выбытия финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости и оцениваемых по амортизированной стоимости, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

(т) Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются, если имеется обоснованная уверенность в том, что они будут получены и все связанные с ними условия будут выполнены. Если субсидия выдана с целью финансирования определенных расходов, она признается в качестве дохода на систематической основе в тех же периодах, в которых списываются на расходы соответствующие затраты, которые она должна компенсировать. Если субсидия выдана с целью финансирования актива, то она признается в качестве дохода, за вычетом соответствующих расходов, равными долями в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующего актива.

Государственные субсидии, компенсирующие Компании тарифы на электроэнергию (выпадающие доходы), признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (в составе прочих доходов) в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

(и) Социальные платежи

Когда взносы Компании в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Компании, они признаются в прибыли или убытке по мере их осуществления. Затраты Компании, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере их возникновения.

(о) Прибыль на акцию

Для расчета базовой прибыли на акцию, прибыль или убыток распределяется между обыкновенными акциями и привилегированными акциями, пропорционально доле каждого инструмента в прибыли или убытке, исходя из предположения о том, что вся прибыль (или убыток) за отчетный период была распределена. Общая прибыль или убыток, относимые на каждый из двух классов долевых инструментов (обыкновенные акции и привилегированные акции), определяется путем сложения суммы, относимой на дивиденды, и сумм, относимых на участие в прибыли. Определенная таким

образом общая прибыль или убыток делится на число тех находящихся в обращении акций, на которые эта прибыль относится.

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Компании и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Компания применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Компания раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Компания считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшего причиной перевода.

5. Информация по сегментам

Правление ПАО «ТРК» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Компании является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электросетям в одном географическом регионе, а именно: в Томской области.

Финансовые результаты этого сегмента за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, активы и обязательства по состоянию на 31 декабря 2021 года представлены в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и отчете о финансовом положении соответственно.

Анализ выручки по типу оказываемых услуг содержится в Примечании 6.

Все активы Компании расположены на территории Томской области.

(а) Существенный покупатель

Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет внеоборотных активов за рубежом.

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, у Компании было два контрагента, на каждого из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Компании. Общая сумма выручки, полученная от Контрагента 1 за 2021 год, составила 1 428 364 тыс. руб., или 19,57% от суммарной выручки Компании (в 2020 году – 1 229 719 тыс. руб., или 18,58%). Общая сумма выручки, полученная от Контрагента 2 за 2021 год, составила 5 301 816 тыс. руб., или 72,65% от суммарной выручки Компании (в 2020 году 4 788 333 тыс. руб., или 72,34%).

6. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Передача электроэнергии	7 256 450	6 552 147
Технологическое присоединение к электросетям	27 683	54 990
Прочая выручка	10 383	8 797
Выручка по договорам с покупателями	7 294 516	6 615 934
Выручка по договорам аренды	2 841	3 112
	7 297 357	6 619 046

7. Прочие доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	11 186	3 061
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	2 552	2 275
Страховое возмещение	2 549	2 138
Списание кредиторской задолженности	147	582
Доходы от выбытия (реализации) основных средств	903	819
Прочие доходы	1 626	1 743
	18 963	10 618

8. Прочие расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Убыток от выбытия внеоборотных активов	3 423	5 993
Расходы от прекращения обязательств по аренде	—	341
	3 423	6 334

9. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Расходы на вознаграждения работникам	1 296 755	1 419 293
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	521 439	522 842
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 413 525	1 094 486
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	39 355	35 253
Прочие материальные расходы	192 692	181 700
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	3 461 876	3 411 299
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	72 677	71 933
Прочие работы и услуги производственного характера	10 013	8 986
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	93 348	93 018
Краткосрочная аренда	249	274
Страхование	5 053	5 415
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	7 478	5 992
Охрана	25 031	21 175
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	6 171	22 300
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	11 685	4 347
Транспортные услуги	19 718	13 793
Прочие услуги	67 622	65 997
Оценочные обязательства	1 188	1 253
Прочие расходы	44 173	37 031
	7 290 048	7 016 387

10. Расходы на вознаграждения работникам

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Заработная плата	1 077 257	1 069 843
Взносы на социальное обеспечение	324 907	314 879
Доходы, относящиеся к программам с установленными выплатами	(145 600)	(5 028)
Прочее	40 191	39 779
	1 296 755	1 419 293

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, сумма отчислений по программам с установленными взносами составила 0 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 3 810 тыс. руб.).

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Примечании 33 «Операции со связанными сторонами».

11. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	6 543	20 920
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	410	481
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	34	1 077
	6 987	22 478
Финансовые расходы		
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждению работников	1 375	9 167
Процентные расходы по обязательствам по аренде	6 757	5 344
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	5 947	1 315
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	399	—
	14 478	15 826

12. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Текущий налог на прибыль		
Начисление текущего налога	—	—
Корректировка налога за прошлые периоды	(629)	(50)
Итого	(629)	(50)
Отложенный налог на прибыль		
	17 022	67 474
Итого доход по налогу на прибыль	16 393	67 424

Прибыль/(убыток) до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года		За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	
		%		%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	5 163		(406 465)	
Теоретическая сумма (расхода)/дохода по налогу на прибыль по ставке 20%	(1 033)	(20%)	81 293	(20%)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	18 055	350%	(13 819)	4%
Корректировки за предшествующие годы	(629)	(12%)	(50)	0%
	16 393	318%	67 424	(16%)

13. Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропере- дачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<i>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2020 года	443 676	2 690 872	2 616 166	1 988 732	91 072	7 830 518
Поступления	296	1 770	—	32 386	558 433	592 885
Ввод в эксплуатацию	370	136 177	233 248	167 916	(537 711)	—
Выбытия	—	—	(908)	(7 484)	—	(8 392)
На 31 декабря 2020 года	444 342	2 828 819	2 848 506	2 181 550	111 794	8 415 011
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2020 года	(157 608)	(1 505 994)	(1 178 724)	(1 201 609)	(532)	(4 044 467)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	—	(12)	(11)	(8)	31	—
Начисленная амортизация	(12 416)	(167 662)	(154 401)	(150 188)	—	(484 667)
Выбытия	—	—	908	6 889	—	7 797
На 31 декабря 2020 года	(170 024)	(1 673 668)	(1 332 228)	(1 344 916)	(501)	(4 521 337)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2020 года	286 068	1 184 878	1 437 442	787 123	90 540	3 786 051
На 31 декабря 2020 года	274 318	1 155 151	1 516 278	836 634	111 293	3 893 674
<i>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2021 года	444 342	2 828 819	2 848 506	2 181 550	111 794	8 415 011
Реклассификация между группами	—	1 732	(1 732)	—	—	—
Поступления	—	—	—	3 153	554 755	557 908
Ввод в эксплуатацию	734	218 965	146 842	76 471	(443 012)	—
Выбытия	—	—	(75)	(2 322)	(3 423)	(5 820)
На 31 декабря 2021 года	445 076	3 049 516	2 993 541	2 258 852	220 114	8 967 099
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2021 года	(170 024)	(1 673 668)	(1 332 228)	(1 344 916)	(501)	(4 521 337)
Реклассификация между группами	—	(1 288)	1 288	—	—	—
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	—	(2)	(51)	—	53	—
Начисленная амортизация	(12 398)	(160 258)	(159 819)	(160 223)	—	(492 698)
Выбытия	—	—	74	2 315	76	2 465
На 31 декабря 2021 года	(182 422)	(1 835 216)	(1 490 736)	(1 502 824)	(372)	(5 011 570)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2021 года	274 318	1 155 151	1 516 278	836 634	111 293	3 893 674
На 31 декабря 2021 года	262 654	1 214 300	1 502 805	756 028	219 742	3 955 529

По состоянию на 31 декабря 2021 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 6 843 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 0 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 8 128 тыс. руб., (на 31 декабря 2020 года: 2 705 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, суммы капитализированных процентов и амортизации отсутствовали. По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года основных средств, выступающих в качестве залога по кредитам и займам, не было.

По состоянию на 31 декабря 2021 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 1 369 398 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 1 285 092 тыс. руб.)

Обесценение основных средств

Меняющиеся рыночные и экономические условия, в том числе связанные с пандемией коронавируса (продолжающиеся меры по сдерживанию распространения инфекции, влияющие на темп восстановления экономики), вкупе с объемом реализуемых Компанией инвестиционных проектов, являются индикаторами (признаками) возможного обесценения основных средств. Компания провела тестирование основных средств на обесценение по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Большая часть основных средств Компании являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств. Соответственно, возмещаемая стоимость объектов специализированного назначения была определена как ценность от их использования с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

При проведении теста на обесценение основных средств ПАО «ТРК» была выделена единственная ЕГДС.

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие ключевые допущения:

- Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2022–2026 гг. для всех ЕГДС на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулируемыми органами на 2022 год.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода являются показатели бизнес-планов, которые базируются на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022–2026 гг. и на плановый период 2022–2026 гг.
- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии были для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов на 2022–2026 гг.
- Процентная ставка роста чистых денежных потоков в постпрогнозный период составила 4,00%.
- Номинальная ставка дисконтирования для целей проведения теста была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала и составила 10,55% на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года 9,03%).

Возмещаемая стоимость внеоборотных активов тестируемых ЕГДС составила по состоянию на 31 декабря 2021 года: ЕГДС ПАО «ТРК» 5 614 102 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: ЕГДС ПАО «ТРК» 7 072 122 тыс. руб.).

По результатам тестирования по состоянию на 31 декабря 2021 года не было выявлено обесценения основных средств.

Чувствительность возмещаемой стоимости активов ЕГДС к изменениям в основных предположениях в расчете, представлена ниже:

	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(11,70)	15,86
Изменение темпа роста чистого денежного потока в пост-прогнозном периоде на 1%	11,89	(8,74)

14. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>			
На 1 января 2020 года	135 551	10 913	146 464
Реклассификация между группами	(1 438)	1 438	–
Поступления	21 346	1 021	22 367
Выбытия	(28 892)	–	(28 892)
На 31 декабря 2020 года	126 567	13 372	139 939
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>			
На 1 января 2020 года	(43 213)	(5 771)	(48 984)
Начисленная амортизация	(23 385)	(2 183)	(25 568)
Выбытия	22 899	–	22 899
На 31 декабря 2020 года	(43 699)	(7 954)	(51 653)
<i>Остаточная стоимость</i>			
На 1 января 2020 года	92 338	5 142	97 480
На 31 декабря 2020 года	82 868	5 418	88 286
<i>Первоначальная стоимость</i>			
На 1 января 2021 года	126 567	13 372	139 939
Реклассификация между группами	1 021	(1 021)	–
Поступления	27 960	–	27 960
Выбытия	(4 860)	–	(4 860)
На 31 декабря 2021 года	150 688	12 351	163 039
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>			
На 1 января 2021 года	(43 699)	(7 954)	(51 653)
Начисленная амортизация	(14 559)	(2 470)	(17 029)
Выбытия	4 860	–	4 860
На 31 декабря 2021 года	(53 398)	(10 424)	(63 822)
<i>Остаточная стоимость</i>			
На 1 января 2021 года	82 868	5 418	88 286
На 31 декабря 2021 года	97 290	1 927	99 217

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 17 029 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 25 568 тыс. руб.). Суммы капитализированной амортизации нематериальных активов и капитализированных процентов отсутствуют. Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

15. Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	33 493	22 853	10 964	542	67 852
Поступления	20 498	1 148	1 666	–	23 312
Изменение условий по договорам аренды	(2 363)	400	–	–	(1 963)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(6 098)	(120)	–	–	(6 218)
На 31 декабря 2020 года	45 530	24 281	12 630	542	82 983
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2020 года	(6 014)	(534)	(370)	(153)	(7 071)
Начисленная амортизация	(8 204)	(2 084)	(2 150)	(169)	(12 607)
Изменение условий по договорам аренды	4 300	13	–	–	4 313
Выбытие или прекращение договоров аренды	5 591	120	–	–	5 711
На 31 декабря 2020 года	(4 327)	(2 485)	(2 520)	(322)	(9 654)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	27 479	22 319	10 594	389	60 781
На 31 декабря 2020 года	41 203	21 796	10 110	220	73 329

ПАО «ТРК»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	45 530	24 281	12 630	542	82 983
Реклассификация между группами	(644)	644	—	—	—
Поступления	16 970	229	518	—	17 717
Изменение условий по договорам аренды	(16 111)	13	—	319	(15 779)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(70)	—	—	—	(70)
На 31 декабря 2021 года	45 675	25 167	13 148	861	84 851
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2021 года	(4 327)	(2 485)	(2 520)	(322)	(9 654)
Реклассификация между группами	483	(483)	—	—	—
Начисленная амортизация	(6 599)	(2 759)	(2 190)	(164)	(11 712)
Изменение условий по договорам аренды	3 431	684	—	343	4 458
Выбытие или прекращение договоров аренды	70	—	—	—	70
На 31 декабря 2021 года	(6 942)	(5 043)	(4 710)	(143)	(16 838)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	41 203	21 796	10 110	220	73 329
На 31 декабря 2021 года	38 733	20 124	8 438	718	68 013

Ценность использования активов в форме права пользования определяется с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Информация о тестировании на обесценение, проведенном по состоянию на 31 декабря 2021 года, раскрыта в Примечании 13 «Основные средства».

16. Отложенные налоговые активы и обязательства

Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой.

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Основные средства	–	–	(149 210)	(140 375)	(149 210)	(140 375)
Нематериальные активы	–	–	(1)	–	(1)	–
Активы в форме права пользования	–	–	(13 598)	(14 665)	(13 598)	(14 665)
Запасы	–	–	–	–	–	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	–	–	–	–
Обязательства по аренде	14 812	15 361	–	–	14 812	15 361
Оценочные обязательства	434	478	–	–	434	478
Торговая и прочая кредиторская задолженность	35 120	37 099	–	–	35 120	37 099
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	126 491	98 672	–	–	126 491	98 672
Прочее	1 486	1 725	(217)	–	1 269	1 725
Налоговые активы/ (обязательства)	178 343	153 335	(163 026)	(155 040)	15 317	(1 705)
Зачет налога	(178 343)	(153 335)	178 343	153 335	–	–
Чистые налоговые активы/(обязательства)	–	–	15 317	(1 705)	15 317	(1 705)

(б) Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года

	1 января 2021 года	Признаны в составе прибыли или убытка	31 декабря 2021 года
Основные средства	(140 375)	(8 835)	(149 210)
Нематериальные активы	—	(1)	(1)
Активы в форме права пользования	(14 665)	1 067	(13 598)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	—	—	—
Обязательства по аренде	15 361	(550)	14 812
Оценочные обязательства	478	(44)	434
Торговая и прочая кредиторская задолженность	37 099	(1 979)	35 120
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	98 672	27 819	126 491
Прочее	1 725	(455)	1 269
	(1 705)	17 022	15 317

	1 января 2020 года	Признаны в составе прибыли или убытка	31 декабря 2020 года
Основные средства	(110 394)	(29 981)	(140 375)
Нематериальные активы	279	(279)	—
Активы в форме права пользования	(12 156)	(2 509)	(14 665)
Запасы	156	(156)	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	(20)	—
Обязательства по аренде	12 461	2 900	15 361
Оценочные обязательства	1 725	(1 247)	478
Торговая и прочая кредиторская задолженность	39 351	(2 252)	37 099
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	77	98 595	98 672
Прочее	(698)	2 423	1 725
	(69 179)	67 474	(1 705)

17. Запасы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Сырье и материалы	33 441	33 976
Резерв под обесценение сырья и материалов	(723)	(728)
Прочие запасы	43 625	33 891
	76 343	67 139

По состоянию на 31 декабря 2021 года, отраслевой аварийный резерв составляет 24 210 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 г.: 22 806 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года Компания не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, запасы, в сумме 192 692 тыс. руб. были признаны как расходы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года: 181 700 тыс. руб.) в составе операционных расходов по статье «Прочие материальные расходы».

18. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	—	—
Прочая дебиторская задолженность	37	17
	37	17
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	366 310	365 075
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(15 211)	(15 242)
Прочая дебиторская задолженность	24 040	12 369
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(17 414)	(8 559)
	357 725	353 643

Информация о подверженности Компании кредитному и валютному риску, обесценении торговой и прочей дебиторской задолженности, а также справедливой стоимости, раскрыта в Примечании 30.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 33.

19. Авансы выданные и прочие активы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Оборотные		
Авансы выданные	5 491	6 849
Резерв под обесценение авансов выданных	—	(26)
НДС к возмещению	56	51
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	17 767	11 545
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	1 413	1 263
	24 727	19 682

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 33.

20. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	87 522	137 989
	87 522	137 989

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Газпромбанк*	Ba1	Moody's	86 764	136 096
Сбербанк*	Baa3	Moody's	677	613
ВТБ*	Baa3	Moody's	8	1
ВБРР*	Ba2	Moody's	1	1 192
Денежные средства в пути			16	—
Денежные средства в кассе			56	87
			87 522	137 989

* Связанные с государством

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

21. Капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,4916	0,4916	0,4916	0,4916
В обращении на 1 января (тыс. штук)	3 819 316	3 819 316	576 693	576 693
В обращении на конец года и полностью оплаченные (тыс. штук)	3 819 316	3 819 316	576 693	576 693

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

На 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года все разрешенные к выпуску акции выпущены и полностью оплачены.

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке определенном законодательством РФ и Уставом общества, а также иные права предусмотренные Уставом и законодательством РФ. Привилегированные акции отражаются в составе капитала. Данные акции являются неконвертируемыми, некумулятивными и не предусматривают погашения.

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов в размере 10% от чистой прибыли, разделенной на число акций, которые составляют 25% от уставного капитала. Если сумма дивидендов, выплачиваемая Компанией по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, то размер дивидендов по последним должен быть увеличен до размера дивидендов по обыкновенным акциям.

Владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором было принято решение о невыплате (или о неполной выплате) дивидендов по привилегированным акциям. Право участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты дивидендов по указанным акциям в полном объеме. Привилегированные акции также дают их держателям право голосовать по вопросам внесения изменений в Устав, ограничивающих их права, по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также по вопросу делистинга привилегированных акций. Владельцы как обыкновенных, так и привилегированных акций имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций Общества, в количестве пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории. В случае ликвидации Компании, осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям и определенной Уставом ликвидационной стоимости по привилегированным акциям. После этого осуществляется распределение имущества между акционерами – владельцами обыкновенных и привилегированных акций.

Привилегированные акции включаются в расчет средневзвешенного количества акций в обращении, использованного в расчете базовой и разводненной прибыли на акцию (Примечание 22).

(в) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль ПАО «ТРК», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

На годовом Общем собрании акционеров ПАО «ТРК», состоявшемся 29 мая 2020 года, было принято решение объявить дивиденды по итогам 2019 года в сумме 44 041 тыс. руб. С учетом выплаты промежуточных дивидендов по итогам 9 месяцев 2019 года в размере 5 075 тыс. рублей сумма к начислению составит 38 966 тыс. руб. (0,0091 руб. на обыкновенную акцию и 0,0073 руб. на привилегированную акцию).

В 2021 году дивиденды не начислялись. На 31 декабря 2021 года задолженность по дивидендам к уплате отраженная в составе торговой и прочей кредиторской задолженности, составляет 1 506 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 2 237 тыс.руб.).

22. Прибыль/(убыток) на акцию

Для расчета прибыли/(убытка) на акцию, Компания делит прибыль/(убыток), причитающиеся на долю собственников Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении за отчетный период. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

<i>В тысячах акций</i>	2021 год	2020 год
Обыкновенные и привилегированные акции на 1 января	4 396 009	4 396 009
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров	–	–
Эффект от размещения акций	–	–
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	4 396 009	4 396 009
	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Средневзвешенное количество акций в обращении за период (в тысячах шт.)	4 396 009	4 396 009
Прибыль/ (убыток) за период, причитающаяся собственникам Компании	21 556	(339 041)
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,005	(0,077)

23. Заемные средства

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	120 270	–
Обязательства по аренде	74 995	77 175
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(10 911)	(7 842)
	184 354	69 333
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	177	–
Обязательства по аренде	–	258
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	10 911	7 842
	11 088	8 100
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	177	–
	195 442	77 433

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

ПАО «ТРК»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Необеспеченные кредиты и займы	2023	8,96 %	–	120 447	–
Обязательства по аренде	2022 – 2071	6,03 %–11,09 %	6,03 %–11,09 %	74 995	77 433
Итого обязательства				195 442	77 433

Компания не использует инструменты хеджирования для управления риском изменения процентных ставок.

Информация о подверженности Компании риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 30 «Управление финансовыми рисками и капиталом».

24. Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	Заемные средства		Проценты к уплате по заемным средствам (кроме % по договорам аренды)	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
На 1 января 2021 года	-	-	-	77 433	2 237
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	120 270	276 770	-	-	-
Погашение заемных средств	-	(276 770)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(8 309)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(5 770)	(6 757)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(61)
Итого	120 270	-	(5 770)	(15 066)	(61)
Неденежные изменения					
Процентные расходы	-	-	5 947	6 757	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	17 717	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	-
Прочие изменения, нетто	-	-	-	(11 846)	(670)
Итого	-	-	5 947	12 628	(670)
На 31 декабря 2021 года	120 270	-	177	74 995	1 506

	Краткосрочные заемные средства	Проценты к уплате по заемным средствам (кроме % по договорам аренды)	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
На 1 января 2020 года	-	-	63 325	7 757
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности				
Привлечение заемных средств	74 069	-	-	-
Погашение заемных средств	(74 069)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	(10 683)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	(1 315)	(5 344)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	(42 948)
Итого	-	(1 315)	(16 027)	(42 948)
Неденежные изменения				
Процентные расходы	-	1 315	5 344	-
Поступления по договорам аренды	-	-	23 312	-
Дивиденды начисленные	-	-	1 479	38 966
Прочие изменения, нетто	-	-	-	(1 538)
Итого	-	1 315	30 135	37 428
На 31 декабря 2020 года	-	-	77 433	2 237

25. Вознаграждения работникам

Компания имеет обязательства по выплате пенсий и прочие долгосрочные обязательства по программам с установленными выплатами, которые распространяются на большинство сотрудников и пенсионеров. Обязательства по программам с установленными выплатами состоят из нескольких необеспеченных программ, предоставляющих единовременные выплаты при выходе на пенсию, выплаты в случае смерти сотрудников и пенсионеров, выплаты к юбилейным датам.

Суммы обязательств по программам с установленными выплатами, признанные в отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	21 043	172 845
Итого чистая стоимость обязательств	21 043	172 845

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	2021 год	2020 год
Стоимость активов на 1 января	12 130	11 203
Доход на активы программ	410	481
Взносы работодателя	—	3 810
Прочее движение по счетам	(778)	76
Выплата вознаграждений	(2 974)	(3 440)
Стоимость активов на 31 декабря	8 788	12 130

Активы, относящиеся к пенсионным программам с установленными выплатами, администрируются НПФ «Открытие». В качестве отдельного актива Общества признаются пенсионные средства на счетах в НПФ в рамках договоров, существующих для реализации пенсионных программ, являющихся пенсионными планами с установленными выплатами.

Изменения в приведенной стоимости обязательств по программам с установленными выплатами:

	2021 год	2020 год
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности		
Обязательства по программам с установленными выплатами на 1 января	172 845	164 881
Стоимость текущих услуг	841	3 483
Стоимость прошлых услуг и секвестры	(146 441)	(8 691)
Процентный расход по обязательствам	1375	9 167
Эффект от переоценки:		
– убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	—	—
– (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(4 282)	4 306
– (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	575	10 374
Взносы в программу	(3 870)	(10 675)
Обязательства по программам с установленными выплатами на 31 декабря	21 043	172 845

(Доходы)/расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Стоимость услуг работников	(145 600)	(5 208)
Процентные расходы	1 375	9 167
Итого (доходы)/расходы, признанные в составе прибыли или убытка	(144 225)	3 959

Прибыль/убыток, признанные в составе прочего совокупного дохода, за период:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(4 282)	4 306
Убыток от корректировки на основе опыта	575	10 374
Итого (доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода	(3 707)	14 680

Изменение резерва по переоценке обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	2021 год	2020 год
Переоценка на 1 января	(20 664)	(35 344)
Изменение переоценки	(3 707)	14 680
Переоценка на 31 декабря	(24 371)	(20 664)

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	8,4%	6,1%
Увеличение заработной платы в будущем	5,0%	4,5%
Ставка инфляции	4,5%	4,0%
Демографические допущения		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
Мужчины	65	65
Женщины	60	60
Средний уровень текучести кадров	5,9%	5,9%

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост на 0,5%	(4.9%)
Будущий рост заработной платы	Рост на 0,5%	0.7%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост на 0,5%	4.9%
Уровень текучести кадров	Рост на 10%	(0.9%)
Уровень смертности	Рост на 10%	0.9%

Сумма ожидаемых выплат по программам долгосрочных вознаграждений работникам на 2022 год составляет 2 410 тыс. руб., в том числе по программам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, 2 410 тыс. руб.

26. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	615	1 040
Прочая кредиторская задолженность	2 734	2 646
	3 349	3 686
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	639 765	608 149
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	201 400	214 435
Задолженность перед персоналом	8 097	7 380
Дивиденды к уплате	1 506	2 237
	850 768	832 201

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности на дату первоначального признания была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки 6.5%–7.36% годовых.

Информация о подверженности Компании риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 30.

27. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС	51 542	38 610
Взносы на социальное обеспечение	31 487	28 840
Налог на имущество	20 611	21 165
Прочие налоги к уплате	11 329	12 660
	114 969	101 275

28. Авансы полученные

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	74 419	68 216
Прочие авансы полученные	26 564	4 857
	100 983	73 073

29. Оценочные обязательства

	2021 год	2020 год
Баланс на 1 января	2 947	8 996
Зачисление (увеличение) за период	3 418	1 271
Восстановление (уменьшение) за период	(2 230)	(18)
Использование оценочных обязательств	(1 195)	(7 302)
Баланс на 31 декабря	2 940	2 947

Оценочные обязательства в основном относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Компании по обычным видам деятельности.

30. Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Компания подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск, валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

В данном примечании содержится информация о подверженности Компании каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также информация об управлении капиталом. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей финансовой отчетности.

В целях поддержания или изменения структуры капитала, Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

а) Кредитный риск

Кредитный риск — это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств в полном объеме и в установленный срок. Кредитный риск связан, в основном, с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью, банковскими депозитами, денежными средствами и их эквивалентами.

Депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев, денежные средства и их эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые имеют минимальный риск дефолта, считаются надежными контрагентами с устойчивым финансовым положением на финансовом рынке Российской Федерации.

С учетом структуры дебиторов Компании, подверженность Компании кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого контрагента. Компания создает резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, расчетная величина которого определяется на основании модели ожидаемых кредитных убытков, взвешенных по степени вероятности наступления дефолта, и может быть скорректирована как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения. Для этого Компания анализирует

кредитоспособность контрагентов, динамику погашения задолженности, учитывает изменение условий осуществления платежа, наличие поручительств третьих лиц, гарантии банков, текущие экономические условия.

Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических и прочих факторов, Компания считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

Компания, по возможности, использует систему предоплаты во взаимоотношениях с контрагентами. Как правило, предоплата за технологическое присоединение потребителей к сетям предусмотрена договором. Компания не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

С целью эффективной организации работы с дебиторской задолженностью, Компания осуществляет мониторинг изменения объема дебиторской задолженности и ее структуры, выделяя текущую и просроченную задолженность. В целях минимизации кредитного риска, Компания реализует мероприятия, направленные на своевременное исполнение контрагентами договорных обязательств, снижение и предупреждение образования просроченной задолженности. Такие мероприятия, в частности, включают: проведение переговоров с потребителями услуг, повышение эффективности процесса формирования объема услуг по передаче электроэнергии, обеспечение выполнения согласованных с гарантирующими поставщиками графиков контрольного снятия показаний и технической проверки средств учета электроэнергии, ограничение режима потребления электроэнергии (реализуемое в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации), претензионно-исковую работу, предъявление требований о предоставлении финансового обеспечения в виде независимых (банковских) гарантий, поручительств и иных форм обеспечения исполнения обязательств.

і. Уровень кредитного риска

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Компании. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	357 762	353 660
Денежные средства и их эквиваленты	87 522	137 989
	445 284	491 649

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

ПАО «ТРК»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	349 770	—	348 690	—
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	654	(100)	507	(134)
Прочие покупатели	15 886	(15 111)	15 878	(15 108)
	366 310	(15 211)	365 075	(15 242)

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Компании, составила 346 447 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 344 688 тыс. руб.).

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Непросроченная задолженность	357 267	—	353 021	—
Просроченная менее чем на 3 месяца	495	—	639	—
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	4 111	(4 111)	15 553	(15 553)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	6 236	(6 236)	2 017	(2 017)
Просроченная на срок более года	22 278	(22 278)	6 231	(6 231)
	390 387	(32 625)	377 461	(23 801)

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2021 год	2020 год
Остаток на 1 января	23 801	4 721
Увеличение резерва за период	10 825	20 321
Восстановление сумм резерва за период	(1 371)	(261)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(630)	(980)
Остаток на 31 декабря	32 625	23 801

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года у Компании отсутствуют договорные основания в отношении взаимозачетов финансовых активов и финансовых обязательств, а также руководство Компании не предполагает проведение взаимозачетов в будущем на основании дополнительных соглашений.

(б) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступность финансовых ресурсов посредством привлечения кредитных линий. Компания придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов.

Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании. Этот подход используется для анализа сроков оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Компании составила 2 036 238 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 1 680 000 тыс. руб.). Компания имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

31 декабря 2021 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	120 447	137 128	10 953	126 175	—	—	—	—
Обязательства по аренде	74 995	126 884	15 823	14 170	11 947	11 858	7 844	65 242
Торговая и прочая кредиторская задолженность	854 117	854 829	850 768	1 940	1645	14	379	83
	1 049 559	1 118 841	877 544	142 285	13 592	11 872	8 223	65 325
31 декабря 2020 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Обязательства по аренде	77 433	143 458	13 445	12 185	11 169	8 632	8 555	89 472
Торговая и прочая кредиторская задолженность	833 241	834 318	829 555	523	523	1 248	1 644	825
	910 674	977 776	843 000	12 708	11 692	9 880	10 199	90 297

(в) Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала, которые окажут влияние на финансовые результаты деятельности Компании или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

i. Валютный риск

Доходы и расходы, а также монетарные активы и обязательства Компании выражены в российских рублях. Изменение курсов валют не оказывает прямого влияния на доходы и расходы Компании.

ii. Процентный риск

Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Руководство Компании не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Вместе с тем, на момент привлечения новых кредитов и займов на основании суждения принимается решение о том, какая ставка – фиксированная или плавающая – будет наиболее выгодна для Компании на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками

Компания не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

(г) Справедливая и балансовая стоимость

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств примерно равна их балансовой стоимости. Все финансовые активы и обязательства, отраженные в настоящей финансовой отчетности Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года, отнесены к 2 уровню иерархии справедливой стоимости.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Финансовые обязательства				
Долгосрочные необеспеченные кредиты и займы (Примечание 23)	120 270	-	119 811	-
Итого	120 270	-	119 811	-

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года составила 6,50% – 9,32% (на 31 декабря 2020 года: 6,50% – 7,36%).

(д) Управление капиталом

Основная цель управления капиталом для Компании состоит в поддержании стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем.

Компания осуществляет мониторинг структуры и рентабельности капитала с использованием коэффициентов, рассчитываемых на основе данных финансовой отчетности по МСФО, управленческой отчетности и отчетности, составленной в соответствии с РСБУ. Компания анализирует динамику показателей общего долга и чистого долга, структуру долга, а также соотношение собственного и заемного капитала.

Компания управляет долговой позицией, реализуя кредитную политику, направленную на повышение финансовой устойчивости, оптимизацию долгового портфеля и построение долгосрочных отношений с участниками рынка долгового капитала. Для управления долговой позицией, в Компании применяются лимиты, в том числе по категориям финансового рычага, покрытия долга, покрытия обслуживания долга. Исходными данными для расчета лимитов являются показатели отчетности по РСБУ.

31. Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Компании капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 85 841 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 15 618 тыс. руб. с учетом НДС).

32. Условные обязательства

(а) Страхование

В Компании действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Компания осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Компании имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Компании в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Условные налоговые обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Компании. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – ТЦО), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под

контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, полномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Компанией ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Компания не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Компанией. Руководство Компании не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Компании с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

в) Судебные разбирательства

Компания является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании и не были бы признаны или раскрыты в финансовой отчетности.

г) Обязательства по охране окружающей среды

Компания осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Компании.

33. Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон, принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, являлись акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем материнской компании, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании.

(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2021 года	2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы				
Материнская компания				
Прочая выручка	100	100	–	–
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Прочая выручка	–	–	14 967	14 967
Прочие доходы	931	1 060	1 052	368
	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2021 года	2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Операционные расходы, финансовые расходы				
Материнская компания				
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	17 149	21 116	2 489	3 366
Прочие работы и услуги производственного характера	967	967	–	–
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Услуги по передаче электроэнергии	1 780 399	1 767 594	95 629	84 921
Краткосрочная аренда	249	4 502	–	457
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	14 274	9 315	4 424	2 605
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	928	14 967	15 895	14 967
Прочие расходы	4 501	1 047	33	1

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	665	665

По состоянию на 31 декабря 2021 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления и высшие менеджеры Компании.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют

собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	64 815	67 398
Изменение обязательств по окончанию трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	1 003	—
	65 818	67 398

(г) Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, связанными с основным акционером материнской компании. Данные операции осуществляются по регулируемым тарифам либо по рыночным ценам. Привлечение и размещение средств в финансовых организациях, связанных с основным акционером материнской компании, осуществляется по рыночным процентным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, составила:

- 97% от общей выручки Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 97%);
- 98% от выручки от передачи электроэнергии Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 97%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 50% от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 44%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составили 5 947 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 1 315 тыс. руб.). Задолженность по выплате процентов на 31 декабря 2021 года составила 177 тыс.руб. (на 31 декабря 2020 года 0 тыс.руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 120 270 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 0 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 87 450 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 137 902 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 60 745 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 70 933 тыс. руб.).

События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Компании, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют, за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 в отношении экономической среды, в которой Компания осуществляет свою деятельность.

**Ревизионная комиссия
ПАО «ТРК»**

Утверждено
Ревизионной комиссией
ПАО «ТРК»
(протокол от 22 апреля 2022 года № 3)

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

Публичного акционерного общества
«Томская распределительная компания»

ЗА 2021 ГОД

22 апреля 2022 года

г. Москва

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Состав Ревизионной комиссии избран решением общего собрания акционеров	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК» от 21.05.2021 (протокол от 24.05.2021 № 24)
Председатель Ревизионной комиссии избран решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии ПАО «ТРК» от 21.06.2021 № 1
Председатель Ревизионной комиссии	Ковалева Светлана Николаевна
Секретарь Ревизионной комиссии избран решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии ПАО «ТРК» от 21.06.2021 № 1
Секретарь Ревизионной комиссии	Тришина Светлана Михайловна
Члены Ревизионной комиссии	Царьков Виктор Владимирович, Скрынникова Людмила Станиславовна, Веневцев Константин Игоревич

Срок проведения ревизии: В соответствии с планом работы Ревизионной комиссии на 2021-2022 корпоративный год (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «ТРК» от 21.06.2021 № 1) ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТРК» за 2021 год проводится в период с января по май 2022 года.

Основание ревизии: Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», устав ПАО «ТРК», положение о Ревизионной комиссии ПАО «ТРК», решение Ревизионной комиссии ПАО «ТРК» (протокол заседания от 21.06.2021 № 1).

Цель ревизии: Подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2021 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ТРК» за 2021 год, в отчете о заключенных в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность (далее - Отчетность).

Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет акционерам делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении ПАО «ТРК» и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», уставом ПАО «ТРК» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в ПАО «ТРК», своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ПАО «ТРК».

Проверяемый период: с 01.01.2021 по 31.12.2021.

Объект ревизии: годовой отчет за 2021 год, бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2021 год, отчет о заключенных в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, решения органов управления, локальные нормативные акты и организационно-распорядительные документы ПАО «ТРК», программы и планы, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТРК».

При проведении проверки (ревизии) были использованы:

- Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- Стандарты бухгалтерского учета (федеральные, отраслевые);
- Приказ Минфина России от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Приказ Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Положение Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»;
- Указание Банка России от 31.03.2017 № 4335-У «Об установлении предельных значений размера сделок акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью, при превышении которых такие сделки могут признаваться сделками, в совершении которых имеется заинтересованность»;
- Положение об Учетной политике ПАО «ТРК» для целей бухгалтерского учета, утвержденное приказом ПАО «ТРК» от 28.01.2021 № 35;
- иные законодательные акты и внутренние организационно-распорядительные документы ПАО «ТРК».

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (далее по тексту – Общество)
Сокращенное наименование	ПАО «ТРК» (далее по тексту – Общество)
Место нахождения юридического лица	Российская Федерация, г. Томск
Адрес юридического лица	634041, Томская область, город Томск, проспект Кирова, дом 36
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1057000127931 от 31.03.2005
ИНН	7017114672

Филиалы и обособленные подразделения	нет
Исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность (всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты))	Петров Олег Валентинович, генеральный директор с 01.07.2016 по 30.06.2021, Акилин Павел Евгеньевич, и.о. генерального директора с 01.07.2021 по настоящее время
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Лузик Елена Михайловна, главный бухгалтер - начальник Департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности с 26.08.2019 по настоящее время
Среднесписочная численность сотрудников Общества за 2021 год	1 520 человек
Основные акционеры	ПАО «Россети» 85,77 % (доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 94,58 %)
Основные направления деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (код ОКВЭД 35.12)

ПАО «ТРК» является дочерним обществом ПАО «Россети», которому по состоянию на 31.12.2021 принадлежат 85,77 % акций Общества.

Виды деятельности Общества определены уставом.

Пунктом 2.8 устава установлено, что Общество может создавать филиалы и открывать представительства в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона «Об акционерных обществах» и других федеральных законов. По состоянию на 31.12.2021 Общество не имеет филиалов и обособленных подразделений.

Органами управления ПАО «ТРК» являются:

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

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Наиболее важные решения, связанные с деятельностью Общества, принимает Общее собрание акционеров в пределах своей компетенции, установленной законодательством Российской Федерации и уставом Общества.

Принятие решений по вопросам определения стратегии развития Общества и осуществление контроля деятельности его исполнительных органов осуществляет в соответствии с уставом Общества Совет директоров, который избирается на общем собрании акционеров.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

Действующий состав Совета директоров ПАО «ТРК» избран на заседании годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК», состоявшемся 21.05.2021 (протокол от 24.05.2021 № 24), в составе (должности указаны на момент избрания):

1. Тихонова Мария Геннадьевна (Председатель Совета директоров) – Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети»;

2. Мольский Алексей Валерьевич – Заместитель генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «Россети»;

3. Краинский Даниил Владимирович – Заместитель генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети»;

4. Шагина Ирина Александровна – начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»;

5. Прохоров Егор Вячеславович – Заместитель генерального директора по стратегии ПАО «Россети»;

6. Петров Олег Валентинович – Генеральный директор ПАО «ТРК»;

7. Мамаев Антон Владимирович – Генеральный директор акционерного общества «Инвестиционная компания «Питер Траст».

Состав Совета директоров ПАО «ТРК», действовавший до 21.05.2021 избран на заседании годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК», состоявшемся 29.05.2020 (протокол заседания от 29.05.2020 № 23), в составе (должности указаны на момент избрания):

1. Михайлик Константин Александрович (Председатель Совета директоров) – Заместитель генерального директора по цифровой трансформации ПАО «Россети»;

2. Гурьянов Денис Львович – Директор Департамента корпоративного управления ПАО «Россети»;

3. Мамаев Антон Владимирович – Генеральный директор АО «ИК «Питер Траст» (член Совета директоров, отвечающий требованиям независимости);

4. Биндар Олег Леонидович – начальник Департамента по работе с инвесторами ПАО «Россети»;

5. Петров Олег Валентинович – Генеральный директор ПАО «ТРК»;

6. Шагина Ирина Александровна – начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»;

7. Чевкин Дмитрий Александрович – исполняющий обязанности Директора Департамента управления персоналом ПАО «Россети».

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Эрст энд Янг»
Сокращенное наименование организации	ООО «Эрст энд Янг»

Решение годового общего собрания акционеров по утверждению кандидатуры аудитора	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК» от 21.05.2021 (протокол от 24.05.2021 № 24)
Место нахождения	Российская Федерация, 115035, г. Москва, Садовническая наб., дом 77, строение 1
Государственный регистрационный номер	1027739707203
Членство в СРО	Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) ОРНЗ 12006020327
Договор об оказании аудиторских услуг	Договор об оказании услуг по проведению обязательного аудита от 15.04.2021 № 18.70.890.21/АТТЕСТ-2021-00080
Аудиторское заключение	Аудиторское заключение независимого аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» за 2021 год (подписано 21.02.2022)

II. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

При проведении ревизионной проверки рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества.

Ревизионная проверка осуществлялась на выборочной основе, и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТРК», оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, определение существенных оценочных значений.

Ревизионная комиссия в ходе оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год полагалась на заключение аудитора Общества ООО «Эрнст энд Янг» (подписано 21.02.2022) о достоверном отражении финансового положения по состоянию на 31.12.2021, финансовых результатов и движения денежных средств в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год.

По мнению аудитора Общества ООО «Эрнст энд Янг»:

«бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2021 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности».

Инвентаризация имущества и обязательств Общества по итогам 2021 года проведена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Совокупность способов ведения Обществом бухгалтерского учета, составляющих учетную политику, утвержденную приказом ПАО «ТРК» от 28.01.2021 № 35, в отчетном году в общем соответствовала законодательству Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральным стандартам.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

Балансовая стоимость имущества и обязательств Общества по состоянию на 31.12.2021 составила 5 322 408 тыс. руб. и по сравнению с данными на 31.12.2020 увеличилась на 0,6 % или на 29 251 тыс. рублей.

Внеоборотные активы занимают 89,7 % в структуре имущества, их величина по состоянию на 31.12.2021 составила 4 775 509 тыс. руб., что на 1,5 % больше размера внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2020 в основном за счет ввода в эксплуатацию объектов основных средств, завершающих строительство, роста отложенных налоговых активов и прочих внеоборотных активов.

На долю оборотных активов по состоянию на 31.12.2021 приходится 10,3 % всех активов или 546 899 тыс. руб., из которых наибольшую долю занимают дебиторская задолженность (70,5 %) и денежные средства и денежные эквиваленты (16 %). Стоимость оборотных активов по сравнению с данными на 31.12.2020 снизилась на 6,8 % в основном за счет снижения остатка денежных средств и денежных эквивалентов на 36,6 %.

По состоянию на 31.12.2021 сумма дебиторской задолженности (строка 1230 бухгалтерского баланса) по сравнению с данными на 31.12.2020 увеличилась на 1,6 % и составила 385 561 тыс. рублей. Общая сумма дебиторской задолженности, учтенной по условиям договоров, за 2021 год увеличилась на 3,7 % и по состоянию на 31.12.2021 составила 418 186 тыс. руб., из нее 8 % задолженности является просроченной дебиторской задолженностью, 7,8 % - задолженность признана Обществом сомнительной к взысканию и создан резерв по сомнительным долгам. Просроченная дебиторская задолженность за отчетный год увеличилась на 35,9 %, резерв по сомнительным долгам, в сравнении с его значением на 31.12.2020, увеличился на 36,9 %.

В структуре капитала и обязательств по состоянию на 31.12.2021 собственный капитал занимает 71,8 % и составляет 3 819 764 тыс. рублей. Собственный капитал за отчетный год уменьшился на 3,9 %, что обусловлено получением Обществом убытка в отчетном периоде.

Величина долгосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2021 составила 431 699 тыс. руб., увеличилась за отчетный год на 124 101 тыс. руб. или на 40,3 % в основном в связи с привлечением долгосрочных кредитов.

Величина краткосрочных обязательств за отчетный год увеличилась на 60 619 тыс. руб. или на 6 % и составила 1 070 945 тыс. рублей. В структуре краткосрочных обязательств кредиторская задолженность занимает 83,5 %, за

отчетный год увеличилась на 8,6 % и составила 893 871 тыс. руб., из нее просроченная кредиторская задолженность составляет незначительную величину – 0,9 % или 8 763 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2021 краткосрочные обязательства Общества превышают оборотные активы Общества на 524 046 тыс. руб. или в 2 раза.

Результатом деятельности Общества в отчетном году явился чистый убыток в размере 156 238 тыс. руб. (в прошлом году чистый убыток составлял 370 923 тыс. рублей).

Стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2021 составляет 3 819 935 тыс. руб. и превышает уставный капитал Общества. Снижение стоимости чистых активов за отчетный год составило 8,6 %.

В ходе проверки выборочно проведена сверка данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и данных годового отчета Общества за 2021 год. В рамках проделанной работы Ревизионная комиссия не обнаружила существенных искажений финансовой информации, содержащейся в годовом отчете Общества за 2021 год.

Ревизионной комиссией проведена проверка раскрытия информации в годовом отчете Общества за 2021 год на соответствие требованиям Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 27.03.2020 № 714-П.

Годовой отчет Общества, выносимый на утверждение годового Общего собрания акционеров, содержит сведения, предусмотренные Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 27.03.2020 № 714-П.

На момент выдачи настоящего Заключения годовой отчет за 2021 год, выносимый на утверждение годового Общего собрания акционеров, не утвержден Советом директоров Общества.

На момент выдачи настоящего заключения отчет о заключенных в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, не утвержден Советом директоров Общества.

Фактов искажения информации, содержащейся в отчете о совершенных Обществом в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, не выявлено.

III. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

В соответствии со статьей 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» по результатам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2021 года, Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в Годовом отчете Общества за 2021 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год.

Фактов искажения информации, содержащейся в отчете о заключенных в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, не выявлено.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года	21.02.2022	2
2	Отчет о финансовых результатах за январь – декабрь 2021 года	21.02.2022	1
3	Отчет об изменениях капитала за январь – декабрь 2021 года	21.02.2022	3
4	Отчет о движении денежных средств за январь – декабрь 2021 года	21.02.2022	2
5	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ТРК» за 2021 год в текстовой и табличной форме	21.02.2022	57
6	Годовой отчет ПАО «ТРК» за 2021 год (с приложениями, в т.ч. отчет о заключенных в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность)	-	394

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год, с годовым отчетом Общества за 2021 год, с отчетом о заключенных в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Председатель
Ревизионной комиссии

С.Н. Ковалева

Члены Ревизионной комиссии

С.М. Тришина

В.В. Царьков

Л.С. Скрынникова

К.И. Вeneвцев

Приложение №4 Перечень основных производственных и финансовых показателей

Показатели	Ед.изм.	Период							
		2019 год	2020 год	2021 год план	2021 год факт	изменение 2021/2020, %	отклонение факт 2021/ план 2021, %	Причины существенного отклонения	2022 год план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Дебиторская задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии									
Дебиторская задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии	млн руб.	383	349	349	350	0,3%	0,3%		444
2. Показатели по тарифам									
2.1 Показатели по тарифам на услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение (тарифная политика)⁴⁴									
НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	млн руб.	7 145	7 442	7 303	7 256	-2%	-1%	Сокращение электропотребления в нефтяном секторе в связи с действием соглашения ОПЕК+.	7 847
НВВ собственная	млн руб.	2 641	2 725	2 596	2 381	-5%	-8%	Сокращение размера расходов на капитальные вложения вследствие снижения электропотребления в нефтяном секторе в связи с действием соглашения ОПЕК+.	2 894
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	млн руб.	1 792	1 840	1 748	1 780	-5%	2%	Снижение расходов на услуги ПАО "ФСК" в 2021 году относительно 2020 объясняется снижением заявленной мощности в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом. Увеличение по факту 2021 года к плану 2021 года связано увеличением объема нормативных потерь в сетях ЕНЭС и нерегулируемой цены в сетях ЕНЭС, относительно учтенных в ТБР.	1 753

⁴⁴ По распределительным сетям.

Расходы на покупку потерь электрической энергии	млн руб.	1 142	1 262	1 290	1 414	2%	10%	Рост затрат по факту 2021 года к плану 2021 года обусловлено ростом объема потерь на 10% относительно учтенных в ТБР.	1 410
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	млн руб.	1 570	1 615	1 669	1 681	3%	1%	Рост затрат по факту 2021 года к плану 2021 года обусловлено ростом сальдо-перетока относительно учтенного в ТБР.	1 790
Котловой полезный отпуск электрической энергии	млн кВт*ч	4 754	4 690	4 362	4 435	-7%	2%	Снижение полезного отпуска в 2021 году к 2020 году связано с сокращением электропотребления в нефтяном секторе в связи с действием соглашения ОПЕК+. Рост полезного отпуска по факту 2021 года к плану 2021 года связан в основном с увеличением объема полезного отпуска населению относительно учтенного в ТБР.	4 362
Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов	руб./кВт*ч	1,503	1,587	1,674	1,636	5%	-2%	Снижение среднего тарифа относительно ТБР обусловлено в основном увеличением доли полезного отпуска населению с льготных тарифов.	1,799
Средняя ставка платы за ТП на единицу мощности	руб./кВт	1 028	1 046	545	545	-48%	0%	Снижение среднего размера ставки платы за ТП в 2021 году относительно 2020 года произошло в связи с сокращением крупных заявок на платное технологическое присоединение в 2021 году.	⁴⁵
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (С1)	руб. за 1 присоединение	11 001,67	11 745,40	12 232,03	12 232,03	4%	0%		⁴⁶

⁴⁵ В плане тарифного решения данные по средней ставке на технологическое присоединение отсутствуют.

⁴⁶ Ставки на 2022 год установлены органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями для указанных заявителей в п.1), п.2).

1) Для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	руб. за 1 присоединение								12 630,65
2) Для заявителей, не указанных в пункте 1)	руб. за 1 присоединение								12 975,75

Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее	руб/кВт	437,15	479,64	526,79	526,79	10%	0%		_47
1) Для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	руб/кВт								796,66

⁴⁷ Ставки на 2022 год установлены органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями для указанных заявителей в п.1), п.2).

2) Для заявителей, не указанных в пункте 1)	руб/кВт								665,69
3. Производственные показатели									
Количество подстанций (ПС, ТП, РП)	шт.	3 303	3 390	3 410	3 445	2%	1%	-	3 452
Мощность подстанций (ПС, ТП, РП)	тыс. МВА	3 935,8	3 951,3	3 976,0	3 995,2	1%	0%	-	3 985,0
Протяженность ЛЭП по цепям	км	20 146,5	20 218,1	19 758,8	20 351,6	1%	3%	-	20 433,4
Консолидация электросетевых активов	Информация предоставляется в соответствии с приложением 1 к Перечню основных производственных и финансовых показателей								
3.1. Показатели надежности электросетевого комплекса									
Psaidi (для ТСО)	час	1,10195	0,47103	1,8743	0,43007	-8,7%	-77,1%	Снижение суммарного времени перерыва электроснабжения, что напрямую связано с отсутствием массовых отключений, связанные с погодными условиями, а также действиями оперативного персонала по восстановлению электроснабжения в минимальные сроки. Качественное и своевременное выполнение производственных программ	1,84619 ⁴⁸
Psaifi (для ТСО)	шт.	1,08205	0,62887	1,84619	0,62829	-0,1%	-66%	Снижение суммарного времени перерыва электроснабжения, что напрямую связано с отсутствием массовых отключений, связанные с погодными условиями, а также действиями оперативного персонала по восстановлению электроснабжения в минимальные сроки. Качественное и своевременное выполнение производственных программ	1,54479 ⁴⁹

⁴⁸ Утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 №6-730

⁴⁹ утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 №6-730

Количество технологических нарушений (аварий) в сети 110 кВ и выше	шт.	56	54	-	50	-7,4	–	Снижение суммарного времени перерыва электроснабжения, что напрямую связано с отсутствием массовых отключений, связанные с погодными условиями, а также действиями оперативного персонала по восстановлению электроснабжения в минимальные сроки. Качественное и своевременное выполнение производственных программ	-
3.2. Пожарная безопасность и охрана труда									
Расходы на охрану труда	млн руб.	48,31	49,43	52,59	48,31	- 2,26%	-8,13%	фактические затраты снизились по результатам торгово-закупочных процедур	61,398
Количество пожаров	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-
3.3. Технологическое присоединение									
Принято в работу заявок на ТП	шт.	3 155	2 673	2 510	2 661	-0,45%	6,02%		2 661
Принято в работу заявок на ТП	кВт	138 466,52	83 071,47	81 370	89 920,01	8,24%	10,51%		89 920,01
Заключено договоров ТП	шт.	2 690	2 176	2 050	2 121	-2,53%	3,46%		2 121
Заключено договоров ТП	кВт	76 321,05	48 912,59	59 500,5	62 283,90	27,34%	4,68%		62 283,90
Исполнено договоров ТП	шт.	2 697	2 257	1 539	1 935	-14,27%	25,73%		1 842
Исполнено договоров ТП	кВт	61 699,08	52 553,66	28 259,48	50 800,18	-3,34%	79,76%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	32 011
Действующие договоры ТП	шт.	1 813	1 483	1 480	1 302	-12,2%	-12,03%		1 302
Действующие договоры ТП	кВт	118 947,33	103 461,78	115 495	106 549,63	2,98%	-7,75%		106 549,63
Структура исполненных договоров по категориям заявителей:									
До 15 кВт включительно	шт.	2 289	1 846	1 342	1 492	-19,18%	11,18%		1 647
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	шт.	363	366	180	398	8,74%	121,11%	Внеплановое исполнение обязательств со стороны Заявителей	181
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	шт.	39	38	15	40	5%	166,67%	Внеплановое исполнение обязательств со стороны Заявителей	11
Не менее 670 кВт	шт.	6	6	2	5	16,67%	150%	Внеплановое исполнение обязательств со стороны Заявителей	3
Генерация	шт.	0	0	0	0	-	-		0
До 15 кВт включительно	кВт	23 165,8	19 103,08	14 221	16 557,21	-13,33%	16,43%		18 593
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	кВт	10 302,18	10 276,68	5 920	9 730,89	-5,31%	64,37%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	5 438

Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	кВт	13 601,10	11 668,40	5 818	13 749,68	17,84%	136,33%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	4 474
Не менее 670 кВт	кВт	14 630,00	11 255,50	2 300	10 762,40	-4,38%	367,93%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	3 506
Генерация	кВт	0	0	0	0	-	-		0
<i>Выручка от деятельности по ТП по категориям заявителей:</i>									
До 15 кВт включительно	млн руб.	1,049	0,846	0,615	0,684	-19,15%	11,22%		0,755
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	млн руб.	7,467	5,304	2,793	6,218	17,23%	122,63%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	2,617
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	млн руб.	9,193	5,018	2,654	14,064	180,27%	429,92%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	11,271
Не менее 670 кВт	млн руб.	45,729	43,703	10,131	6,717	-84,63%	-33,70%	Связано со структурой исполненных договоров	2,853
Генерация	млн руб.	0	0	0	0	-	-		0
<i>Структура исполненных договоров по отраслям:</i>									
Физические лица	шт.	2 157	1 735	1 252	1 402	-19,19%	11,98%		1 402
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство	шт.	17	18	21	28	55,56%	33,33%	Внеплановое исполнение обязательств со стороны Заявителей	28
Промышленность	шт.	19	12	15	16	33,33%	6,67%		16
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	шт.	6	2	20	23	1 150%	15%		23
Строительство	шт.	35	29	14	15	-48,28%	7,14%		15
Торговля	шт.	7	8	3	4	-50%	33,33%	Внеплановое исполнение обязательств со стороны Заявителей	4
Транспорт и связь	шт.	68	58	63	71	22,41%	12,70%		71
Здравоохранение, образование, социальные услуги	шт.	11	14	6	9	35,71%	50%	Внеплановое исполнение обязательств со стороны Заявителей	9
Прочее	шт.	377	381	368	367	-3,67%	-0,27%		367
Физические лица	кВт	21 811,12	17 911,78	15 130,00	15 713,86	-12,27%	3,86%		15 713,86
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство	кВт	1 458,60	2 766,90	3 923,5	4 087,00	47,71%	4,17%		4 087,00
Промышленность	кВт	14 738,00	9 240,00	3 998,00	4 165,00	-54,92%	4,18%		4 165,00
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	кВт	885,4	1 550,00	2 050,00	2 366,50	52,68%	15,44%		2 366,50
Строительство	кВт	3 914,10	4 499,00	2 711,00	2 806,68	-37,62%	3,53%		2 806,68
Торговля	кВт	164,20	295,00	55,00	75,00	-74,58%	36,36%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	75,00
Транспорт и связь	кВт	524,10	425,00	346,10	497,00	16,94%	43,60%	В связи с существующей структурой исполненных договоров	497,00

Здравоохранение, образование, социальные услуги	кВт	569,00	292,60	198,60	242,00	-17,29%	21,85%		242,00
Прочее	кВт	17 634,56	15 573,38	20 913,30	20 847,14	33,86%	-0,32%		20 847,14
3.4. Реализация дополнительных (нетарифных) услуг									
Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности	тыс. руб.	26 880	11 909	13 333	13 224	11%	-0,8%	По состоянию на 01.01.2022 абсолютное отклонение по нетарифной выручке составило 110 тыс. рублей от планового показателя, что составляет - 0,29%. Уменьшение выручки по нетарифным (дополнительным) услугам произошло за счет недополучения выручки по аренде зданий и сооружений Общества, а также снижения выручки по оказанию услуги по ограничениям режима потребления электроэнергии по заявкам гарантирующего поставщика	62 280
Аренда и услуги по размещению	тыс. руб.	4 931	5 039	5 035	4 986	-1%	-1%		4 653
Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию	тыс. руб.	19 198	4 516	4 364	5 205	15%	19%		4 889
Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		0
Консультационные и организационно-технические услуги	тыс. руб.	2 561	1 802	3 771	2 748	52%	-27%		2 107
Агентские услуги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		0
Услуги связи и информационных технологий	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		0
Другие услуги прочей деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		0
Другие прочие услуги	тыс. руб.	190	552	163	285	-48%	75%		50 632
Объем нетарифной выручки от прочих видов деятельности	%	0,48	0,56	0,84	0,55	-0,01%	-0,29%		2,32
4. Показатели по инвестиционной деятельности									
4.1. Исполнение инвестиционной программы									
Объем финансирования	Млн руб.	1061,5	676,1	556,3	633,1	-6,4	13,8%	Финансирование внеплановых работ по обязательствам по соглашениям о компенсации затрат и обязательств по ТП	704,4
Объем освоения капитальных вложений	млн руб.	813,0	622,3	540,3	548,1	-11,9	1,4%	-	540,3
Ввод в состав основных средств	млн руб.	847,7	575,1	419,2	448,6	-22	7%	-	728,7
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	МВА	86,0	10,8	11,3	15,0	38,9	32,7%	Выполнение обязательств по ТП	17,0
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	км	555,5	107,8	129,3	149,4	38,6	15,6%	Выполнение обязательств по ТП	119,8
4.2. Долгосрочная инвестиционная программа ⁵⁰									

⁵⁰ Раскрывается информация по годам реализации инвестиционной программы, начиная с года X+1, где X – итоговый год раскрытия информации годового отчета.

Показатели	Ед.изм.	2022			2023			2024		2025	
Объем финансирования по годам	млн руб.	704,43			684,32			721,06		723,78	
Объем освоения капитальных вложений по годам	млн руб.	540,26			589,26			589,23		589,80	
Ввод в состав основных средств	млн руб.	728,71			601,31			540,15		640,74	
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	МВА	17,01			10,02			31,66		4,31	
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	км	119,75			91,47			124,81		70,08	
5. Показатели по закупочной деятельности											
Доля открытых конкурентных закупочных процедур, а также процедур, проведенных с применением электронных средств коммерции (электронных торговых площадок) в общем объеме закупок;	%	99,21	99,94	95	99,93	1%	1,05%			95	
- объем достигнутой экономии		7,6	5,05	4	3,28	0,64%	0,82%			4	
Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, а также закупок, в которых субъекты малого и среднего предпринимательства привлекаются в качестве субподрядных организаций	%	49,90	47,04	20	35,54	0,75%	1,78%			20	
6. Показатели по инновационной деятельности											
Объем внедрения инноваций	млн руб.	77,21	108,76	132,55	128,33	17,99%	-3,29%	Экономия от проведения торгово-закупочных процедур		133,48	
Объем выполнения НИОКР	млн руб.	3,01	3,28	2,387	1,404	-57,19%	-41,18%	Отклонение вызвано переносом выполнения запланированных в 2021г. работ по НИОКР СУЗ «Сообщество практик» в связи с уточнением требований к выбору тематик НИОКР		3,087	
7. Показатели по энергопотреблению и энергосбережению											
Расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	Тыс. т.у.т.	3,33	3,21	3,64	3,35	4,36%	7,97%			3,64	
	Млн руб.	70,22	70,25	81,84	74,15	5,55%	9,40%			83,47	

Объем использованных энергетических ресурсов	Информация предоставляется в соответствии с приложением 11 к Годовому отчету								
8. Экологические показатели									
Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, всего	тонн	10,195	22,062	22,045	22,045	-0,08%	0		22,045
Объем отходов, переданных на утилизацию и обезвреживание	тонн	17,883	41,099	29,437	29,437	-28,38%	0	Отклонение факта 2020г. от факта 2021г. связано с образованием в 2020г. отходов ПХБ-содержащего оборудования в количестве 25,92 тонн.	29,437
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб	20,71	20,75	185,7	24,81	19,56%	-86,64%	Отклонение факта 2021г. от плана 2021г. связано с тем, что при выводе из эксплуатации ПХБ-содержащего оборудования планировались затраты на размещение отходов, по факту АО "Полигон" приняло отходы конденсаторов на обезвреживание.	50,00
Оснащение электросетевых объектов птицевосстановительными устройствами	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Ключевые показатели эффективности ⁵¹									
10. Численность и качественный состав персонала									
Среднесписочная численность персонала	чел.	1548	1539	1549	1520	-1,2	-1,9	Снижение связано с естественным движением персонала	1535
Распределение численности персонала по филиалам за отчетный год	%	X	X		X	X			
Уровень обеспеченности персоналом, обеспеченность производственным персоналом	%, %	96,7 97	96 95,7	96 95	93,5 92,8	-2,5 2,9	-2,5 2,5	Снижение связано с естественным движением персонала, увеличением количества вакансий	93 93
Уровень активной текучести с указанием распределения по возрастным группам, полу и регионам	%	3,8	3,4	6,5	5,1	1,7	-1,4	Рост показателей обусловлен увеличением количества уволенного персонала (конкуренция со стороны нефтяной и газовой отрасли)	6,5
До 35 лет		6,9	8	-	11,4	3,4	-		
35-50 лет		3,7	2,7	-	4,2	1,5	-		
Старше 50 лет		0,9	0,5	-	1,8	1,3	-		
Мужчины/женщины		3,2/6,7	3,6/2,4	-	5/6	1,4/3,6	-		
Гендерный состав	%	82,2/17,8	82,4/17,6	-	82/18	-0,4/0,4	-		82/18

⁵¹ Информация представлена в разделе 2.3.2 Годового отчета

Гендерный состав руководителей	%	80/20	79,5/20,5	-	80/20	0,5/0,5	-		80/20
Гендерный состав специалистов	%	59,3/40,7	58,7/41,3	-	57/43	-1,7/1,7	-		57/43
Гендерный состав рабочих	%	95,6/4,3	95,8/4,2	-	96/4	0,2/0,1	-		96/4
Средний возраст работников	лет	43	43	-	43,6	0,6	-	Увеличение связано с пенсионной реформой, изменением сроков выхода на пенсию	43,6
Возрастной состав в разрезе групп: до 35 лет, от 36 лет-до пенсионного возраста и работающие пенсионеры	%, %, %	27,3/ 45/ 27,7	25,1/ 46,3/28,6	-	21/48,5/30, 5	-4,1/2,2/1,9	-		21/48,5/3 0,5
Структура персонала по образованию: основное/среднее общее, начальное/среднее общее, высшее образование	%, %, %	13,3/44,7/4 2	13/44,7/42, 3	-	12,5/44,6/4 2,9	-0,5/-0,1/0,6	-		12,5/44,6/ 42,9
Число работников, имеющих ученую степень	чел.	2	3	3	2	-1	-1		2
Средняя заработная плата работников	руб.	57 017	59 295	59 626	60 666	+2,3	+1,7		62 004
Численность кадровых резервов Управленческий КР КР на ключевые должности	чел.	101 48 53	100 54 46	92 43 49	92 43 49	-8%	0	КР был сформирован с большим привлечением внешних кандидатов	100 49 51
Доля руководящих должностей, обеспеченных кадровым резервом	%	72,7	73	70	70	-3%	0		70%
Доля резервистов, назначенных в отчетном году на целевые должности	%	32,7	40,7	40	42,9	+2,2%	+2,9%		40%
Доля руководящих должностей, укомплектованных внутренними кандидатами, в том числе из числа членов кадровых резервов	%	80,8	77,8	70	64,3	-13.59%	-5,7%	Укомплектование штата внешними кандидатами	70%

Общее количество и процент новых работников, принятых на работу за отчетный период, с указанием распределения по возрастным группам, полу и регионам	чел./%	183/11,8%	121/7,9%	-	162/10,7%	41/2,8%	-	Рост количества принятых работников обусловлен приемом студентов стройотряда в 2021г.	162/10,7%
До 35 лет		116/27,5%	71/18,4%	-	104/30,5%	33/12,1%	-		
35-50 лет		54/12,6%	44/6,2%	-	52/7,1%	8/0,9%	-		104/30,5%
Старше 50 лет		13/3%	6/1,4%	-	6/1,3%	-0,1%	-		%
Мужчины/женщины	Чел. %	140/43 10,8%/17%	102/19 8%/7,5%	- -	125/37 5%/6%	23/18 -3%/-1,5%	- -		52/7,1%
									6/1,3%
									125/37
									5%/6%
Соотношение базового оклада мужчин и женщин с указанием распределения по категориям работников и по существенным регионам деятельности Общества	К-т	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0	-	1,0
Руководители (женщины/мужчины)		1,19	1,19	1,19	1,19				1,19
Специалисты (женщины/мужчины)		0,89	0,89	0,89	0,89				0,89
Рабочие (женщины/мужчины)		1,0	1,0	1,0	1,0				1,0
Численность работников, принявших участие в образовательных программах с отрывом от работы / соотношение к ССЧ	чел., %	1 346 86,9%	1 334 86,7%	1 504 97,1%	1 667 109,6%	24,9 26,4	110,8	Рост показателя обусловлен внеплановым обучением электротехнического персонала	1 822 118,7%
В том числе доля работников, обученных на базе собственных учебных центров, из них. производственный персонал	%, %	0	0	0	0	0	0		0
Распределение численности работников, принявших участие в образовательных программах с отрывом от работы по категориям (руководители, специалисты и прочие служащие, рабочие)	%	246 196 904	339 275 720	544 251 709	519 266 882	53,1 -3,3 22,5	95,4 106,0 124,4	Рост показателя обусловлен внеплановым обучением электротехнического персонала	394 185 1243
Число корпоративных программ обучения, реализованных в дистанционном формате	ед	2	1	0	1	0	100	Рост показателя обусловлен внеплановым обучением электротехнического персонала	1

Среднее количество часов обучения на одного работника	чел./час	84	90	100	92,4	2,7	92,4		100
Численность персонала, прошедшего оценочные процедуры/ соотношение к ССЧ, в том числе в рамках	чел./ %, (чел)	475/30,7%	308/20%	261/17,2%	261/17,2%	-2,9%	0	Оценочные мероприятия проводились для всех внутренних кандидатов, для внешних кандидатов - выборочно	260
- тестирования контроля знаний (проверка знаний);		85%	84,8%	82,5%	82,5%	-2,3%	0	Снижение списочной численности	82,5%
- оценки компетенций (корпоративных и управленческих) при переводе на новую должность, при отборе в кадровый резерв;		44,2%	60,7%	70%	84,3%	+23,6%	+14,3%		70%
- независимой оценки квалификаций (на базе ЦОКов)		0	0	0	0	0	0		
11. Показатели в части социальной политики и устойчивого развития									
Число работников, удостоенных государственных наград	чел.	1	1	1	1	0	0		1
Число работников, удостоенных поощрений Президента РФ и поощрений Правительства РФ	чел.	-	-	-	-	-	-		
Число работников, удостоенных ведомственных наград Минэнерго России	чел.	6	11	7	7	-36	0	В 2020 году работники дополнительно награждались в связи с работой в условиях распространения новой коронавирусной инфекции	7
Число работников, удостоенных отраслевых наград	чел.								
Число работников, удостоенных корпоративных наград	чел.	14	17	17	13	-24	0		13
12. Показатели в части молодежной политики									
Число подшефных школьников, участвующих в профориентационных проектах группы компаний «Россети»	чел	7	5	4	4	-20%	0	В 2021 году уменьшилось количество победителей Олимпиады	3
Число вузов и ссузов партнеров в регионах присутствия компании	ед	3	6	6	6	0	0		6
Число студентов, проходящих подготовку по договорам целевого обучения с компанией	чел	6	4	1	1	-75%	0	По итогам приемной кампании 2021 смог поступить 1 человек	2

Число студентов, прошедших практику в компании	чел.	131	49	50	91	85,7%	82%		60
Число молодых специалистов, принявших участие в конкурсах, форумах, конференциях корпоративного, регионального или федерального уровня	чел.	10	10	10	11	10%	10%		10
13. Показатели в части мероприятий Программы цифровой трансформации									
Объем финансирования мероприятий Программы цифровой трансформации ПАО «ТРК» за отчетный год»	млн. руб.	-	61,7	67,7	63,4	+3%	-6%	Корректировка инвестиционной программы Общества	158 ⁵²
14. Показатели в части обеспечения безопасности									
Контрольные мероприятия, направленные на профилактику коррупции, служебные проверки, комплексные проверки финансово-хозяйственной деятельности филиалов, в ходе которых, в том числе, проверялось наличие коррупционных проявлений	шт.	1379	752	-	697	-7,4%	-	Спрогнозировать количество мероприятий на предшествующий год невозможно, т.к. данные мероприятия проводятся в течении года по мере возникновения необходимости их проведения	
Антикоррупционный контроль этапов закупочной деятельности (рассмотрение аналитических записок, вопросов, выносимых на заседания Центрального закупочного органа (Центральной конкурсной комиссии), проведение антикоррупционной экспертизы проектов договоров, проверка участников закупок на возможную аффилированность с работниками Общества	шт.	673	638	-	722	+13,2%	-	Данный показатель зависит от количества проведения торгово-закупочных процедур, который спланировать на предшествующий год не представляется возможным	
Рассмотрено обращений, поступивших на «горячую линию» по обращениям о фактах коррупции	шт.	2	3	-	2	-66,6%	-	Данный показатель зависит от полученных обращений, который спланировать невозможно	

⁵² Проводится корректировка Программы цифровой трансформации на 2022 год, срок 30.06.2022.

Предотвращенный материальный ущерб по результатам проведенной работы	млн. руб.	64,24	64,1	-	9,1	-85,8%	-	Определить предотвращенный материальный ущерб на предшествующий не представляется возможным, т.к. он зависит от многих факторов, которые заранее спланировать невозможно	
15. Показатели в части корпоративного управления									
15.1. Управление рисками и внутренний контроль									
Количество проведенных контрольных мероприятий, направленных на выявление и минимизацию рисков ⁵³	шт.	28	21	-	10	-52%	-	-	-
Количество рассмотренных материалов (вопросов) закупочной деятельности/ количество материалов (вопросов) закупочной деятельности, в которых выявлены риски	шт.	-	-	-	203	-	-	-	153
Общая сумма предотвращенных и возмещенных финансовых потерь ⁵⁴	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая сумма поступивших в бюджет Общества денежных средств от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства и ликвидации	млн. руб.	1,42	-	-	-	-	-	-	-
Общая сумма сэкономленных Обществом денежных средств в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
15.2. Органы управления									
Информация приведена в разделах Годового отчета «Отчет Совета директоров Общества», «Комитеты Совета директоров Общества»									
15.3. Рынок ценных бумаг (для торгуемых ДЗО)									

⁵³ При расчёте показателя учитывается инициирование, участие в служебных проверках/ проверках ФХД/ проведенные контрольные мероприятия по управлению рисками владельцами рисков.

⁵⁴ При расчете показателя учитываются предотвращенные и возмещенные финансовые потери по результатам проведенных контрольных мероприятий, по результатам рассмотрения материалов (вопросов) закупочной деятельности.

Рыночная капитализация на последний день торгов	млрд руб.	1 739	1 630	-	1 536,79	- 5,72%	-	Снижение капитализации объясняется снижением спроса на акции ПАО «ТРК». Размер капитализации за 2021 года соответствует реальному интересу инвесторов к акциям ПАО «ТРК», не обусловленному дополнительными факторами в виде низкой или высокой доходности на 1 акцию.	-
Объем торгов акциями (динамика)	млн руб.	172,05	99,88	-	69,25	- 30,66%	-		-
Количество совершенных сделок с акциями (динамика)	млн шт.	15 034	12 360	-	9 119	- 26,22%	-		-
Информация о ценных бумагах: - Название Биржи обращения; - Котировальный список - Включение в базы расчета биржевых индексов - График динамики капитализации в сравнении с индексом Мосбиржи (IMOEX) и индексом Электроэнергетики (MOEXEU) - Ключевые события, определившие динамику цен	текст	Информация приведена в разделе Годового отчета «Структура акционерного капитала»							
15.4. Мероприятия по повышению инвестиционной привлекательности (для торгуемых ДЗО)									
Наличие плана IR-мероприятий	ссылка на сайт Обществ а	http://www.trk.tom.ru/investors/vzaimodeystvie-s-aksionerami/calendar.php							
Выполненные мероприятия по повышению инвестиционной привлекательности	текст	Обеспечение обязательного раскрытия информации согласно требованиям законодательства, регулирующего отношения на рынке ценных бумаг; Планирование и реализация мероприятий по снижению рисков (репутационных, инвестиционных и др.); Взаимодействие с ведущими федеральными и региональными средствами массовой информации, с пресс-службами органов власти, а также с представителями делового и экспертного сообщества. Работа проводится в тесном взаимодействии с другими структурными подразделениями Компании, что обеспечивает максимальную достоверность и оперативность предоставления информации. Действует «горячая линия» для обеспечения оперативного взаимодействия с акционерами.							
15.5. Контакты									
Контакты подразделения, ответственного за взаимодействие с акционерами и инвесторами	ссылка на сайт Обществ а	http://www.trk.tom.ru/investors/contacts.php ; http://www.trk.tom.ru/investors/vzaimodeystvie-s-aksionerami/hotline.php .							

Приложение №1 Мониторинг объемов консолидации электросетевых активов к Перечню основных производственных и финансовых показателей (Приложение № 4 к Годовому отчету Общества)

Наименование	2019			2020			2021		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12
ИТОГО ПАО "ТРК"	335,5	1353,9	7082	238,9	633,4	4685,9	238,9	642,7	4767,7
Приобретение электросетевых объектов	50,5	369,3	1255	0	0	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	283,5	982,0	5806	236,6	629,6	4655,6	236,6	638,8	4737,4
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	1,5	2,6	21	2,3	3,8	30,3	2,3	3,8	30,3

ПРИМЕЧАНИЕ:

приобретено - весь фактический объем приобретенных электросетевых активов в течение календарного периода;

арендовано - весь фактический объем арендуемых электросетевых активов на конец периода (т.е. все действующие договоры, в т.ч. ранее заключенные, количество действующих сделок на конец периода);

прочее (постоянные права владения и пользования) - все фактическое приобретение имущества в течение календарного периода;

прочее (временные права владения и пользования) - все действующие договоры на конец периода, в т.ч. ранее заключенные.

Приложение №5 Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее – Отчет) рассмотрен Советом директоров Публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» на заседании _____. _____.2022 (протокол от _____ № ____) в составе Годового отчета по итогам 2021 года.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2021 год.

Оценка соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления осуществляется Обществом на основании Методики, рекомендованной Банком России письмом от 27.12.2021 № ИН-06-28/102 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления».

Настоящий Отчет является приложением к Годовому отчету Общества за 2021 год, содержащему описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1	2	3	4	5
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом			
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	1. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как горячая линия, электронная почта или форум в сети Интернет, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные способы коммуникации были организованы обществом и предоставлены	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам	акционерам в ходе подготовки к проведению 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	<p>1. В отчетном периоде сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания, если законодательством не предусмотрен больший срок.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указаны документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидаты в совет директоров и ревизионную комиссию общества (в случае, если ее формирование предусмотрено уставом общества)</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Согласно ст. 2 и 3 Федерального закона от 24.02.2021 № 17-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О международных компаниях и международных фондах» и о приостановлении действия отдельных положений Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» общее собрание акционеров, повестка дня которого включает вопросы, указанные в п. 2 ст. 50 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», по решению совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества в 2021 году может быть проведено в форме заочного голосования.</p> <p>В связи с неблагоприятной эпидемиологической ситуацией, связанной с высокими показателями заболеваемости коронавирусной инфекцией COVID-19, 15.04.2021 Советом директоров ПАО «ТРК» было принято решение о созыве годового Общего собрания акционеров в форме заочного голосования (протокол от 16.04.2021 № 31). По этой причине в сообщении о проведении годового Общего собрания акционеров не были указаны документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>Проведение годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК» в форме заочного голосования является вынужденной мерой. ПАО «ТРК» предоставляет</p>

				акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в Общем собрании акционеров.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры 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	<p>1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества в период подготовки к собранию и в ходе проведения общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения (при наличии)) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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 не была сопряжена с неоправданными сложностями	<p>1. Уставом общества установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового общего собрания, составляющий не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатов в органы общества по причине</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера		
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом	1. Уставом общества предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении общего собрания акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы	<p>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, акционерам была предоставлена возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня.</p> <p>2. Обществом были приглашены кандидаты в органы управления и контроля общества и предприняты все необходимые меры для обеспечения их участия в общем собрании акционеров, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Присутствовавшие на общем собрании акционеров кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров.</p> <p>3. Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В связи с пандемией COVID-19 годовое Общее собрание акционеров ПАО «ТРК» в отчетном периоде было проведено в форме заочного голосования, поэтому указанные критерии оценки соблюдения данного принципа корпоративного управления неприменимы.

		<p>учета, председатель или иные члены комитета совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде.</p> <p>4. В отчетном периоде общество использовало телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в общих собраниях либо советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде</p>		
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты	<p>1. Положение о дивидендной политике общества утверждено советом директоров и раскрыто на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества, составляющего консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p> <p>3. Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества, и оценка его соответствия принятой в обществе дивидендной политике, с пояснениями и</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

		экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде были включены в состав материалов к общему собранию акционеров, в повестку дня которого включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов)		
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. В Положении о дивидендной политике общества помимо ограничений, установленных законодательством, определены финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует принимать решение о выплате дивидендов	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Для внедрения данных рекомендаций в Общество планирует в течение 3-х лет изучить практику их применения для принятия решения о возможном внедрении данных рекомендаций.
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо	1. В отчетном периоде иные способы получения лицами, контролирующими общество, прибыли (дохода) за счет общества помимо дивидендов (например, с помощью трансфертного ценообразования,	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	дивидендов и ликвидационной стоимости	необоснованного оказания обществу контролирующим лицом услуг по завышенным ценам, путем замещающих дивиденды внутренних займов контролирующему лицу и (или) его подконтрольным лицам) не использовались	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам	1. В течение отчетного периода лица, контролирующие общество, не допускали злоупотреблений правами по отношению к акционерам общества, конфликты между контролирующими лицами общества и акционерами общества отсутствовали, а если таковые были, совет директоров уделил им надлежащее внимание	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Квазиказначейские акции отсутствуют.
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций			

1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций	1. Используемые регистратором общества технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям общества и его акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества	<p>1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.</p> <p>2. В отчетном периоде комитет по номинациям (назначениям, кадрам) рассмотрел вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям общества, продиктованным утвержденной стратегией общества.</p> <p>3. В отчетном периоде советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа (при наличии) о выполнении стратегии общества</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

2.1.2	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	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий соблюдается частично.</p> <p>В течение 2021 года Советом директоров общества были рассмотрены вопросы об утверждении бизнес-плана ПАО «ТРК» и отчёты о его исполнении.</p> <p>В связи с тем, что в настоящее время отсутствует утверждённая стратегия Общества, отчёты о выполнении стратегии общества не рассматривались.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций в Общество планирует в течение 3 лет изучить практику их применения для принятия решения о возможном внедрении.</p>
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	<p>1. Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе определены советом директоров и закреплены во внутренних документах общества, определяющих политику в области управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде совет директоров утвердил (пересмотрел) приемлемую величину рисков (риск-аппетит) общества либо комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) рассмотрел целесообразность вынесения на рассмотрение совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита общества</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>Риск-аппетит Общества на 2021 год СД не утвержден. Соответствующее мероприятие запланировано пунктом 8 плана по поддержанию эффективности и развитию системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «ТРК» (обеспечение вынесения на утверждение Совета директоров общества величины риск-аппетита), утверждённого решением Советом директоров общества от 16.03.2021 (протокол от 17.03.2021 № 28).</p> <p>Планируется, что предпочтительный риск (риск-аппетит) общества будет утвержден Советом директоров Общества до конца 2022 года.</p>

				Материалы по вопросу утверждения риск-аппетита ПАО «ТРК» будут сформированы и направлены на рассмотрение органов управления обществом после получения утвержденного риск-аппетита группы компаний ПАО «Россети».
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам общества и иным ключевым руководящим работникам общества	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и внедрена политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В течение отчетного периода советом директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками)</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества	<p>1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</p> <p>2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного	1. Во внутренних документах общества определены лица, ответственные за реализацию информационной политики	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	доступа акционеров к документам общества		<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в обществе	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов каждым из членов совета директоров. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направления председателю совета директоров (и, если применимо, старшему независимому директору) обращений и получения обратной связи по ним	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

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 требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров	1. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и так далее	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям общества, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости согласно рекомендациям 102 - 107 Кодекса и информацию о наличии письменного согласия кандидатов на избрание в состав совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров	1. В отчетном периоде совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и определил компетенции, необходимые совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров Общества потребностям Общества и интересам акционеров в отчетном периоде на рассмотрение Совета директоров Общества не выносился ввиду отсутствия у Совета директоров Общества соответствующей компетенции согласно Федеральному закону «Об акционерных обществах» и Уставу Общества.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций в Общество планирует в течение 3 лет изучить практику их применения для принятия решения о возможном внедрении данных рекомендаций.</p>
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные	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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	<p>суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон.</p> <p>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</p>			
2.4.2	<p>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 преобладает над формой</p>	<p>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.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел вопрос о независимости действующих членов совета директоров (после их избрания).</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерии 2 не соблюдаются.</p> <p>В 2021 году комитет по кадрам и вознаграждениям не рассматривал вопрос о независимости действующих членов совета директоров общества после их избрания.</p> <p>Критерии 3 не соблюдаются</p> <p>В обществе отсутствуют процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым.</p>

		обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров		Общество планирует в течение 3 лет изучить практику применения данных рекомендаций для принятия решения о возможном внедрении данных рекомендаций.
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>В составе Совета директоров Общества присутствует один независимый директор, отвечающий всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса (Мамаев Антон Владимирович).</p> <p>Совет директоров Общества сформирован на основании предложений контролирующего акционера - ПАО «Россети», которое владеет 85,78% акций Общества, и обладает в соответствии с законодательством РФ наравне с другими акционерами правом выдвижения кандидатов в органы управления и контроля, в том числе независимых директоров, для избрания на Общем собрании акционеров.</p> <p>Предложения от других акционеров по выдвижению независимых директоров в список кандидатов для голосования в отчетном периоде не поступали. Общество не оказывает влияния на акционеров, обладающих правом выдвижения кандидатов в органы управления и контроля. У Общества отсутствует возможность спрогнозировать изменение Составы Совета директоров и увеличение доли независимых директоров.</p> <p>Совет директоров осуществляет общее стратегическое руководство и контроль работы</p>

				<p>исполнительных органов в интересах Общества и его акционеров.</p> <p>При этом члены Совета директоров при голосовании по вопросам повестки дня свободно выражают свою позицию при принятии решений по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров, голосуя «за», «против» или «воздержался».</p>
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий	1. Независимые директора (у которых отсутствовал конфликт интересов) в отчетном периоде предварительно оценивали существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставлялись совету директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Независимый директор проводит оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов, в рамках анализа материалов, направляемых членам Совета директоров на рассмотрение. Специальных результатов такой оценки независимый директор в отчетном периоде Совету директоров Общества не предоставлял.</p> <p>В Обществе отсутствует внутренний документ, регламентирующий процедуры предварительной оценки независимыми директорами существенных корпоративных действий.</p> <p>Несоответствие положению Кодекса ограничено во времени - внедрение принципа планируется в рамках подготовки соответствующих предложений по изменениям внутренних документов в 2023 году.</p>
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор либо из числа избранных независимых директоров	1. Председатель совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Председатель Совета директоров Общества не является независимым директором.</p>

	<p>определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров</p>	<p>2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должны образом определены во внутренних документах общества</p>	<p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Председатель Совета директоров был избран единогласно всеми членами Совета директоров как наиболее авторитетный член Совета директоров, обладающий необходимыми профессиональными компетенциями и опытом руководящей работы в отрасли, имеющий безупречную деловую и личную репутацию.</p> <p>Независимый директор активно участвуют в работе Совета директоров Общества и имеет возможность напрямую общаться с Председателем Совета директоров.</p> <p>Общество исходит из того, что все члены Совета директоров обладают равными правами. Учитывая качество предварительной проработки выносимых на Совет директоров вопросов и высокую активность независимого директора, отсутствие старшего независимого директора не влечет за собой дополнительных рисков для Общества и его заинтересованных сторон.</p> <p>Вместе с тем, учитывая, что в составе Совета директоров присутствует один независимый директор, вопрос об избрании старшего независимого директора не обсуждался. Общество предполагает, что в дальнейшем, при увеличении количества независимых директоров в составе Совета директоров, Председателем Совета директоров Общества может быть избран независимый директор.</p> <p>Должность старшего независимого директора отсутствует.</p>
--	---	---	--	---

				Критерий 2 соблюдается.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы совета директоров в отчетном периоде	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления полной и достоверной информации членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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	<p>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.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		<p>должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества</p>		
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также достаточность времени для работы в совете директоров, в том числе в его комитетах, проанализирована в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы совета директоров в отчетном периоде.</p> <p>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 обществу организаций), а также о факте такого назначения</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

2.6.4	<p>Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров</p>	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать информацию и документы, необходимые членам совета директоров общества для исполнения ими своих обязанностей, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны обеспечить предоставление соответствующей информации и документов.</p> <p>2. В обществе реализуется формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части формализации программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Несмотря на отсутствие во внутренних документах Общества формализованной процедуры, на практике вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров. Знакомство вновь избранных членов Совета директоров с внутренними корпоративными документами и процедурами, ключевой информацией о деятельности Общества осуществляется путем предоставления членам Совета директоров соответствующих документов и в ходе ознакомительных встреч с менеджментом Общества.</p> <p>Положением о Совете директоров ПАО «ТРК» предусмотрено, что впервые избранным в состав Совета директоров директорам предоставляется возможность получить представление о стратегии Общества, принятой в Обществе системе корпоративного управления, системе управления рисками и внутреннего контроля, распределении обязанностей между исполнительными органами Общества и иную существенную информацию о</p>
-------	--	---	--	--

				<p>производственной и финансово-хозяйственной деятельности Общества.</p> <p>Фактически Обществом осуществляется проведение ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.</p> <p>Несоответствие положению Кодекса ограничено во времени - внедрение принципа планируется закрепить во внутреннем документе Общества не позднее 2023 года.</p>
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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению	<p>1. В обществе утверждён 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 пять дней до даты его проведения.</p> <p>2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания совета директоров членам совета директоров предоставлялась</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		<p>возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня</p> <p>и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи</p>		
2.7.3	<p>Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме</p>	<p>1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (в том числе перечисленные в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета директоров</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.7.4	<p>Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров</p>	<p>1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в 3/4 голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В Уставе перечень вопросов, по которым принимаются решения квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров, включает не все вопросы, рекомендованные п. 170 Кодекса.</p> <p>Вместе с тем, как показывает анализ рассматриваемых вопросов, Общество фактически соблюдает указанную рекомендацию Кодекса. Все вопросы, направляемые на рассмотрение Совету директоров, предварительно тщательно прорабатываются, в том числе профильными комитетами Совета директоров. Решения принимаются большинством голосов всех избранных членов Совета директоров Общества, т.е. превышающим порог, указанный данной рекомендацией.</p>

				<p>Для внедрения данных рекомендаций в части формализации расширенного перечня вопросов, по которым принимаются решения квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров Общество планирует изучить практику их применения и принять решение о подготовке соответствующих предложений по изменениям внутренних документов в 2023 году.</p>
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества			
2.8.1	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров</p>	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части формирования Комитета по аудиту исключительно из независимых директоров.</p> <p>Состав Комитета по аудиту сформирован на основании предложений членов Совета директоров из кандидатов, которые обладают опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>При избрании членов Комитета были учтены их образование, профессиональная подготовка, опыт работы в сфере деятельности Комитета и иные специальные знания, необходимые для осуществления членами Комитета своих полномочий.</p> <p>Общество не оказывает влияния на членов Совета директоров, обладающих правом выдвижения кандидатов в Комитеты Совета директоров. У</p>

				<p>Общества отсутствует возможность спрогнозировать изменение Состав Комитета по аудиту и включение в его состав независимых директоров.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p> <p>Критерий 3 соблюдается.</p> <p>Критерий 4 соблюдается.</p>
2.8.2	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых комитет по вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части формирования Комитета по кадрам и вознаграждениям исключительно из независимых директоров.</p> <p>Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям сформирован на основании предложений членов Совета директоров из кандидатов, которые обладают опытом и знаниями в области анализа и оценки вопросов, входящих в компетенцию комитета по кадрам и вознаграждениям. При избрании членов Комитета были учтены их образование, профессиональная подготовка, опыт работы в сфере деятельности Комитета и иные специальные знания, необходимые для осуществления членами Комитета своих полномочий.</p> <p>Общество не оказывает влияния на членов Совета директоров, обладающих правом выдвижения кандидатов в Комитеты Совета директоров. У Общества отсутствует возможность</p>

				<p>спрогнозировать изменение Составы Комитета по кадрам и вознаграждениям и включение в его состав независимых директоров.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>В связи с тем, в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям не входят независимые директора, Председатель Комитета также не является независимым директором.</p> <p>Критерий 3 частично соблюдается.</p> <p>Задачи Комитета по кадрам и вознаграждениям, определенные в Положении о Комитете, частично соответствуют рекомендации 180 Кодекса.</p> <p>Кодекс корпоративного управления Банка России не содержит рекомендации касательно включения во внутренние документы публичного акционерного общества условий (событий), при наступлении которых Комитет по кадрам и вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики Общества по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций и расширения компетенции Комитета Общество планирует в течение 4 лет изучить практику их применения и принять решение о внедрении данных рекомендаций.</p>
--	--	--	--	---

2.8.3	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p> <p>3. В целях формирования совета директоров, наиболее полно отвечающего целям и задачам общества, комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными комитетами совета директоров или уполномоченное подразделение общества по взаимодействию с акционерами организовал взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров, в контексте подбора кандидатов в совет директоров общества</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части формирования Комитета по кадрам и вознаграждениям исключительно из независимых директоров.</p> <p>Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям сформирован на основании предложений членов Совета директоров из кандидатов, которые обладают опытом и знаниями в области анализа и оценки вопросов, входящих в компетенцию комитета по кадрам и вознаграждениям</p> <p>Общество не оказывает влияния на членов Совета директоров, обладающих правом выдвижения кандидатов в Комитеты Совета директоров. У Общества отсутствует возможность спрогнозировать изменение состава Комитета по кадрам и вознаграждениям и включение в его состав только независимых директоров.</p> <p>Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>Задачи Комитета по кадрам и вознаграждениям, определенные в Положении о Комитете, частично соответствуют рекомендации 186 Кодекса.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде встречи с акционерами по вопросам подбора кандидатов в состав Совета директоров не проводились.</p>
-------	---	---	--	---

				Для внедрения данных рекомендаций и расширения компетенции Комитета Общество планирует в течение 4 лет изучить практику их применения и принять решение о внедрении данных рекомендаций.
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.)	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии структуры совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений	<p>1. Комитет по аудиту, комитет по вознаграждениям, комитет по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Составы Комитетов Совета директоров формируется на основании предложений членов Совета директоров из кандидатов, которые обладают опытом и знаниями в соответствующей области.</p> <p>При избрании членов Комитетов были учтены их образование, профессиональная подготовка, опыт работы в сфере деятельности Комитетов и иные</p>

		<p>номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета</p>		<p>специальные знания, необходимые для осуществления членами Комитетов своих полномочий.</p> <p>Общество не оказывает влияния на членов Совета директоров, обладающих правом выдвижения кандидатов в Комитеты Совета директоров. У Общества отсутствует возможность спрогнозировать изменение состава Комитетов Совета директоров и включение в их составы независимых директоров.</p> <p>Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>В Положении о Комитете по кадрам и вознаграждениям отсутствует положение, в соответствии с которым лица, не входящие в состав Комитета, могут посещать заседания Комитетов только по приглашению председателя соответствующего Комитета, в Положении о Комитете по аудиту такое положение содержится.</p> <p>Обществом планируется внедрение данной практики для Комитета по кадрам и вознаграждениям в течение 2-х лет.</p>
2.8.6	<p>Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов</p>	<p>1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

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, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена	<p>1. Во внутренних документах общества определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы совета директоров.</p> <p>2. Оценка (самооценка) качества работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, индивидуальную оценку каждого члена совета директоров и совета директоров в целом.</p> <p>3. Результаты оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>Результаты самооценки работы Совета директоров, включая оценку работы комитетов, в 2021 году был рассмотрен на заочном заседании Совета директоров, учитывая сложившуюся в 2021 году ситуацию с пандемией COVID-19 преобладающее большинство заседаний Совета директоров Общества прошло в форме заочного голосования).</p> <p>При проведении оценки эффективности работы Совета директоров в 2022 году Общество планирует рассмотреть результаты оценки на очном заседании Совета директоров Общества. Окончательное решение о форме проведения заседания принимается Председателем Совета директоров Общества.</p>
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	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант)	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Независимая оценка качества работы Совета директоров с привлечением внешней организации (консультанта) не проводилась, в связи тем, что затраты на оплату услуг экспертов не включены в бюджет Общества.

	привлекается внешняя организация (консультант)			Совет директоров планирует рассмотреть вопрос о необходимости проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в 2023 году.
3.1	Корпоративный секретарь общества обеспечивает 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 исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров	1. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему дополнительного вознаграждения. 3. Во внутренних документах общества закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы общества и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

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. Вознаграждение членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Членам Совета директоров вознаграждение выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ТРК» вознаграждений и компенсаций, утверждённым решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ТРК» 20.06.2019 (протокол от 24.06.2019 №21).</p> <p>Размер вознаграждения Генерального директора и членов Правления определён в заключенных с ними трудовых договорах.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций в Общество планирует в течение 3 лет изучить практику их применения для принятия решения о возможном внедрении данных рекомендаций.</p>
4.1.2	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	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и (или) практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и прозрачности и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Для внедрения данных рекомендаций в Общество планирует в течение 2 лет изучить практику их применения для принятия решения о возможном внедрении данных рекомендаций.

	по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы			
4.1.3	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 (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров			
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров.</p> <p>Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров</p>	<p>1. В отчетном периоде общество выплачивало вознаграждение членам совета директоров в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.</p> <p>2. В отчетном периоде обществом в отношении членов совета директоров не применялись формы краткосрочной мотивации, дополнительного материального стимулирования, выплата которого зависит от результатов (показателей) деятельности общества. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров не осуществлялась</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества - предусматривает (предусматривают) предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Оценка соответствия критерию в настоящем пункте не может быть дана, так как внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров Общества не предусматривает (не предусматривают) предоставление акций Общества членам Совета директоров.</p>

4.2.3	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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3	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			
4.3.1	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 личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат	<p>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.</p> <p>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 части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. При определении размера выплачиваемого вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества учитываются риски,</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части удостоверения Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>Система вознаграждения членов исполнительных органов Общества основана на достижении утвержденных ключевых показателей эффективности (КПЭ) деятельности Общества.</p> <p>Отчет о выполнении КПЭ утверждается Советом директоров Общества.</p> <p>Таким образом, вероятность неправомерного получения вознаграждения исполнительными</p>

		<p>которое несет общество, с тем чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений</p>	<p>органами и иными ключевыми руководящими работниками Общества исключается.</p> <p>Общество планирует внедрение данной рекомендации в течение 4-х лет.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>В Обществе не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами Правления, Генеральным директором и иными ключевыми руководящими работниками Общества, поскольку установлен четкий механизм выплаты премий членам исполнительных органов и иным руководящим работникам.</p> <p>Система вознаграждения членов исполнительных органов Общества основана на достижении утвержденных ключевых показателей эффективности (КПЭ) деятельности Общества.</p> <p>Отчет о выполнении КПЭ утверждается Советом директоров Общества.</p> <p>Таким образом, вероятность неправомерного получения вознаграждения исполнительными органами и иными ключевыми руководящими работниками Общества исключается.</p> <p>Общество планирует внедрение данной рекомендации в течение 3-х лет.</p>
--	--	---	---

4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества)	1. В случае, если общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества), программа предусматривает, что право реализации таких акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Оценка соответствия критерию в настоящем пункте не может быть дана, так как в Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации для высших менеджеров с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества).</p> <p>При этом в Обществе используются иные инструменты мотивации менеджмента на основе достижения установленных Советом директоров КПЭ. Следует отметить, что исполнение ряда показателей влияет на повышение капитализации и долгосрочный рост акционерной стоимости Компании.</p>
4.3.3	Сумма компенсации ("золотой парашют"), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	1. Сумма компенсации ("золотой парашют"), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Компенсации в случае расторжения трудового договора ограничены размером трехкратного среднего месячного заработка и могут быть выплачены при отсутствии грубых нарушений финансово-хозяйственной деятельности, установленных ревизионной комиссией Общества, а также при отсутствии оснований для прекращения трудового договора по пунктам 5, 6, 9, 10, части первой статьи 81, пунктам 4 и 8 части первой статьи 83 Трудового Кодекса Российской Федерации.</p> <p>Общество считает, что сложившаяся практика не несет в себе дополнительных рисков.</p> <p>Общество планирует рассмотреть целесообразность внедрения данной рекомендации в течение 3-х лет.</p>
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей			

5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннего контроля четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.3	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 рисков	1. В обществе утверждена антикоррупционная политика. 2. В обществе организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе	1. В течение отчетного периода совет директоров (комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) организовал проведение оценки надежности и	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует	<p>эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества и сведения о результатах рассмотрения включены в состав годового отчета общества</p>	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита			
5.2.1	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	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, а также оценку корпоративного управления, применяет	<p>1. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита	управления, включая процедуры информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления общества, а также взаимодействия с заинтересованными лицами		
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	<p>1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.</p> <p>2. В течение отчетного периода совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопрос об эффективности информационного взаимодействия общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц, и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики общества</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса	<p>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		<p>членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).</p> <p>3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе</p>		
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных	<p>1. В обществе определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.</p> <p>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.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также на одном из наиболее распространенных иностранных языков</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2.</p> <p>Оценка соответствия критерию в настоящем пункте не может быть дана, так как ценные бумаги Общества не обращаются на иностранных организованных рынках.</p> <p>Критерий 3.</p> <p>Оценка соответствия критерию в настоящем пункте не может быть дана, так как по данным Общества иностранные акционеры не владеют существенным количеством акций ПАО «ТРК».</p>

6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством	<p>1. В информационной политике общества определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о структуре капитала общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>3. Общество раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих для него существенное значение, в том числе о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность подконтрольных организаций, полномочиях совета директоров общества в отношении определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций.</p> <p>4. Общество раскрывает нефинансовый отчет - отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), обществом</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций в Общество планирует изучить практику их применения для принятия решения о возможном внедрении данных рекомендаций до конца 2023 года.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p> <p>Критерий 3 не оценивается.</p> <p>Оценка данного критерия не может быть проведена, т.к. у Общества отсутствуют подконтрольные организации, имеющие для него существенное значение.</p> <p>Критерий 4 не соблюдается.</p> <p>Нефинансовый отчёт Обществом не раскрывается.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций в Общество планирует в течение 3-х лет изучить практику их применения для принятия решения о возможном внедрении данных рекомендаций.</p>
-------	---	--	--	--

		(социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и годового отчета акционерного общества		
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о результатах оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита.</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит сведения о политике общества в области охраны окружающей среды, социальной политике общества</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности			
6.3.1	Реализация акционерами права на доступ к документам и информации общества не сопряжена с неоправданными сложностями	<p>1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) общества определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам общества.</p> <p>2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения, предусматривающие, что в случае поступления запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных обществу организациях общество предпринимает необходимые усилия для получения такой</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		информации у соответствующих подконтрольных обществу организаций		
6.3.2	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	<p>1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными.</p> <p>2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>Рассматриваемые рекомендации не соблюдены Обществом в части определения в информационной политике Общества случаев, когда акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p> <p>Несоответствие положению Кодекса ограничено во времени - внедрение принципа планируется в течение 2-х лет закрепить в Информационной политике Общества в части определения случаев, когда акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p>
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение),	1. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий уставом общества отнесено к компетенции	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается	<p>Критерий соблюдается частично.</p> <p>Уставом Общества не определено само понятие существенных корпоративных действий.</p> <p>Вместе с тем в Уставе общества к компетенции Совета директоров и Общего собрания акционеров</p>

	<p>совершение обществом существенных сделок, 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 определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества</p>	<p>совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации</p>	<p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>общества отнесено значительное количество вопросов, которые с учетом рекомендации 303 Кодекса относятся к существенным корпоративным действиям.</p> <p>Критерии отнесения сделок к существенным определены в положении об информационной политике ОАО «ТРК», утверждённой Советом директоров общества 30.08.2013 (протокол от 02.09.2013 №4), и стандартом общества «Раскрытие информации по существенным сделкам. Регламент».</p>
7.1.2	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества</p>	<p>1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Указанная процедура не закреплена во внутренних документах Общества.</p> <p>Исходя из практики деятельности Совета директоров, независимый директор рассматривает вопросы по существенным корпоративным действиям, отнесенным к компетенции Совета директоров, в рамках предоставляемых материалов к заседаниям Совета директоров и комитетов Совета директоров Общества и выражает свою позицию путем очного обсуждения на заседаниях Совета директоров или подачи письменного мнения, а также путем очного и заочного голосования.</p> <p>Общество считает, что сложившаяся практика не несет в себе дополнительных рисков в силу того, что</p>

				<p>любой независимый директор может выразить свою позицию по существенным корпоративным действиям до проведения заседания Совета директоров при участии в работе комитетов Совета директоров.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций Общество планирует обобщить практику и по мере необходимости принять решение об их внедрении в 2023 году.</p>
7.1.3	<p>При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества.</p> <p>При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе</p>	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности к компетенции совета директоров отнесено одобрение, помимо предусмотренных законодательством, иных сделок, имеющих существенное значение для общества.</p> <p>2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

7.2	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			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий	31. В случае, если обществом в течение отчетного периода совершались существенные корпоративные действия, общество своевременно и детально раскрывало информацию о таких действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества	<p>1. Во внутренних документах общества определены случаи и порядок привлечения оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. При отсутствии формальной заинтересованности члена совета директоров, единоличного исполнительного органа, члена коллегиального исполнительного органа общества или лица, являющегося контролирующим лицом общества, либо лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, в сделках общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p> <p>Критерий 3 частично соблюдается.</p> <p>В соответствии с п.7.10 Положения о Совете директоров ПАО «ТРК» в случае наличия конфликта интересов у члена Совета директоров, ему рекомендуется воздерживаться от голосования по вопросам, в отношении которых у него имеется конфликт интересов.</p> <p>В настоящее время законодательство идет по пути упрощения процедуры совершения обществами сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, а также сокращения их общего количества. Так, Федеральным законом от 03.07.2016 № 343-ФЗ с 01.01.2017 введен новый порядок совершения сделок с заинтересованностью</p>

		<p>заинтересованности, внутренними документами общества предусмотрено, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки</p>	<p>через извещение членов органов управления, а также расширен перечень сделок, которые не признаются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в числе которых определены сделки с пороговым значением цены, до достижения которого сделки могут быть заключены без проведения корпоративных мероприятий, предусмотренных главой XI Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».</p> <p>Установленные Федеральным законом «Об акционерных обществах» критерии формальной заинтересованности и, соответственно, связанные с ними случаи неучастия в голосовании по вопросу одобрения сделок, достаточны для обеспечения оптимальной защиты прав и интересов акционеров и инвесторов. Закрепление во внутренних документах случаев, когда члены Совета директоров Общества и иные лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения сделки при отсутствии формальной заинтересованности, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, могло бы затруднить деятельность Общества в связи с увеличением количества сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>Для внедрения данных рекомендаций Общество планирует в течение 3 лет изучить практику их применения и принять решение о внедрении данных рекомендаций.</p>
--	--	--	--

Приложение №6 Отчет о заключенных ПАО «ТРК» в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Отчет о заключенных ПАО «ТРК» в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена*, срок действия)	Лицо (-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения - реквизиты протокола)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1	Дополнительное соглашение №2 к договору на оказание услуг №18.70.2089.20	18.01.2021	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ТРК» Исполнитель – АО «Управление ВОЛС-ВЛ» Предмет сделки: Исполнитель оказывает дополнительные услуги по развитию системы управления производственными активами Заказчика на основании представленных Заказчиком исходных данных, в соответствии с Техническим заданием. Цена сделки (в редакции дополнительного соглашения): Максимальная цена Договора составляет 23`690`590 (Двадцать три миллиона шестьсот девяносто тысяч пятьсот девяносто) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20% - 3`948`431 (Три миллиона девятьсот	ПАО «Россети» является контролирующим лицом АО «Управление ВОЛС-ВЛ» и ПАО «ТРК», которые являются сторонами сделки.	30.12.2020 лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было	Требования о проведении заседания Совета директоров ПАО «ТРК» для решения вопроса о получении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц,

			<p>сорок восемь тысяч четыреста тридцать один) рубль 66 копеек.</p> <p>Срок действия (в редакции дополнительного соглашения): Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникших с 11.08.2020 и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.</p>		<p>направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.</p>
2	<p>Договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса №18.70.364.2 1</p>	<p>02.03.2021</p>	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ТРК» Исполнитель – ПАО «Россети»</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услугу по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса Заказчика (далее – Услуга), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услугу в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена сделки: Цена Договора на 2021 год составляет не более 13 372 997 (Тринадцать миллионов триста семьдесят две тысячи девятьсот девяносто семь) рублей 35 копеек, кроме того НДС (20%) 2 674 599 (Два миллиона шестьсот семьдесят четыре тысячи пятьсот девяносто девять) рублей 47 копеек, всего с НДС составляет не более 16 047 596 (Шестнадцать миллионов сорок семь тысяч пятьсот девяносто шесть) рублей 82 копейки</p> <p>Срок действия: Договор распространяет своё действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2021. Срок оказания Услуги по Договору - с 01.01.2021 по 31.12.2021.</p>	<p>ПАО «Россети» является стороной сделки и контролирующим лицом ПАО «ТРК».</p>	<p>15.02.2021 лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Требования о проведении заседания Совета директоров ПАО «ТРК» для решения вопроса о получении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.</p>

3	Договор №18.70.3615. 21	09.12.2021	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ТРК» Подрядчик – ПАО «Россети Сибирь»</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика работы по внедрению программного комплекса КИС Энергия на базе решения ПАО «Россети Сибирь», а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - предоставление права использования программного обеспечения; - проведение работ по внедрению программного комплекса КИС Энергия, сдать результат работы Заказчику в сроки, указанные в Договоре. <p>Заказчик обязуется принять результат работы и своевременно оплатить его в порядке, определенном Договором.</p> <p>Цена сделки: 38 167 991 (Тридцать восемь миллионов сто шестьдесят семь тысяч девятьсот девяносто один) рубль 18 копеек, в том числе НДС 20% 5 067 328 (Пять миллионов шестьдесят семь тысяч триста двадцать восемь рублей) 68 копеек.</p> <p>Срок действия: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет своё действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2021г и действует до полного исполнения сторонами обязательств.</p>	ПАО «Россети» является контролирующим лицом ПАО «Россети Сибирь» и ПАО «ТРК», которые являются сторонами сделки.	23.11.2021 лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность.	Требования о проведении заседания Совета директоров ПАО «ТРК» для решения вопроса о получении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.
---	-------------------------------	------------	--	--	--	--

* Цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг определяется советом директоров общества исходя из рыночной стоимости, в соответствии со статьей 77 ФЗ «Об акционерных обществах»

Информация о крупных сделках, совершенных Обществом в 2021 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения - реквизиты протокола)
1.	2.	3.	4.	5.
-	-	-	-	-

В 2021 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ПАО «ТРК» распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

Приложение №7 Информация о существенных сделках, совершенных Обществом (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом) за отчетный год.

В 2021 году существенных сделок, совершенных Обществом (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом) за отчетный год, за исключением сделок, указанных в Приложении №6 Обществом, не совершалось.

Приложение №8 Сведения об участии в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ (коммерческих и некоммерческих организациях) в 2021 году

ПАО «ТРК» не принимает участие в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ (коммерческих организациях).

Информация об участии ПАО «ТРК» в некоммерческих организациях в 2021 году

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Финансовые параметры участия (виды платежей/ сумма, тыс. руб.)
1	2	3	4
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России»	Некоммерческая корпоративная организация, основанная на добровольном членстве созданная для осуществления деятельности в соответствии с целями, задачами и направлениями, предусмотренными Уставом; Миссия Ассоциации – содействие развитию электроэнергетики, топливно-энергетического комплекса Российской Федерации путем отстаивания интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, проведение согласованной социально ответственной политики организаций – членов Ассоциации.	Распространение на организацию норм Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации (ОТС)	Членский взнос 700 тыс. руб. ежегодно.
СРО «Томские строители»	Саморегулируемая организация основанное на членстве лиц, осуществляющих строительство 73.20 Исследование конъюнктуры рынка и изучение общественного мнения 70.21 Деятельность в сфере связей с общественностью 70.22 Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления 94.12 Деятельность профессиональных членских организаций	Осуществление функций технического заказчика	Ежеквартальные членские взносы 15 000,00 Целевой взнос по договору коллективного страхования 1 раз в год= 6 300,00 Итого за 2021 год = 66 300,00

Приложение №9 Сведения о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров.

В 2021 году Общество не заключало договоров купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ.

Сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях вышеуказанных договоров отсутствуют.

Приложение №10 Информация о реализации непрофильных активов в 2021 году

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 №596, Директив Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 г. № 4863п-П13 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 №894-р решением Совета директоров ПАО «ТРК» (протокол от 22.02.2018 №18) утверждена Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «ТРК» (далее - Программа).

Программа определяет основные подходы, принципы и процедуры выявления и реализации непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным, порядок ведения Реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости непрофильных активов, основные положения по отчуждению непрофильных активов, а также порядок предоставления отчетов о ходе исполнения Реестра непрофильных активов.

Реестр непрофильных активов ПАО «ТРК» исполнен в полном объеме в 2018 году в соответствии с утвержденными сроками. Непрофильные активы в ПАО «ТРК» отсутствуют.

Приложение №11 Информация об объеме энергетических ресурсов, использованных Обществом на хозяйственные нужды в 2021 году.

№ п/п	Виды ресурсов	Ед. изм.	План 2021	Факт 2021	Отклонение в %
1.	атомная энергия	В натуральном выражении	Не используется*	Не используется*	
		В денежном выражении	Не используется*	Не используется*	
2.	тепловая энергия	В натуральном выражении	8 505,0	8 386,5	1,39
		В денежном выражении	16,373	15,541	5,08
3.	электрическая энергия	В натуральном выражении	8,511	8,458	0,62
		В денежном выражении	23,841	22,333	6,33
4.	электромагнитная энергия	В натуральном выражении	Не используется*	Не используется*	
		В денежном выражении	Не используется*	Не используется*	
5.	нефть	В натуральном выражении	Не используется*	Не используется*	
		В денежном выражении	Не используется*	Не используется*	
6.	бензин автомобильный	В натуральном выражении	843,200	637,648	24,38
		В денежном выражении	29,381	23,592	19,70
7.	топливо дизельное	В натуральном выражении	317,900	286,669	9,82
		В денежном выражении	11,916	12,452	-4,50
8.	мазут топочный	В натуральном выражении	Не используется*	Не используется*	
		В денежном выражении	Не используется*	Не используется*	
9.	газ естественный (природный)	В натуральном выражении	47,210	46,640	1,21
		В денежном выражении	0,324	0,232	28,40
10.	уголь	В натуральном выражении	Не используется*	Не используется*	
		В денежном выражении	Не используется*	Не используется*	

11.	горючие сланцы	В натуральном выражении	Не используется*	Не используется*	
		В денежном выражении	Не используется*	Не используется*	
12.	торф	В натуральном выражении	Не используется*	Не используется*	
		В денежном выражении	Не используется*	Не используется*	
13.	другие	В натуральном выражении			
		В денежном выражении			

*дать комментарий, если тот или иной ресурс не используется (не используется в рамках деятельности по передаче электроэнергии)

Приложение №12 Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве ответчика или истца по иску о взыскании задолженности.

В 2021 году Общество принимало участие в судебных разбирательствах в качестве ответчика и истца по искам о взыскании задолженности, нематериальным искам.

Разногласия по оплате задолженности за услуги по передаче электрической энергии в суд в 2021 году не передавались, задолженность была оплачена контрагентами в досудебном порядке. Иск Общества о взыскании пени за несвоевременную оплату услуг по передаче электрической энергии был рассмотрен и удовлетворён судом.

Обществом проведена работа по взысканию в судебном порядке 0,8 млн руб. неустойки, начисленной за нарушение срока осуществления мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В 2021 году Обществом предъявлены иски с требованиями о взыскании 33,8 млн руб. задолженности, том числе основанными на договорах, актах о неучтенном (бездоговорном) потреблении электрической энергии физическими и юридическими лицами; рассмотрение части исков будет продолжено в 2022 году.

Среди споров, которые не представилось возможным разрешить в досудебном порядке, можно отметить спор по иску Общества о взыскании с АО «Дагестанская сетевая компания» 14,97 млн руб. задолженности по договору подряда по ремонту электросетевого оборудования. Иск рассматривался в Арбитражном центре при Российском союзе промышленников и предпринимателей (далее – Арбитражный центр) с требованием о взыскании задолженности, процентов за пользование чужими денежными средствами. Решением Арбитражного центра исковые требования Общества удовлетворены. В дальнейшем по обращению Общества Арбитражный суд республики Дагестан выдал исполнительный лист на взыскание задолженности в размере 14, 97 млн руб., процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 0,2 млн руб. за период с 07.10.2020 по 14.01.2021 и их последующим начислением с 15.01.2021 по день фактического исполнения обязательства по оплате основного долга. Обществом в рамках процедуры банкротства АО «Дагестанская сетевая компания» подано заявление о включении в реестр требований кредиторов.

В целях защиты интересов Обществом предъявлялись нематериальные (нефинансовые) требования. Так, в суде были оспорены приказы Департамента тарифного регулирования Томской области, которыми произведен пересмотр состава и структуры расходов в течение долгосрочного периода регулирования на 2018 - 2022 гг., а также изменен размер необходимой валовой выручки, в том числе, из состава затрат исключены выплаты социального характера 15,9 млн руб. Департаментом по результатам рассмотрения спора были приняты новые нормативные правовые акты, заменяющие признанные недействующими.

К Обществу в 2021 году были предъявлены требования о возмещении 1,94 млн. руб. ущерба, причиненного пожарами. В настоящее время судебные акты, вынесенные по результатам рассмотрения дел, находятся в стадии обжалования.

Приложение №13 Основные функции и участники СВК.

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения/рекомендации по совершенствованию СВК; • осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> • определяет принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля Общества, в т.ч. утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию и стратегию развития и совершенствования СВК, утверждает Политику внутреннего контроля Общества; • осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям; • рассматривает отчет Правления об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества; • ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля; • рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля.
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования системы внутреннего контроля Общества, Политики внутреннего контроля и последующих изменений к ним; • осуществляет предварительное рассмотрение, перед рассмотрением Советом директоров, результатов оценки эффективности системы внутреннего контроля по данным отчета внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля, а также информации о результатах проведения внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля, готовит предложения / рекомендации по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества; • осуществляет контроль за системой внутреннего контроля в части рассмотрения вопросов, связанных с контролем за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, в части рассмотрения отчета Правления об организации и функционировании системы внутреннего контроля, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Политики внутреннего контроля.

Иные комитеты Совета директоров Общества	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют контроль за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, надзор за соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также надзор за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности
Исполнительные органы Общества (Правление, Генеральный директор)	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивают создание и эффективное функционирование СВК; • отвечают за выполнение решений Совета директоров в области организации СВК.
Правление Общества	<ul style="list-style-type: none"> • формирует направления и планы развития и совершенствования СВК; • осуществляет подготовку отчетности о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества; • рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СВК, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СВК.
Генеральный директор Общества	<ul style="list-style-type: none"> • утверждает регламентирующие и методологические документы Общества по вопросам организации и функционирования СВК, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества; • обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач; • организует ведение бухгалтерского и управленческого учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности; • представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчетность о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества.
Коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т.п.)	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют контрольные процедуры и/или вырабатывают рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля.
Руководители блоков и структурных подразделений	<p>осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию системы внутреннего контроля в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию / осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> • обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля;

	<ul style="list-style-type: none"> • организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур; • обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности); • организуют исполнение контрольных процедур; • осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур; • проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур; • обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности).
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> • исполняют контрольные процедуры; • обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества; • представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности.
2-я линия защиты	
Подразделение внутреннего контроля (Сектор менеджмента качества, внутреннего контроля и управления рисками Отдела внутреннего аудита и контроля)	<p>Сектор менеджмента качества, внутреннего контроля и управления рисками Отдела внутреннего аудита и контроля</p> <ul style="list-style-type: none"> • разрабатывает и обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля; • содействует менеджменту в построении контрольной среды, обеспечивает выработку рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами; • координирует деятельность по поддержанию и мониторингу целевого состояния системы внутреннего контроля; • осуществляет подготовку информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон; • взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля. • координирует процессы управления рисками, в т.ч. организация взаимодействия всех участников СУР, методологическое обеспечение процесса управления рисками, агрегирование информации по всем выявленным рискам и подготовка предложений по актуализации реестра рисков; • обеспечивает мониторинг процесса управления рисками;

	<ul style="list-style-type: none"> • информирует исполнительные органы Общества о результатах управления рисками и оценки эффективности СУР; • содействует руководителям Общества в построении контрольной среды, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в процессы контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами; • координирует деятельности по поддержанию и мониторингу достижения целевого состояния системы внутреннего контроля; • готовит экспертные мнения, заключения и предложения по материалам, выносимые на рассмотрение исполнительного органа Общества по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками <p><u>в части СМК, в т.ч. аудитов ИСМ:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • организует и проводит внутренние аудиты ИСМ; • организует деятельность Общества по стандартизации, описанию и комплексной регламентации процессов; • контролирует разрабатываемые Обществом нормативные документы
<p>Специализированные контрольные подразделения:</p> <p>- Управление безопасности;</p> <p>- Департамент правового обеспечения;</p> <p>- Управление корпоративных и имущественных отношений</p> <p>- Управление делами</p> <p>- Внутренние аудиторы ИСМ;</p> <p>- Центр технического надзора</p>	<p>Управление безопасности осуществляет следующие функции:</p> <ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль за соблюдением всеми работниками Общества требований Антикоррупционной политики и принятых в целях ее развития и реализации внутренних документов Общества, минимизируя коррупционные риски. <p>Департамент правового обеспечения выполняет следующие функции:</p> <ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль за соблюдением Обществом требований законодательства путем проведения юридической экспертизы и согласования в порядке, установленном организационно-распорядительными документами Общества, проектов организационно-распорядительных документов, проектов заявлений, писем, обращений, жалоб, направляемых от имени Общества в органы законодательной и исполнительной власти, судебные инстанции, правоохранительные органы; • отслеживает и информирует менеджмент Общества о принятых нормативных правовых актах Российской Федерации. <p>Управление корпоративных и имущественных отношений выполняет следующие функции:</p> <ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль соответствия принимаемых исполнительными органами управления Общества решений законодательству Российской Федерации, стандартам Общества, организационно-распорядительным документам Общества, а также интересам Общества <p>Управление делами осуществляет</p> <ul style="list-style-type: none"> • контроль исполнения поручений, содержащихся в протоколах Правления Общества, приказах Общества, протоколах совещаний и поручениях Генерального директора Общества.

	<p>Внутренние аудиторы ИСМ (Аудиторы, назначенные для проведения аудита в рамках интегрированной системы менеджмента, системы менеджмента качества и других систем менеджмента Общества) осуществляют</p> <ul style="list-style-type: none"> • контроль за соблюдением всеми работниками Общества требований стандартов, нормативной и технической документации, процедур и правил выполнения работ в процессе осуществления деятельности Общества, в том числе мониторинг эффективности выполнения контрольных процедур. <p>Центр технического надзора (по договору с ПАО «ТРК») осуществляет следующие функции:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выборочный технический надзор состояния и уровня эксплуатации действующих объектов электросетевого комплекса; • выборочный технический надзор на объектах реконструкции, технического перевооружения и нового строительства; • контроль организации оперативно-технологического управления; • контроль уровня безопасности производства (охрана труда, пожарная, промышленная и экологическая безопасность); • контроль за осуществлением оперативных и системных мероприятий по профилактике пожаров, аварий и несчастных случаев; • контроль полноты и своевременности исполнения противоаварийных документов и организационно-распорядительных документов Общества.
3 линия защиты	
Сектор внутреннего аудита отдела внутреннего аудита и контроля	<ul style="list-style-type: none"> • разрабатывает, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля; • осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности системы внутреннего контроля и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности системы внутреннего контроля.

Приложение №14 Участники СУР, их основные функции и задачи.

Наименование участника	Основные функции в области СУР
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> - Утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию и функционирование системы управления рисками Общества. - Рассматривает отчеты исполнительных органов Общества об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками, оценивает функционирование указанной системы и вырабатывает рекомендации по ее улучшению
Уполномоченный комитет Совета директоров	- Осуществляет предварительное рассмотрение вопросов функционирования СУР перед их вынесением на заседание Совета директоров Общества
Ревизионная комиссия	- По результатам ревизионной проверки готовит предложения / рекомендации по совершенствованию СУР Общества
Исполнительные органы (Генеральный директор, Правление)	<ul style="list-style-type: none"> - Обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной СУР. - Отвечают за выполнение решений Совета директоров Общества в области организации СУР
Владельцы рисков	- Отвечают за своевременное выявление и оценку рисков, выбор метода реагирования на риски, своевременную разработку и организацию выполнения мероприятий по управлению рисками, регулярный мониторинг рисков
Исполнители мероприятий по управлению рисками	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняют должным образом функции, направленные на минимизацию рисков, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами. - Выполняют мероприятия, направленные на управление рисками, своевременно и в полном объеме
Сектор менеджмента качества, внутреннего контроля и управления рисками отдела внутреннего аудита и контроля	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет функции по общей координации процесса управления рисками. - Формирует отчетность по рискам Общества. - Осуществляет оперативный контроль за процессом управления рисками структурными подразделениями Общества. - Выполняет контрольные мероприятия в Обществе по вопросам организации и функционирования СУР. - Осуществляет подготовку и представление исполнительным органам Общества информации об эффективности СУР, а также по иным вопросам, предусмотренным Политикой управления рисками
Сектор внутреннего аудита отдела внутреннего аудита и контроля	- Осуществляет проведение внутренней независимой оценки эффективности СУР Общества и выработку рекомендаций по повышению эффективности и результативности СУР.

	<p>- Информировать исполнительные органы, Комитет по аудиту Совета директоров Общества и Совет директоров Общества о состоянии СУР посредством ежегодного вынесения на рассмотрение результатов оценки состояния и эффективности СУР</p>
--	--

Приложение №15 Перечень нормативных правовых актов об установлении тарифов на 2021 год.

1. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.12.2021 № 6-649 «О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2020 № 6-679 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2021 год» (Источник официального опубликования: Официальный интернет-портал правовой информации (<http://parvo.gov.ru>), номер опубликования: 7001202112230008, дата опубликования: 23.12.2021).

2. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2020 № 6-679 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2021 год» (Источник официального опубликования: Официальный интернет-портал правовой информации (<http://parvo.gov.ru>), номер опубликования: 7001202012300029, дата опубликования: 30.12.2020).

3. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.12.2021 № 6-648 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.» (Источник официального опубликования: Официальный интернет-портал правовой информации (<http://parvo.gov.ru>), номер опубликования: 7001202112230017, дата опубликования: 23.12.2021).

4. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2020 № 6-674 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.» (Источник официального опубликования: Официальный интернет-портал правовой информации (<http://parvo.gov.ru>), номер опубликования: 7001202012300024, дата опубликования: 30.12.2020).

5. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.08.2021 № 6-54 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2020 № 6-672 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (Источник официального опубликования: Официальный интернет-портал правовой информации (<http://parvo.gov.ru>), номер опубликования: 7001202108110001, дата опубликования: 11.08.2021).

6. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2020 № 6-672 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (Источник официального опубликования: Официальный интернет-портал правовой информации (<http://parvo.gov.ru>), номер опубликования: 7001202012300020, дата опубликования: 30.12.2020).