

УТВЕРЖДЕН

Решением годового общего собрания акционеров
Открытого акционерного общества
«Иркутская электросетевая компания»
(ОАО «ИЭСК»)

«30» июня 2021 года Протокол № 14

Председатель годового общего собрания
акционеров

подпись

Е.А. Новиков

Секретарь годового общего собрания
акционеров

подпись

И.В. Петкевич

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Решением Совета директоров
Открытого акционерного общества
«Иркутская электросетевая компания»
(ОАО «ИЭСК»)

«31» мая 2021 года Протокол № 7 (98)

Председатель Совета директоров

подпись

Е.С. Куимов

Секретарь Совета директоров

подпись

И.В. Петкевич

Годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2020 год

Генеральный директор

подпись

Е.А. Новиков

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Общая характеристика ОАО «ИЭСК».....	6
1.1. Общие сведения и краткая история развития Общества	6
1.2. Положение Общества в отрасли.....	7
1.3. Основные события за отчетный период	8
1.4. Основные результаты деятельности	10
2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития.....	10
2.1. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества.....	10
2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	10
3. Корпоративное управление	11
3.1. Структура органов управления и контроля.....	11
3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления.....	15
3.3. Акционерный капитал.....	16
3.4. Сведения о реестродержателе	17
3.5. Дивиденды.....	17
3.6. Дочерние и зависимые общества	17
3.7. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.....	18
4. Производственная деятельность	18
4.1. Производственные активы.....	18
4.2. Итоги производственной деятельности.....	19
4.2.1. Передача электроэнергии.....	19
4.2.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям.....	20
4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность.....	22
4.3. Программы повышения эффективности производства	23
4.3.1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства	23
4.3.2. Развитие бизнес-системы.....	23
4.4. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов	26
5. Инвестиционная деятельность	27
6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	30
7. Финансово-экономическая деятельность	31
7.1. Основные финансово-экономические показатели.....	31
7.2. Финансовое состояние	32
7.3. Тарифное регулирование	34
8. Кадровая политика и социальная ответственность.....	35
8.1. Кадровая политика	35
8.2. Обучение и развитие персонала.....	36
8.3. Социальная политика	37
8.4. Производственная безопасность	38
8.5. Охрана окружающей среды.....	39
Приложение 1	40
Приложение 2	43
Приложение 3	45
Приложение 4	46

Сокращения

ЕВИТДА	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
БКТП	Блочная комплектная трансформаторная подстанция
БРТП	Блочная распределительная трансформаторная подстанция
ВЛ	Воздушная линия
ВН	Высокое напряжение
ГП	Гарантирующий поставщик
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
КВЛ	Капитальные вложения
КТП	Комплектная трансформаторная подстанция
ЛЭП	Линия электропередачи
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МТР	Материально-технические ресурсы
НВВ	Необходимая валовая выручка
НЗС	Незавершенное строительство
НН	Низкое напряжение
Общество	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)
ОР	Операционное развитие
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОФ	Основные фонды
ПС	Подстанция
РЭС	Районные электрические сети
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СМР	Строительно-монтажные работы
СН	Среднее напряжение
СТП	Стандарт предприятия
ТП	Технологическое присоединение
ТСО	Территориальная сетевая организация
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
у.е.	Условная единица - коэффициент (единица) для определения объемов оборудования и устройств, закреплённых за предприятием
УКРМ	Устройство компенсации реактивной мощности
ФСК	ПАО «ФСК ЕЭС»
ФСТ	Федеральная служба по тарифам РФ

Уважаемые акционеры!

В 2020 году ОАО «ИЭСК» продолжило работу по реализации задач, направленных на стабильное долгосрочное развитие бизнеса с учетом сбалансированного неконфликтного соблюдения интересов всех заинтересованных сторон.

По итогам работы в 2020 году протяженность электрических сетей ОАО «ИЭСК» напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ в Иркутской области составила 40 486 км, при суммарной установленной мощности подстанций 29 069 МВА и общем их количестве 11 170 шт. Прирост установленной мощности – 424 МВА.

Объем переданной электроэнергии в 2020 году увеличился по сравнению с 2019 годом на 223 млн. кВтч и составил 47 858 млн. кВтч. Потери электроэнергии составили 2 965 кВтч. На 51 млн. руб. увеличилась выручка – 21 729 млн. руб. против 21 678 млн. руб. в 2019 году. В 2020 году получен убыток в размере 1 287 млн. рублей. На деятельность компании не лучшим образом сказывается неучтенный регулятором при установлении тарифа на передачу электроэнергии для ОАО «ИЭСК» рост обоснованных расходов на покупку потерь электроэнергии, оплату услуг смежных сетевых организаций и эксплуатационных затрат.

В 2020 году Компания работала в условиях пандемии коронавируса, повлиявших на структуру электропотребления. Тем не менее ОАО «ИЭСК» выполнило свои обязательства и продолжает работать на перспективу. Разработаны и внедрены внутренние антикризисные мероприятия, направленные в том числе на повышение ликвидности.

На выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, в 2020 году Компанией было выделено 11 млн. рублей.

Фактическое освоение инвестиций в 2020 году составило 4 862 млн. руб. Особое внимание уделено реализации проектов, направленных на повышение надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии. Строительство подстанции 110 кВ «Новая Лисиха» для покрытия существующего и перспективного спроса в направлении Байкальского тракта. Реконструкция и модернизация 60 километров кабельных линий 10/6/0,4 кВ в Иркутске, что положительно скажется на качестве электроснабжения города. Реконструкция центров питания и воздушных линий 10/0,4 кВ в зонах обслуживания ОАО «ИЭСК» для приведения качества электроэнергии в соответствие с ГОСТом. Введен в эксплуатацию второй пусковой комплекс (390 МВт) на подстанции «Озёрная», предназначенной для приёма и передачи мощности Богучанской ГЭС, а также для энергообеспечения Тайшетского алюминиевого завода. Введена в эксплуатацию подстанцию «Малая Елань» 220/10 кВ, на которой установлено два трансформатора мощностью 40 МВА каждый. И традиционно около 30% всех инвестиций направлено на исполнение обязательств по технологическому присоединению потребителей к нашим сетям.

Продолжена реализация проекта по созданию АИИС КУЭ, что позволит Компании принять функцию самостоятельного определения объема оказываемых услуг по передаче электроэнергии и создать фундамент для реализации основных положений Федерального закона от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ в части обязательств сетевых компаний в области интеллектуальных систем учета.

В 2020 году ОАО «ИЭСК» проведены ремонты на 2 425 подстанциях 6-500 кВ, выполнен ремонт 3 401 км ЛЭП 500-0,4 кВ, в том числе отремонтирован 1 090 км ЛЭП 500-100 кВ, капитальный ремонт 3-х трансформаторов 110 кВ и выше, мощностью 175 МВА и 1 УКРМ с суммарной мощностью 50 МВар, 19 центральных тепловых пунктов и

бойлерных. На ремонтную кампанию было направлено 559 млн. рублей.

В рамках устранения последствий чрезвычайной ситуации, вызванных летним наводнением 2019 года в западных районах Иркутской области, Компанией построена комплектная подстанция 6/0,4 кВ с двумя трансформаторами по 1000 кВА и кабельные линии 0,4 кВ общей протяжённостью 6,5 километра для электроснабжения группы новых жилых домов, физкультурно-оздоровительного комплекса с ледовым полем, инфекционного отделения и школы на 1275 мест в городе Тулуне. Построены электрические сети для обеспечения электроснабжением дачных обществ «Шахтёр» и «Крутой Яр» в городе Тулуне. Подключены к электроснабжению фельдшерско-акушерские пункты в сёлах Заречное и Сереброва, в деревне Тремина Тайшетского района и в посёлке Вознесенский Нижнеудинского района.

При исполнении обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2020 году подключено 7 238 новых потребителей суммарной мощностью 241 МВт. Получено 12 939 заявок на новое присоединение. Основную массу заявок на технологическое присоединение составили заявки по льготному тарифу, доля таких заявок в общем количестве поступивших в 2020 году – 83%.

Основной целью кадровой политики Компании остается привлечение и удержание высокопрофессиональных сотрудников, максимальное раскрытие их потенциала. За 2020 год средняя численность персонала Компании составила 3 284 человек. Всеми формами обучения был охвачен 912 человек, было организовано 1 360 человеко-курсов. Фактические затраты на обучение составили 17,8 млн. рублей. На мероприятия по улучшению условий и охрану труда в ОАО «ИЭСК» направлено 132 млн. рублей.

В Обществе действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. По системе ДМС за 2020 год на курортах и в санаториях оздоровлено 89 работников компании, затраты составили 9,5 млн. рублей.

В 2020 году Компания продолжила активную работу в направлении оперативного информирования потребителей в соответствии Единым стандартам качества обслуживания потребителей сетевыми организациями. В дополнительном канале связи - аккаунте #Свет38, оперативно размещается информация о работе электрических сетей на территории Иркутской области, отключениях электрической энергии в регионе, ежедневно публикуется информация о плановых отключениях электрической энергии в районах, входящих в зону ответственности Южных электрических сетей - в Иркутске и Иркутском районе, Шелехове и Шелеховском районе; Восточных электрических сетей – в Иркутском районе. Планируется дальнейшее расширение географии сервиса.

В 2021 году Компания продолжит движение по стратегическим приоритетным векторам развития – в направлении повышения эффективности эксплуатационной и ремонтной деятельности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, повышения эффективности деятельности по технологическому присоединению, увеличению полезного отпуска электрической энергии, надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии, привлечению новых потребителей.

Выражаем благодарность Правлению, Совету директоров, акционерам и сотрудникам Компании, клиентам и деловым партнерам за плодотворное сотрудничество и слаженную работу в 2020 году.

Новиков Евгений Анатольевич,
Генеральный директор

Куимов Ефим Сергеевич,
Председатель Совета директоров

1. Общая характеристика ОАО «ИЭСК»

1.1. Общие сведения и краткая история развития Общества

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК») (ОГРН 1093850013762, зарегистрировано 30.06.2009 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области по адресу: 664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257) является юридическим лицом, созданным в результате реорганизации в форме преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» (ОГРН 1063808009814, зарегистрировано 08.02.2006 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Правобережному округу г. Иркутска).

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская электросетевая компания» (ООО «ИЭСК») было создано 2006 году на базе сетевых активов ОАО «Иркутскэнерго» в целях выполнения требований Федерального закона № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...». В структуру ООО «ИЭСК» вошли 5 филиалов ОАО «Иркутскэнерго» с общей протяженностью сетей более 37 709 км напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ, 7 245 подстанций суммарной мощностью 22 063 МВА. Общий парк оборудования ООО «ИЭСК» составил 195 849 условных единиц.

До 31.12.2008 единственным участником ООО «ИЭСК» являлось ОАО «Иркутскэнерго». После проведенной ОАО «Иркутскэнерго» в 2008 году реорганизации в форме выделения с 01.01.2009, единственным участником ООО «ИЭСК» стало ОАО «Иркутские Электрические Сети», созданное в результате выделения из ОАО «Иркутскэнерго».

В 2009 году внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Иркутские Электрические Сети» было принято решение о реорганизации ОАО «Иркутские Электрические Сети» в форме присоединения к ОАО «ИЭСК».

31.12.2009 завершена реорганизация ОАО «ИЭСК» присоединением к нему ОАО «Иркутские Электрические Сети», деятельность которого с указанной даты прекращена.

ОАО «ИЭСК» в соответствии с действующим законодательством является правопреемником ООО «ИЭСК» и ОАО «Иркутские Электрические Сети» в отношении всех прав и обязанностей реорганизованных юридических лиц, приобретенных в процессе их деятельности.

ОАО «ИЭСК» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%, как хозяйствующий субъект, оказывающий услуги по передаче электрической энергии в пределах инженерных сетевых коммуникаций на территории Иркутской области, с долей рынка более 50% (Приказ Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области № 7-р от 20.07.2009).

ОАО «ИЭСК» является субъектом естественной монополии и включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» под регистрационным номером 38.1.69 (Приказ ФСТ РФ № 169-э от 17.07.2007 «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» и Приказ ФСТ РФ № 315-э от 11.08.2009 «О внесении изменений в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль»).

Контактная информация: г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257, телефон (3952) 792-459, факс (3952) 792-461, e-mail: iesk@irkutskenergo.ru, сайт в сети интернет: www.irk-esk.ru.

В структуру ОАО «ИЭСК» входят 5 филиалов: Восточные электрические сети (г. Иркутск), Западные электрические сети (г. Тулун), Северные электрические сети (г. Братск), Центральные электрические сети (г. Ангарск), Южные электрические сети (г. Иркутск).

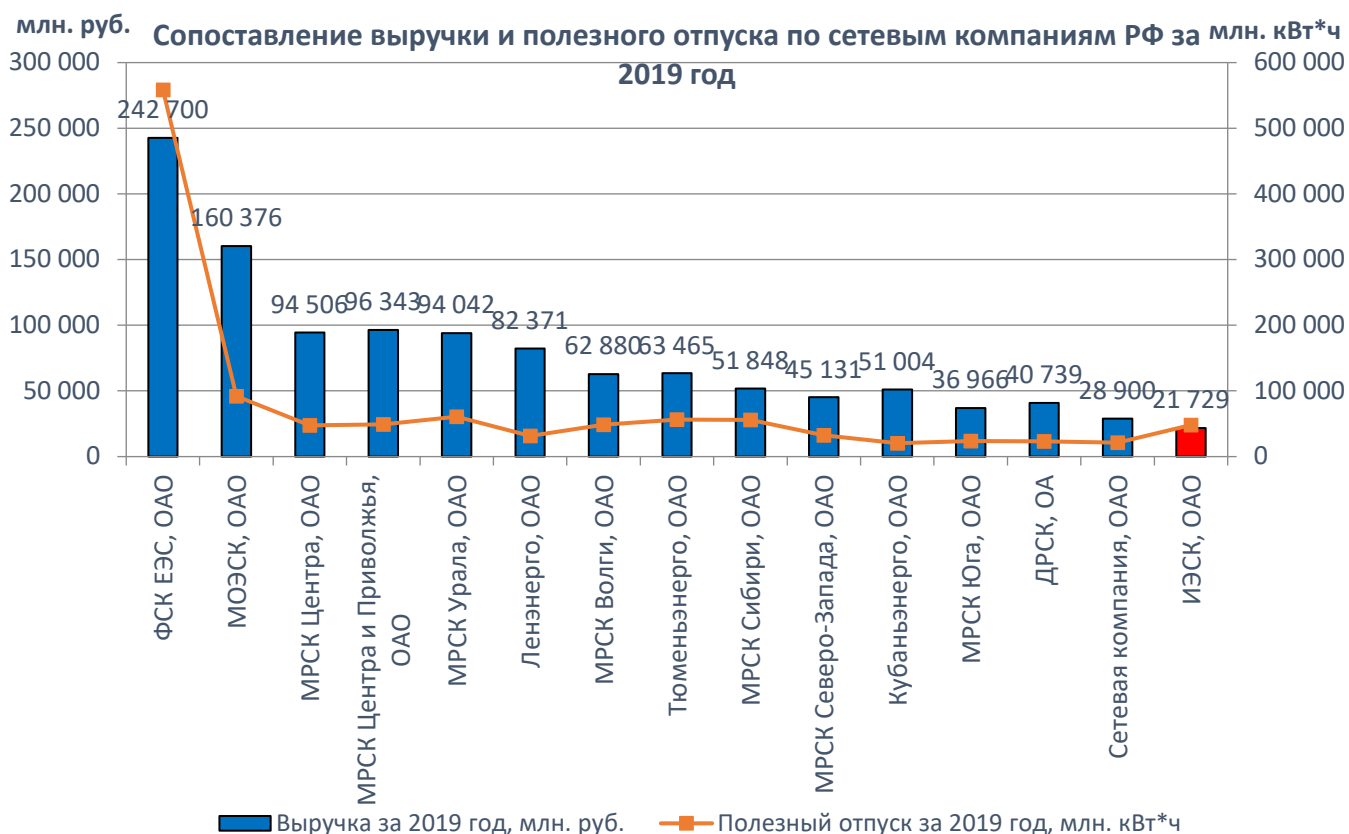
1.2. Положение Общества в отрасли

ОАО «ИЭСК» на данный момент обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ протяженностью более 40 485 км и 11 170 подстанций суммарной мощностью 29 068 МВА. ОАО «ИЭСК» имеет устойчивое финансовое положение и высокий уровень надежности электроснабжения потребителей.

В 2020 году проведен сравнительный анализ с российскими электросетевыми компаниями за 2019 год. Сравнение проводилось по следующим показателям деятельности компаний:

- выручка от реализации продукции, работ, услуг;
- средние относительные потери электроэнергии в электрических сетях.

Сравнительный анализ по выручке и величине полезного отпуска сетевых компаний за 2019 год представлен ниже.

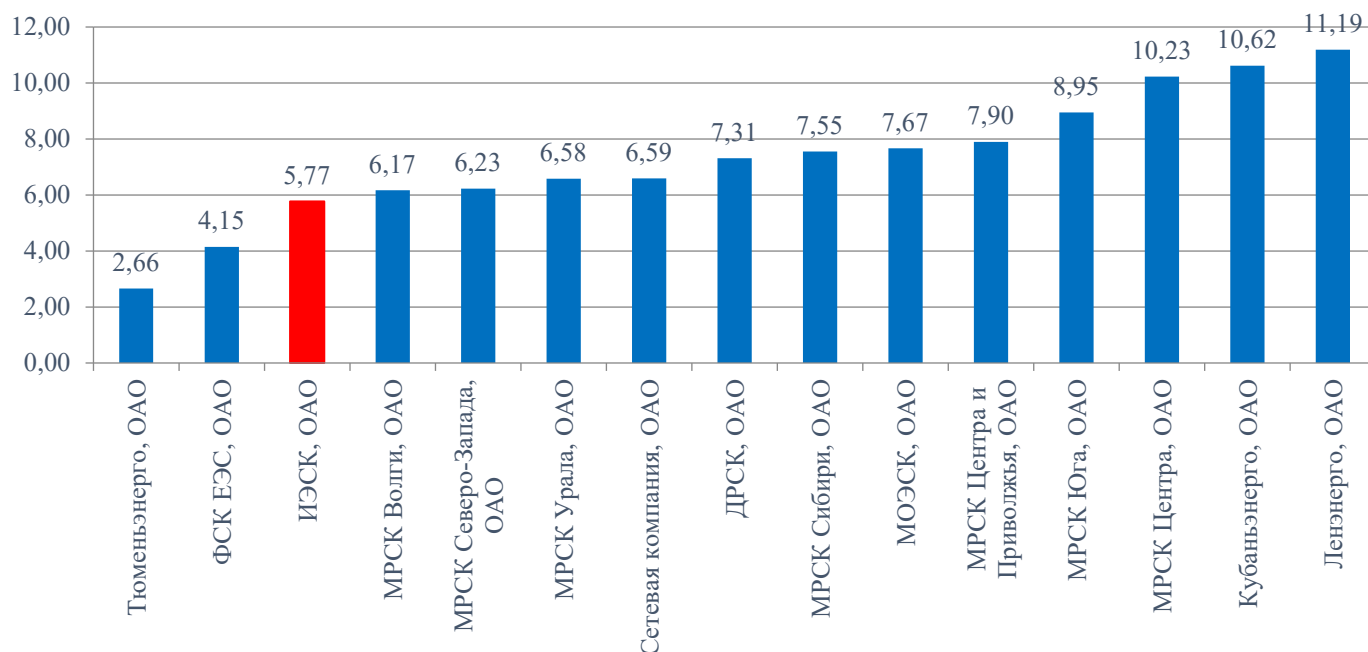


Источник: годовые отчеты компаний за 2019 год

Сложившаяся диспропорция соотношения выручки и полезного отпуска обусловлена более низкими, по сравнению с другими субъектами РФ, тарифами на услуги по передаче электроэнергии.

Потери электроэнергии в электрических сетях ОАО «ИЭСК» существенно ниже, чем в большинстве крупных электросетевых компаний Российской Федерации. Сравнительная диаграмма приведена ниже:

Средние относительные потери энергии за 2019 год, %



Источник: годовая отчетность компаний за 2019 год

1.3. Основные события за отчетный период

Февраль

Советом директоров одобрен проект инвестиционной программы ОАО «ИЭСК» на 2020-2024 годы.

Март

Совет директоров рассмотрел поступившие в ОАО «ИЭСК» предложения акционеров по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК» и включил предложенные кандидатуры в список кандидатов для голосования на годовом общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК».

Апрель

Совет директоров утвердил бизнес-план ОАО «ИЭСК» на 2020 год и Положение о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2020 год.

Май

Решением Совета директоров Новиков Евгений Анатольевич назначен генеральным директором Общества на срок с 01.06.2020 по 31.05.2021.

Июнь

Советом директоров утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2019 год, предварительно утверждены годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «ИЭСК» за 2019 год, выработаны рекомендации для общего собрания акционеров по вопросам выбора аудитора на 2020 год, распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков по результатам 2019 года, проведение годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» назначено на 31 июля 2020 года.

Июль

31 июля 2020 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» в форме заочного голосования. В голосовании приняли участие акционеры, владеющие 96,7% голосующих акций.

Акционеры приняли следующие решения:

- Утвердить годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность за 2019 год;

- дивиденды по результатам 2019 года не выплачивать;

- Избрать Совет директоров в составе:

- Бардикова Вера Ивановна - начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;

- Захаров Александр Константинович - начальник Управления анализа, методологии и сопровождения стратегических сделок Департамента стратегии и IR ПАО «РусГидро»;

- Куимов Ефим Сергеевич - начальник экономического управления ПАО «Иркутскэнерго»;

- Малевинская Анна Александровна - заместитель финансового директора ФЧКОО «Эн+ Холдинг Лимитед»

- Матвеев Максим Владимирович - заместитель директора по продаже энергоресурсов ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»;

- Махотина Анна Николаевна - ведущий эксперт Управления корпоративного финансирования Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»;

- Рафеева Юлия Викторовна - заместитель финансового директора – финансовый контролер Финансового департамента АО «ЕвроСибЭнерго».

- Избрать Ревизионную комиссию в составе:

- Алейникова Вера Павловна – начальник отдела учета услуг ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»;

- Зеленцова Юлия Георгиевна – руководитель департамента по учету ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»;

- Уваров Владимир Сергеевич – директор по финансам и экономике филиала ООО «Евро СибЭнерго-распределенная генерация» «Нижегородский».

- Утвердить Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Дело» (ИНН 3808268526) аудитором ОАО «ИЭСК» на 2020 год.

Октябрь

Решением Совет директоров ОАО «ИЭСК», состоявшимся 14 октября 2020 года, Председателем Совета директоров ОАО «ИЭСК» избран Куимов Ефим Сергеевич, определены составы комитетов при Совете директоров ОАО «ИЭСК» и избраны их председатели.

В Комитет по аудиту при Совете директоров Общества избраны: Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров; Малевинская Анна Александровна – член Совета директоров; Рафеева Юлия Викторовна – член Совета директоров. Председателем Комитета по аудиту при Совете директоров Общества избрана Рафеева Юлия Викторовна.

В состав Комитета по бюджету при Совете директоров Общества вошли: Вишняков Александр Владимирович – директор по экономике и финансам ОАО «ИЭСК»; Куимов Ефим Сергеевич – начальник экономического управления ПАО «Иркутскэнерго»; Малевинская Анна Александровна – заместитель финансового директора ФЧКОО «Эн+ Холдинг Лимитед»; Рафеева Юлия Викторовна – заместитель финансового директора – финансовый контролер Финансового департамента АО «ЕвроСибЭнерго»; Хардинов

Михаил Юрьевич – генеральный директор АО «ЕвроСибЭнерго». Председателем Комитета по бюджету при Совете директоров Общества избрана Рафеева Юлия Викторовна.

Декабрь

Совет директоров Общества утвердил отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2020 года.

1.4. Основные результаты деятельности

Таблица 1.4.1.

Показатель	2019	2020	Отклонение
Объем переданной электроэнергии, млн. кВтч	47 635	47 858	223
Расход электроэнергии на хоз. нужды, млн. кВтч	25,16	22,58	-2,58
Потери, млн. кВтч	2 697	2 965	268
Установленная мощность подстанций, МВА	28 645	29 069	424
Протяженность линий электропередач, км	42 254	40 486	-1 768
Среднесписочная численность, чел.	3 228	3 284	56
Среднемесячная заработная плата, руб.	60 100	61 809	1 709
Выручка, млн. руб.	21 678	21 729	51
Валовая прибыль, млн. руб. (по форме 2)	744	-197	-941
EBITDA, млн. руб.	5 054	3 946	-1 106
Чистая прибыль, млн. руб.	-1 131	-1 287	-156

2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

2.1. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Целями создания и деятельности ОАО «ИЭСК» являются удовлетворение общественных потребностей в области передачи и распределения электроэнергии на основании заключенных договоров и получение прибыли.

Миссия ОАО «ИЭСК» - эффективно передавать энергию развития, максимально ориентируясь на достижение целей акционеров и потребителей.

Миссия должна реализовываться через стремление к максимальному уменьшению производственных и операционных издержек, использование и развитие самых передовых технологий как основы бережного отношения и охраны окружающей среды, реализацию самых высоких стандартов корпоративной и бизнес культуры с целью создания максимально комфортной внутренней и внешней среды Компании.

Стратегические цели:

- Повышение эффективности эксплуатационной и ремонтной деятельности (развитие производственной системы);
- Энергосбережение и повышение энергетической эффективности (снижение потерь электроэнергии);
- Повышение эффективности деятельности по технологическому присоединению;
- Увеличение полезного отпуска электрической энергии.

2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Цели, установленные бизнес-планом компании на 2020 год, достигнуты. В количественном выражении достижение целей представлено в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1.

Стратегические инициативы/ мероприятия	Задачи	Ожидаемый результат в 2020 году	Факт 2020 года
Снижение потерь (энергосбережение и повышение энергетической эффективности)	Повысить долю автоматизированного съема показаний приборов учета	Повысить автоматизированный съем показаний с приборов учета не менее, чем до 54% от установленного объема	55,4%
	Снизить затраты на покупку потерь электроэнергии	Снизить сверхнормативные потери электроэнергии в сети СН2-НН не менее, чем на 30 млн. кВтч от факта 2019 года	0*
Увеличение полезного отпуска за счет совместных с ПАО «Иркутскэнерго» действий по привлечению новых крупных потребителей и загрузке действующих мощностей	Заключить договоры технологического присоединения на суммарную мощность не менее 150 МВт	Увеличить долю выручки в сегменте крупных потребителей (договоры с мощностью свыше 150 кВт)	Заключено договоров и дополнительных соглашений на технологическое присоединение крупных потребителей на общую присоединяемую мощность 170,4 МВт

* Основные причины роста сверхнормативных потерь в 2020 году, связаны с формированием полезного отпуска ООО «Иркутскэнергосбыт» и находятся в зоне его ответственности. Так на рост потерь основное влияние оказали следующие факторы:

1. Вступление в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года № 950, которое, в том числе ограничивает применение повышающих коэффициентов к нормативам электропотребления в случае отсутствия расчетного прибора учета электроэнергии, что значительно повлияло на величину полезного отпуска в многоквартирных домах, не оснащенных общедомовыми приборам учета электроэнергии (объем влияния 17,5 млн. кВтч). Обязанность по оснащению многоквартирных домов общедомовыми приборам учета электроэнергии с 01.07.2020 в рамках 522-ФЗ возложена на гарантирующих поставщиков.

2. Изменение методики выставления полезного отпуска по общедомовым приборам учета электроэнергии в многоквартирных жилых домах в рамках Решения Верховного суда по делу № АКПИ18-386 от 20.06.2018 (Объем влияния 10,6 млн. кВтч).

3. Списание объемов полезного отпуска, начисленного по общедомовым приборам учета электроэнергии в многоквартирных жилых домах по решению Арбитражного суда Иркутской области (объем влияния 8,2 млн. кВтч).

4. Значительная разница между объемами безучетного потребления электроэнергии (хищения электроэнергии в зоне ответственности ООО «Иркутскэнергосбыт»), выявленными в 2019 и 2020 году (объем влияния 15,4 млн. кВтч).

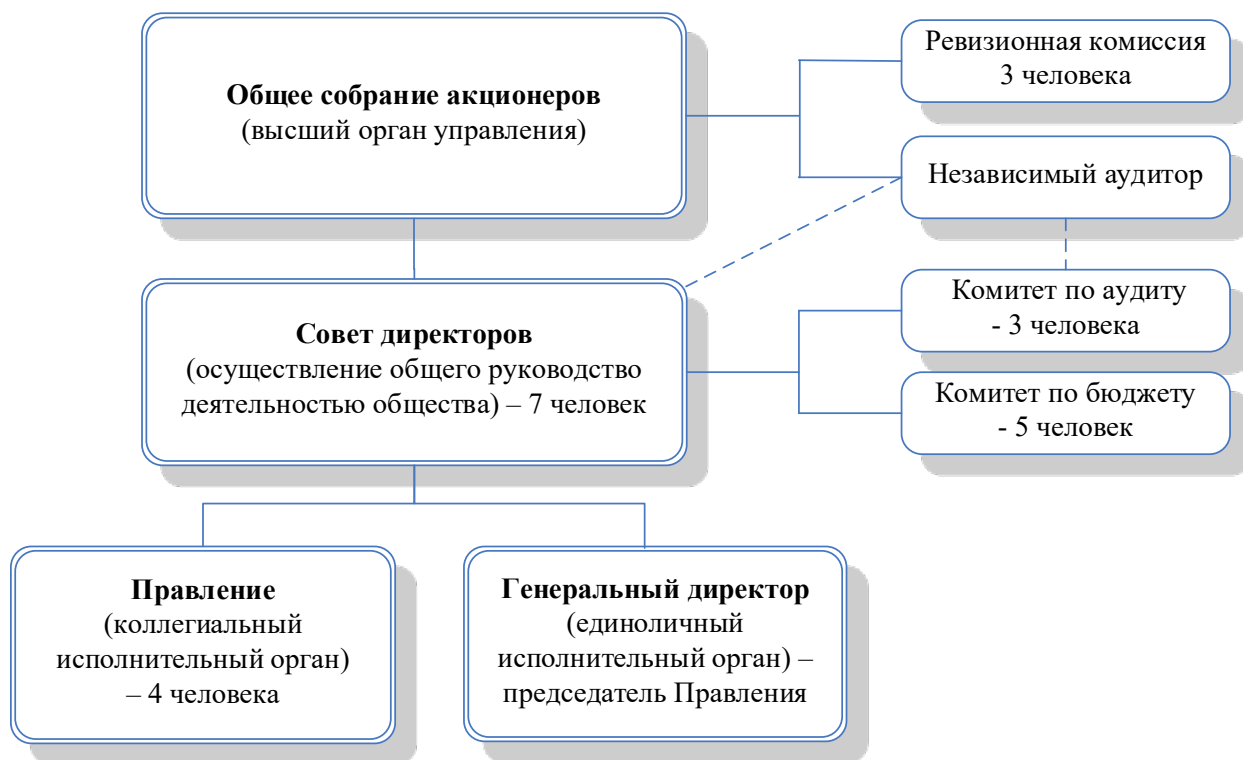
5. Проведение ООО «Иркутскэнергосбыт» отрицательной корректировки полезного отпуска по физическим лицам, не согласованной с ОАО «ИЭСК» (объем влияния 2,8 млн. кВтч).

3. Корпоративное управление

3.1. Структура органов управления и контроля

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок, сроки созыва и проведения Общего собрания акционеров помимо Федерального закона «Об акционерных обществах» регулируется также Уставом и Положением об общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК», утвержденным общим собранием акционеров

10.06.2014 (протокол № 6). В отчетном периоде проведено годовое общее собрание акционеров, перечень вопросов, рассмотренных на собрании, приведен в приложении № 3.



Совет директоров является постоянно действующим органом, решающим стратегические задачи развития Общества, определяющим основные направления развития Общества и принимающим наиболее важные решения. Совет директоров — персонифицированный орган управления, где каждый член Совета директоров несет персональную ответственность за принимаемые решения. Выборы членов Совета директоров осуществляются кумулятивным голосованием на общем собрании акционеров. Совет директоров обеспечивает эффективную деятельность исполнительных органов общества, в том числе посредством осуществления контроля их деятельности.

В состав Совета директоров Общества входит 7 человек. Порядок проведения заседаний определен Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ИЭСК», утвержденным общим собранием акционеров 10.06.2014 (протокол № 6). В 2020 году проведено 8 (восемь) заседаний, перечень вопросов, рассмотренных на заседаниях, приведен в приложении № 3.

Состав Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2020 году

Таблица 3.1.1.

№	Ф.И.О., год рождения	Образование / Должность на момент избрания / Доля в уставном капитале	Срок полномочий
1	Бардикова Вера Ивановна Год рождения: 1976	Высшее. Начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до 31.07.2020, с 31.07.2020 до следующего годового общего собрания акционеров
2	Захаров Александр Константинович Год рождения: 1979	Высшее. Начальник Управления анализа, методологии и сопровождения стратегических сделок Департамента стратегии и ИР ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до 31.07.2020, с 31.07.2020 до следующего годового общего собрания акционеров

3	Куимов Ефим Сергеевич Год рождения: 1974	Высшее. Начальник экономического управления ПАО «Иркутскэнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до 31.07.2020, с 31.07.2020 до следующего годового общего собрания акционеров
4	Малевинская Анна Александровна Год рождения: 1977	Высшее. Заместитель финансового директора ФЧКОО «Эн+ Холдинг Лимитед». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 31.07.2020 до следующего годового общего собрания акционеров
5	Матвеев Максим Владимирович Год рождения: 1974	Высшее. Заместитель директора по продаже энергоресурсов ООО «ЕвроСибЭнерго- Гидрогенерация». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до 31.07.2020, с 31.07.2020 до следующего годового общего собрания акционеров
6	Махотина Анна Николаевна Год рождения: 1983	Высшее. Ведущий эксперт Управления корпоративного финансирования Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до 31.07.2020, с 31.07.2020 до следующего годового общего собрания акционеров
7	Рафеева Юлия Викторовна Год рождения: 1974	Высшее. Заместитель финансового директора – финансовый контролер Финансового департамента АО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до 31.07.2020, с 31.07.2020 до следующего годового общего собрания акционеров
8	Шумеев Дмитрий Сергеевич Год рождения: 1978	Высшее. Директор по стратегии и развитию ПАО «Иркутскэнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до 31.07.2020

В течение 2020 года члены Совета директоров ОАО «ИЭСК» сделки с акциями Общества не совершали.

Комитеты при Совете директоров. В своей деятельности Комитеты руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положениями о Комитетах при Совете директоров ОАО «ИЭСК». При Совете директоров ОАО «ИЭСК» функционируют два комитета:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по бюджету.

Комитеты при Совете директоров ОАО «ИЭСК» осуществляют взаимодействие Совета директоров и исполнительных органов Общества по вопросам:

- обеспечения контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- повышения эффективности бюджетного процесса Общества.

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества. Членами Правления могут являться лица, состоящие в трудовых отношениях с Обществом на условиях срочных трудовых договоров, избираемые решением Совета директоров Общества без ограничения срока их полномочий.

Функции Председателя Правления осуществляет Генеральный директор Общества.

Порядок деятельности Правления Общества, права, обязанности и ответственность членов Правления определяются Уставом и Положением о Правлении ОАО «ИЭСК», утвержденным Общим собранием акционеров 28.06.2011 (протокол № 2), а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

В 2020 году проведено 55 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

Состав Правления ОАО «ИЭСК» в 2020 году

Таблица 3.1.2.

№ п/п	Ф.И.О./год рождения	Образование/Должность/Доля в уставном капитале (%)	Срок полномочий
1.	Вечканов Евгений Владимирович Год рождения: 1979	Высшее: Иркутский государственный технический университет. Директор по развитию и технологическим присоединениям ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 08.07.2016 по настоящее время
2.	Вишняков Александр Владимирович Год рождения: 1982	Высшее: Байкальский государственный университет экономики и права, Иркутский государственный технический университет. Директор по экономике и финансам ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 18.05.2018 по настоящее время
3.	Новиков Евгений Анатольевич – председатель Правления Год рождения: 1959	Высшее: Иркутский политехнический институт. Генеральный директор ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 05.05.2019 по настоящее время
4.	Терских Юрий Николаевич Год рождения: 1967	Высшее: Иркутский государственный технический университет. Директор по передаче электроэнергии – главный инженер ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 27.10.2015 по настоящее время

В течение 2020 года члены Правления ОАО «ИЭСК» сделки с акциями Общества не совершали.

Генеральный директор Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Совместная работа Генерального директора Общества и Правления Общества строится на принципе разделения компетенции исполнительных органов Общества: единоличный исполнительный орган Общества не вправе принимать решения по вопросам, отнесенным к компетенции коллегиального исполнительного органа и Совета директоров Общества.

В своей деятельности Генеральный директор Общества руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением о Генеральном директоре ОАО «ИЭСК», утвержденным Общим собранием акционеров 28.06.2011 (протокол № 2), а также трудовым договором, заключенным с Обществом.

Сведения о Генеральном директоре Общества

Таблица 3.1.3.

Ф.И.О./ Год рождения	Образование	Срок полномочий
Новиков Евгений Анатольевич Год рождения: 1959	Высшее: Иркутский политехнический институт	с 05.05.2019 по настоящее время

В течение 2020 года единоличным исполнительным органом сделки с акциями Общества не совершались.

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров Общества в количестве трех человек и подотчетна Общему собранию акционеров. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным общим собранием акционеров 5 июня 2012 года (протокол № 3).

Состав Ревизионной комиссии

Таблица 3.1.4.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность на момент избрания
1	Алейникова Вера Павловна Год рождения: 1974	Начальник отдела учета услуг ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»
2	Зеленцова Юлия Георгиевна Год рождения: 1975	Руководитель департамента по учету ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»
3	Уваров Владимир Сергеевич Год рождения: 1984	Директор по финансам и экономике филиала ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация» «Нижегородский»

Независимый Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Общее собрание акционеров Общества утверждает аудитора Общества, а размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Годовым общим собранием акционеров аудитором на 2020 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Дело».

ООО «Аудит-Дело» осуществляет свою деятельность по оказанию аудиторских услуг, оценочной деятельности, консалтинговых услуг более 25 лет.

Профессиональная деятельность ООО «Аудит-Дело» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. В 2017 году аудиторская компания успешно прошла внешнюю проверку качества работы, проведенной Федеральной службой финансово-бюджетного надзора. В 2019 году Комиссией по контролю качества СРО ААС были проведены контрольные процедуры внешнего контроля качества работы ООО «Аудит-Дело», по результатам которых было выдано свидетельство о том, что аудиторская организация в целом соблюдает требования Федерального закона «Об аудиторской деятельности», стандартов аудиторской деятельности, Правил независимости и аудиторов и аудиторских организаций, Кодекса профессиональной этики аудиторов, а также Устава СРО ААС.

Профессиональная ответственность аудита ООО «Аудит-Дело» застрахована в ОСАО «ИНГОССТРАХ» по договору страхования от 04.03.2020 № 433-233-018531/20 на сумму 10 000 000 (десять миллионов) рублей.

ООО «Аудит-Дело» представляет широкий спектр услуг в области аудита, правового, налогового, финансового и инвестиционного консультирования, оценки, бухгалтерского учета и налогообложения, стратегического планирования и маркетинговых исследований, применения МСФО.

Аудиторской компанией ООО «Аудит-Дело» проводилась аудиторская проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК» по российским стандартам по итогам работы за 2012 и 2015 годы.

Кроме того, ООО «Аудит-Дело» имеет опыт работы с другими предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере энергетики, а именно Группа компаний «Востсибуголь», дочерние компании ПАО «Иркутскэнерго», ООО «Прибайкальская электросетевая компания» и др.

3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления

По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров за период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Общая сумма таких вознаграждений и компенсаций устанавливается

решением Общего собрания акционеров в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ИЭСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров 05.06.2012 (протокол № 3). В 2020 году общее собрание акционеров решений по выплатам вознаграждений и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества не принимало.

По решению Совета директоров членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Правления Общества. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Совета директоров Общества. В 2020 году Совет директоров Общества решений о выплате и (или) компенсации расходов членам Правления Общества не принимал.

Критерии определения и размер вознаграждения членам Правления Общества, как лицам, состоящим в трудовых отношениях с Обществом, определяются условиями трудовых договоров. Вознаграждение состоит из должностного оклада, ежемесячной премии за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности, районного регулирования и дополнительного материального стимулирования по итогам работы за год. Дополнительное материальное стимулирование по итогам работы за год выплачивается с учетом оценки выполнения ключевых показателей эффективности деятельности членов Правления Общества за отчетный период. На членов Правления Общества распространяются льготы, гарантии и компенсации, установленные законодательством Российской Федерации и Коллективным договором, действующим в Обществе. Общая сумма выплат членам Правления Общества за 2020 год составила 26 420 359,40 рублей.

3.3. Акционерный капитал

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2020 года составил 20 729 634 297,70 рублей, представлен 4 658 344 786 обыкновенными бездокументарными именными акциями, находящимися в обращении. Номинал одной акции составляет 4 рубля 45 копеек. Привилегированных акций Общество не выпускало.

Эмиссии акций

Таблица 3.3.1.

Эмиссии акций	Дата регистрации и выпуска	Дата регистрации отчета об итогах выпуска	Объем выпуска (руб.)	Количество размещенных акций (шт.)	Вид акций	Примечание
первый выпуск	27.08.2009	27.08.2009	20 838 647 687,65	4 682 842 177	обыкновенные, именные	погашен
дополнительный выпуск	29.10.2009	10.03.2010	20 729 634 297,70	4 658 344 786	обыкновенные, именные	действующих

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается свыше 2% акций, по состоянию на 31.12.2020

Таблица 3.3.2.

№ п/п	Тип зарегистрированного лица	Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале, %
1	Номинальный держатель	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	42,75
2	Номинальный держатель	Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	34,91
3	Владелец	Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации	19,90

3.4. Сведения о реестродержателе

Регистратором ОАО «ИЭСК» является Акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» (ОГРН 1021900520883), с которым заключен договор по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ИЭСК».

Акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» (АО «МРЦ») создано в июле 1993 года, является профессиональным участником рынка ценных бумаг и имеет лицензию Банка России на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 24.12.2002 № 045-13995-000001, орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России.

Членство в саморегулируемой организации ПАРТАД (Профессиональной Ассоциации Регистраторов, Трансфер-Агентов и Депозитариев) с 1997 года обеспечивает оперативное получение информации о подготовке и принятии законов, постановлений и положений, касающихся рынка ценных бумаг. АО «МРЦ» имеет сертификат соответствия требованиям Стандартов регистраторской деятельности, выданный ПАРТАД 21.12.2015.

Деятельность АО «МРЦ» направлена на предоставление максимально широкого спектра услуг своим клиентам, обеспечение и защиту прав и законных интересов инвесторов, обеспечение надежности учетной системы, минимизацию рисков, возникающих при осуществлении деятельности по ведению и хранению реестров владельцев именных ценных бумаг.

Контактная информация:

- г. Москва, Подсосенский пер., д.26, стр.2, АО «МРЦ», телефон 8 (495) 725-75-13, e-mail: info@mrz.ru;

- г. Иркутск, ул. Рабочая, д.2А, офис 501Б (Бизнес-центр «Премьер»), АО «МРЦ» Иркутский филиал, телефон (3952) 70-62-32, e-mail: irkutsk@mrz.ru.

3.5. Дивиденды

Дивидендная политика ОАО «ИЭСК» определяется общим собранием акционеров в соответствии с рекомендациями Совета директоров ОАО «ИЭСК».

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям ОАО «ИЭСК»

По решению общих собраний акционеров дивиденды по акциям Общества по итогам 2013-2019 годов не выплачивались.

Размер дивидендов по итогам 2020 на момент формирования отчета не установлен.

3.6. Дочерние и зависимые общества

Таблица 3.6.1.

Наименование	Местонахождение	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ИЭСК» в уставном капитале, %
ООО «ВостСибЭСК»	г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257	консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления	99,99

Подконтрольные организации:

Таблица 3.6.2.

№ п/п	Наименование	Местонахождение	Основной вид деятельности
1.	ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ»	г. Красноярск, ул. Пограничников, д.42, стр.3	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
2.	АО «ВостокБайкалИнвест»	г. Москва, ул. Василисы Кожинной, дом 1, помещение 1, комната 68	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами

3.	ООО «ПК «Байкал Аква»	г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 4, кабинет 127	Производство безалкогольных напитков; производство минеральных вод и прочих питьевых вод в бутылках
----	-----------------------	--	---

3.7. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России

Общество стремится следовать принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованным к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О кодексе корпоративного управления». Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного Общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

4. Производственная деятельность

4.1. Производственные активы

Таблица 4.1.1.*

Воздушные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во у.е.
500 кВ	3 180,893		12 724
220 кВ	3 230,300		7 775
110 кВ	3 770,708		6 486
35 кВ	3 509,346		4 926
20 кВ	45,306		72
10 кВ	12 521,766		14 926
6 кВ	558,0		654
0,4 кВ	10 748,501		23 794
Итого	37 564,82		71 356
Кабельные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во у.е.
110 кВ	6,612		152
35 кВ	49,957		235
10 кВ	887,632		3 106
6 кВ	1 107,912		3 879
0,4 кВ	1 368,732		6 696
Итого	3 420,846		11 067
Итого ЛЭП	40 485,66		82 423
Подстанции	Кол-во, шт.	Мощность, т.кВА	Подстанции
500 кВ	8	6 501	19 626
220 кВ	32	10 405,4	17 203
110 кВ	137	6 327,1	34 343
35 кВ	227	2 120,4	27 456
20 кВ	10	3,9	23
6-10 кВ	10 756	3 710,7	46 424
Итого	11 170	29 068,511	145 075
ИТОГО кол-во у.е.			227 498
Прочее оборудование, кол-во у.е.			12 147
ИТОГО кол-во у.е.			239 645

* включая электрические сети, обслуживаемые по договорам аренды и безвозмездного пользования.

4.2. Итоги производственной деятельности

4.2.1. Передача электроэнергии

ОАО «ИЭСК» получает электроэнергию от генерирующих источников – филиалов ПАО «Иркутскэнерго». Общее поступление в сеть за 2020 год составило – 55 051,34 млн. кВтч.

ОАО «ИЭСК» имеет границы с филиалами ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго» по воздушным линиям электропередач. За 2020 год сальдо-переток в сторону ОАО «ИЭСК» от «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго» составил 3 662,50 млн. кВтч.

Основной особенностью ОАО «ИЭСК» является значительная протяженность сетей высокого напряжения с севера Иркутской области на юг, порядка 900 км. При этом северный район, на территории которого расположены крупнейшие источники Братская ГЭС и Усть-Илимская ГЭС, является избыточным, а южный Иркутско-Черемховский район – дефицитным.

Таблица 4.2.1.1.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	Отклонения	
				абс.	%
Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	53 367,16	55 051,34	1 684,19	3,16
Сальдо-переток	млн. кВтч	2 418,95	3 662,50	1 243,55	51,41
Потери электроэнергии при ее передаче, в т.ч.	млн. кВтч	2 696,76	2 965,15	268,39	9,95
- расход электроэнергии на хоз. нужды	млн. кВтч	25,16	22,58	-2,58	-10,25
Потери смежных сетевых организаций	млн. кВтч	1 409,41	1 369,28	-40,13	-2,85
Полезный отпуск электроэнергии потребителям*, в т.ч.	млн. кВтч	47 634,99	47 857,61	222,62	0,47
- полезный отпуск электроэнергии из сетей ОАО «ИЭСК»	млн. кВтч	45 641,53	45 971,44	329,91	0,72
- полезный отпуск из сетей АО «БЭСК», АО «Оборонэнерго» и ООО СК «Энерго-Сервис» (получают оплату услуг напрямую от ГП)	млн. кВтч	1 993,46	1 886,17	-107,29	-5,38

* В полезном отпуске учтены объемы электроэнергии, отпущенные потребителям Мамско-Чуйского района, не участвующие в балансе электроэнергии по ОАО «ИЭСК».

Полезный отпуск электроэнергии потребителям за 2020 год составил - 47 857,61 млн. кВтч. (в том числе потребители с шин станций – 157,51 млн. кВтч).

ОАО «ИЭСК» осуществляет оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим ОАО «ИЭСК» на праве собственности или ином законном основании в интересах потребителей – субъектов оптового рынка электроэнергии.

Основные контрагенты по передаче электроэнергии: предприятия алюминиевой отрасли (Братский алюминиевый завод, Иркутский алюминиевый завод); предприятия лесохимической отрасли (АО «Группа «Илим»); ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии, действующий в интересах ОАО «РЖД»); ООО «Иркутскэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии, действующий в интересах потребителей Иркутской области).

С указанными потребителями заключены договоры оказания услуг по передаче электроэнергии по единым котловым тарифам, утвержденным для ОАО «ИЭСК» региональной службой по тарифам Иркутской области.

Таблица 4.2.1.2.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	Отклонения	
				абс.	%
Полезный отпуск электроэнергии, в т.ч.	млн. кВтч	46 842,04	47 054,42	212,38	0,45
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания» (ГП)	млн. кВтч	12 832,34	12 399,15	-433,19	-3,38
ПАО «РУСАЛ Братск»	млн. кВтч	16 904,43	17 021,51	117,08	0,69
ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов	млн. кВтч	7 155,29	7 016,02	-139,27	-1,95
ООО «Русэнергосбыт» (ГП).	млн. кВтч	3 685,59	3 730,34	44,75	1,21
ООО «МечелЭнерго»	млн. кВтч	1 005,25	1 064,80	59,54	5,92
АО «АтомЭнергоПромСбыт»	млн. кВтч	275,06	277,85	2,79	1,02
ПАО «Иркутскэнерго»	млн. кВтч	7,13	4,90	-2,23	-31,29
ООО «Русэнергоресурс»	млн. кВтч	230,88	159,47	-71,41	-30,93
АО «Группа Илим»	млн. кВтч	1 443,96	1 590,05	146,09	10,12
АО «Система»	млн. кВтч	93,60	92,05	-1,54	-1,65
АО «Мосэнергосбыт»	млн. кВтч	10,82	10,55	-0,28	-2,56
ООО «Русэнергосбыт Сибирь»	млн. кВтч	65,50	64,85	-0,66	-1,00
ООО «Транснефтьэнерго»	млн. кВтч	77,27	188,78	111,51	144,31
ПАО «ДЭК»	млн. кВтч	69,22	68,31	-0,92	-1,33
ООО «РН-Энерго»	млн. кВтч	905,52	1 274,18	368,66	40,71
ООО «БЭС»	млн. кВтч	16,97	29,86	12,88	75,90
ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» до 30.09.2019 ООО «МАРЭМ+» с 01.10.2019	млн. кВтч	69,73	173,56	103,83	148,90
ООО «УКС»	млн. кВтч	0,00	2,03	2,03	
Полезный отпуск электроэнергии потребителям из сетей АО «БЭСК», АО «Оборонэнерго», ООО «СимэнергоАктив Иркутск» (в зоне ООО «ИЭСБК», ООО «Русэнергосбыт», ПАО «ДЭК», ООО «БЭС»)	млн. кВтч	1 993,46	1 886,17	-107,29	-5,38
Полезный отпуск потребителям Мамско-Чуйского района, в т.ч.	млн. кВтч	792,95	803,19	10,24	1,29
АО «Витимэнергосбыт»	млн. кВтч	779,91	803,19	23,29	2,99
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	млн. кВтч	13,04	0,00	-13,04	-100,00
Итого, полезный отпуск по единым (котловым тарифам)	млн. кВтч	47 634,99	47 857,61	222,62	0,47

4.2.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям

Одним из основных направлений деятельности ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

Технологическое присоединение – комплекс технических мероприятий и юридических процедур, обеспечивающих в совокупности фактическое присоединение объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок, объектов электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Процедура технологического присоединения регламентирована Правилами 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, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 в последней редакции (далее – Правила ТП).

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого заявителем с сетевой организацией в сроки, установленные Правилами ТП. Договор об осуществлении технологического присоединения является публичным, его заключение является обязательным для сетевой организации.

Результаты деятельности ОАО «ИЭСК» по технологическому присоединению за период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ОАО «ИЭСК» представлены в таблице 4.2.2.1.

Таблица 4.2.2.1.

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ	Кол-во, шт.	Мощность, кВт	Товарная продукция (без НДС) тыс. руб.
До 15 кВт включительно (льготный тариф по плате 550 р.)	0,4-10	5 257	84 431	2 857,25
До 150 кВт включительно (льгота по мероприятиям «последней мили»)	0,4-10	1 867	43 204	27 726,47
Остальные потребители по основному тарифному меню	6 и выше	112	96 439	236 697,64
Индивидуальный расчет платы		2	17 000	4 577,38
Итого		7 238	241 074	271 858,74

Сведения о поданных заявках и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»

Таблица 4.2.2.2.

Показатель	2019	2020	Доля льгот, %	
Кол-во поданных заявок, в том числе	10 414	12 939		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	8 638	9 299	82,9	71,9
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	1 197	3 063	11,5	23,7
Мощность по поданным заявкам (кВт), в том числе	1 690 693	1 110 724		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	117 336	132 938	6,9	12,0
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	65 460	86 968	3,9	7,8
Кол-во заключенных договоров, в том числе	8 269	9 305		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	5 454	6 717	66,0	72,2
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	2 639	2 410	31,9	25,9
Мощность по заключенным договорам (кВт), в том числе	741 518	328 219		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	85 566	99 896	11,5	30,4
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	64 109	58 541	8,6	17,8
Стоимость заключенных договоров (млн. руб. с НДС), в том числе	754	479		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	3,46	4,08	0,5	0,9
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	45,48	49,24	6,0	10,3

Для отдельных категорий заявителей (далее – льготные категории), осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств, Правилами ТП предусмотрены следующие льготные условия при расчете платы за договор ТП:

1. Льготный тариф по плате (550 р. за присоединение до 15 кВт):

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса

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;

2. Льгота по мероприятиям «последней мили» (до 150 кВт):

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стоимость мероприятий «последней мили» в плате за технологическое присоединение не учитывается.

Основную массу поступающих заявок на технологическое присоединение составляют заявки по льготным категориям.

Доля заключенных по льготным категориям договоров (плата 550 р. и льгота по мероприятиям «последней мили») в общем количестве заключенных договоров в 2019 и 2020 годах составляет 98%. При этом, их доля в составе суммарной стоимости заключенных договоров ТП в 2019 году составила 6,5%, в 2020 году 11%. В объеме заявленной мощности доля таких договоров в 2019 году составляла 20,2%, в 2020 – 48,3% (в 2020 году было заявлено в 2 раза меньше мощности по сравнению с 2019 годом).

Большинство заявок на технологическое присоединение относятся к виду экономической деятельности «Строительство» (индивидуальное жилищное строительство, многоквартирные жилые дома, офисные помещения и т.п.).

4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В 2020 году проведены ремонты на 2 425 подстанциях 6-500 кВ, выполнен ремонт на 3 401 ЛЭП 500-0,4 кВ, в том числе отремонтировано 1 090,3 км ЛЭП 500-110 кВ, капитальный ремонт 3-х трансформаторов 110 кВ и выше мощностью 175 МВА и 1 УКРМ мощностью 50 МВар, 19 центральных тепловых пунктов и бойлерных.

В денежном выражении затраты на ремонтную кампанию составили 558 931 тыс. руб.

Материалы и запчасти (тыс. руб.)

Таблица 4.2.3.1.

Показатели	Складской запас на начало периода	Поступление МТР	Списание МТР				Складской запас на конец периода	Изменение складского запаса
			Всего	В производство	Реализация на сторону	Прочее выбытие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего	353 197	878 328	959 742	895 867	29 054	34 821	271 783	-81 414
Материалы на ремонт	69 527	207 091	217 545	202 234	6 015	9 296	59 073	-10 455
Материалы на эксплуатацию	54 162	273 009	272 074	250 901	17 562	3 610	55 098	936
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	5 524	150 469	150 504	150 504	0	0	5 490	-35
Материалы на инвестиционную деятельность	229 507	398 228	470 123	442 731	5 477	21 914	157 612	-71 895

За период 2020 года складской запас снизился на 81 414 тыс. руб. (-23%) и на конец 2020 года составил 271 783 тыс. руб. том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 55 098 тыс. руб., включая материалы в эксплуатации (спецодежда, инвентарь, инструменты) 55 000 тыс. руб.

- по статье «Ремонт» – 59 073 тыс. руб., включая материалы страхового аварийного запаса 19 227,465 тыс. руб.,

- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 157 612 тыс. руб.

За период 2020 года сальдо по задолженности перед ООО «Торговый Дом «ЕвроСибЭнерго» снижено на 83 719 тыс. руб. и на конец 2020 года составило 421 039 тыс. руб.

4.3. Программы повышения эффективности производства

4.3.1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства

В 2020 году в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности и Программой операционного развития в электрических сетях ОАО «ИЭСК» реализованы организационные мероприятия, технические мероприятия, мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии и мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии, в также мероприятия по операционному развитию направленные на снижение потерь электроэнергии при ее передаче. Основные направления деятельности в области энергосбережения в 2020 году – дальнейшее развитие автоматизации системы учета во всех сегментах розничного рынка электроэнергии: у конечного потребителя, на границах раздела сетей со смежными ТСО, и борьба с неучтенным потреблением электроэнергии.

Достижение целевых показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ИЭСК» в 2020 году

Таблица 4.3.1.1.

Целевой показатель	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год план	2020 год факт
Реализация мероприятий в сетях уровня напряжения ВН-СН1	млн. кВтч	21,147	8,65	11,781
Реализация мероприятий в сетях уровня напряжения СН2-НН	млн. кВтч	94,507	46,51	141,643
Реализация мероприятий в сетях уровня напряжения ВН-НН	млн. кВтч	115,654	55,16	153,425
Средний тариф на покупку потерь электроэнергии	руб./ кВтч	1,6156	1,665	1,7034

Фактический результат 2020 года указан с учетом эффекта от мероприятий по операционному развитию, эффект от которых не учитывался при планировании.

В результате реализации всех мероприятий по энергосбережению, с учетом роста технических потерь в результате увеличения потребления электроэнергии и влияния на режимы работы электрических сетей смежных субъектов, выработки электроэнергии станциями, изменения законодательства в части формирования полезного отпуска рост потерь электроэнергии в 2020 году по отношению к 2019 году составил 268 млн. кВтч.

4.3.2. Развитие бизнес-системы

В целях повышения эффективности деятельности ОАО «ИЭСК», создания культуры, направленной на непрерывные улучшения производственных процессов ОАО «ИЭСК» разработана и введена в действие Программа операционного развития ОАО «ИЭСК» на 2020 год (далее программа ОР). Управление программой ОР на уровне ОАО «ИЭСК» осуществляется Операционным советом.

Задачи на 2020 год и результаты программы ОР:

1. Реализация проектов ОР (управленческий уровень) по направлениям:

Таблица 4.3.2.1

Наименование мероприятия (без детализации)	Экономический эффект, тыс. руб.		Отклонение	
	Факт 2019	Факт 2020	абс.	%
Реализация проектов ОР по направлениям	138 251	218 635	80 384	58

2. Обучение сотрудников ОАО «ИЭСК»:

Таблица 4.3.2.2

Мероприятия	Задачи на 2020 год	Результаты за 2020 год
Практическое обучение, в т.ч. на площадке Модельного предприятия	48 сотрудников (30 человек в соответствии с обучением по программе Трансформация-2019, 18 человек по программе БС-250 2020г.)	Обучено 52 сотрудника на площадке Модельного предприятия

3. Результаты работы за 2020 год по проекту «Модельное предприятие ОАО «ИЭСК» на базе филиала «Южные электрические сети»:

3.1. Направление «Оказание услуг по передаче электроэнергии» с целью снижения сверхнормативных потерь электроэнергии по Свердловскому району г. Иркутска:

- снижены сверхнормативные потери с 7,62 % до 6,05 % (с 68 867 до 60 058 тыс. кВтч);

- увеличен объем выявления бездоговорного потребления с 2 306 до 3 393 тыс. кВтч.

Ключевые мероприятия:

1) Доработана методика формирования коротких балансов в программном комплексе КСРТ, отдельно, с использованием данных ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК».

2) Разработана и утверждена методика формирования графика пересмотра схем с учетом величины СНП, разработан чек-лист проверки балансовых систем учета (БСУ) на трансформаторных подстанциях, определены границы эксплуатационной ответственности по БСУ между подразделениями. Подрядные организации, выполняющие новое технологическое присоединение привлечены к внесению изменений в схемы.

3) Сформированы и внедрены критерии для ранжирования и определения приоритетности для включения в программу «Повышения качества электроэнергии» в центрах питания. Пересмотрено СТП «Управление качеством электроэнергии...». По разработанным критериям проведена оценка наполнения инвестиционной программы 2021 года.

4) Сформирован перечень типовых причин по неприятию показаний приборов учета Иркутскэнергосбытом, разработаны мероприятия и порядок действий при неприятии показаний приборов учёта, включенных в АИИС КУЭ.

5) Стандартизирована работа по снижению дебиторской задолженности за ранее выявленное бездоговорное потребление.

6) Организована работа по замене ДДМ (дистанционный датчик мощности на РИМ-614) на месте без снятия приборов учёта для поверки.

3.2. Направление «Технологическое присоединение» с целью сокращения сроков и этапов технологического присоединения:

- срок технологического присоединения не требующих мероприятий по строительству для заявителей до 150 кВт составил 79 дней (это средний срок, максимальный срок составил 146 дней, минимальный – 38 дней);

- срок технологического присоединения, без осуществления мероприятий по строительству для заявителей от 150 кВт до 5 МВт остался на прежнем уровне 85 дней с даты подписания договора ТП;

- сокращён срок выполнения мероприятий по договорам, требующим строительство или реконструкцию со стороны сетевой организации для заявителей до 150 кВт с 156 до 95 дней с даты подписания договора ТП;

- снижен срок выполнения мероприятий по договорам, требующих строительство или реконструкцию со стороны сетевой организации для заявителей от 150 кВт до 670 кВт с 344 до 186 дней с даты подписания договора ТП;

- срок подготовки проектов договоров на технологическое присоединение, включая подготовку исходных данных, для заявителей до 5МВт снизили с 6 до 5,5 календарных дней (в 2019г. срок снизили с 23 до 6 дней и цель на 2020г. была поставлена - не превышение 6 дней).

Ключевые мероприятия:

1) Сформирована база критериев по наполнению КЛ-6(10) кВ для исключения потерь переделки и брака при подготовке исходных данных (отсутствуют данные по загрузке питающей сети). Разработано техническое задание на доработку ЕИС ТП в части автоматической загрузки данных питающей сети.

2) Доработана ЕИС ТП в части определения категории земель на этапе формирования исходных данных для снижения риска получения штрафов от УФАС из-за затягивания сроков строительства по определенным категориям земель.

3) Разработаны и внедрены критерии для заключения «рамочных» договоров на выполнение работ по договорам технологического присоединения (ТП) до 150 кВт для снижения сроков ТП. Разработан и утвержден проект типового рамочного договора на новое строительство. Определён предмет договора, изменена форма заявки (документа, определяющего задание от заказчика поставщику (подрядчику)). Определены сроки выполнения мероприятий с привязкой к договорам технологического присоединения. Разработана номенклатура работ, выполняемых в рамках рамочного договора.

4) Разработан и внедрен процесс автоматического формирования данных по:

- оперативной оценке загрузки трансформатора с учетом присоединяемой мощности (для исключения необоснованного увеличения мощности трансформаторной подстанции при ТП);

- экспресс-анализу затрат на ТП исходя из укрупненных расценок на СМР, ПИР, оборудования для определения стоимости затрат на ТП на этапе заключения договора с заявителем.

5) Внесены изменения в «Регламент по ТП» по процессу согласования календарно-сетевых графиков (изменены этапы и ответственные по формированию и согласованию календарно-сетевых графиков для снижения сроков ТП, ответственность закреплена в показателях премирования).

3.3. Направление «Обеспечение готовности оборудования к несению нагрузки (ремонтная и эксплуатационная деятельность):

- увеличено количество аварийных отключений в сети 6-500 кВ с 355 до 460 шт. (рост обусловлен тем, что в 2019 году учитывались не все отключения, а только социально значимые, в 2020 году стали вести учёт всех отключений).

- выполнены заявки автотранспорта СМиТ на 96% (из 5 271 заявки выполнены 5 045 заявок).

Ключевые мероприятия:

1) Разработаны и внедрены дополнительные критерии кабельных и воздушных линий 6-10 кВ по включению их в инвестиционную программу 2021г., сформирована база критериев по наполнению КЛ-6(10) кВ, ВЛ-6(10) кВ.

2) Разработан СТП, содержащий критерии по выбору линий для установки

реклоузеров. Сформирована база критериев и пересмотрена программа установки реклоузеров ОАО «ИЭСК».

3) Разработана и внедрена схема бизнес-процесса совмещения плановых работ технических служб ФЭС и подрядных организаций, с целью минимизации количества отключений потребителей.

4) Разработано и внедрено положение по пересмотру однолинейных схем с определением сроков, этапов и ответственных за внесение изменений в схемы. Разработан чек-лист, определяющий порядок работы при проверке схем на месте. Организовано внесение изменений в схемы с привлечением подрядных организаций, выполняющих технологическое присоединение.

5) Разработан алгоритм действий, стандартизирующий порядок работы персонала в программном комплексе «КСУ», при управлении складскими запасами и перемещением между видами запасов (текущий запас, аварийный запас, свободный остаток). Определён алгоритм вовлечения свободных остатков.

В ОАО «ИЭСК» ежеквартально выполняется оценка филиалов, проводятся Операционные советы по принятию результатов деятельности по ОР.

Оценка ФЭС по результатам за 2020 год

Таблица 4.3.2.3

№	Наименование филиала	Оценка за 2020г. (максимальная оценка 100 баллов)
1	СЭС	100 баллов
2	ЗЭС	100 баллов
3	ЦЭС	100 баллов
4	ВЭС	100 баллов
5	ЮЭС	100 баллов

Ключевые мероприятия за 2020 год:

- проведен координационный совет на тему: «Реализация модельного предприятия ИЭСК за 2019 г. и планы по БС на 2020 г.»;
- разработана и введена в действие ежедневная комната производственного анализа для филиалов (введена приказом №06.001-01-2.1-0214 от 02.04.2020);
- организовано и проведено 6 модулей по программе Трансформация, из них 5 модулей в дистанционном формате на производственных площадках 5 филиалов компании. Обучено 52 сотрудника, из них 43 – участники программы Трансформация;
- разработана программа обучения БС директоров филиалов и проведено обучение;
- запущена программа Трансформация-2020 с участием 21 человека, из них на 3-ий этап программы переведено 19 человек;
- утверждена программа ОР на 2021 год, сформирован бюджет по ОР на 2021 год.

4.4. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса*	Ед. изм.	Объём потребления	
		в натуральном выражении	в денежном выражении, тыс. руб.
Электрическая энергия	тыс. кВтч	22 595	63 145
Тепловая энергия, пар	тыс. Гкал	19	22 639
Сетевая вода, пар (теплоноситель)	тыс. т.	31	582
Бензин автомобильный	тыс. л.	1 369	49 122
Топливо дизельное	тыс. л.	907	37 805

* Другие виды энергетических ресурсов в 2020 году Обществом не использовались.

5. Инвестиционная деятельность

На инвестиционную деятельность за 2020 год планом капитального строительства, утвержденным Советом директоров, было предусмотрено использовать 6 000,740 млн. руб. Фактическое освоение инвестиций составило 4 862,063 млн. руб. (81% утвержденного плана). Введено основных фондов на сумму 3 777,779 млн. руб. при плане 4 377,893 млн. руб.

Основные причины отклонения от плана за 2020 год:

- сдвиг сроков выполнения работ подрядными организациями и перенос сроков поставки оборудования из-за пандемии коронавирусной инфекции;
- длительные процедуры получения разрешения на строительство, в том числе обязательное прохождение государственной экологической экспертизы при строительстве и реконструкции объектов, располагаемых в Байкальской природной территории;
- по факту экономии проведенных конкурсов ПИР и СМР;
- по факту экономии проведенных конкурсов поставки.

Освоение капитальных вложений по программам (без НДС), тыс. руб.

Таблица 5.1.

Программа	НЗС на 01.01.2020	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ	НЗС на 31.12.2020
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступление оборудования	Прочие работы и затраты	Сумма	
Проекты развития (окупаемые проекты)	100 002	294 121	21 373	207 225	65 523	262 799	131 324
Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии	2 664 902	2 235 804	896 448	1 034 500	304 856	2 423 181	2 477 525
Проекты технологического присоединения потребителей	3 680 126	1 749 562	835 802	593 664	320 096	840 858	4 588 830
Проекты региональных администраций	1 240 612	542 107	234 325	194 757	113 025	249 282	1 533 437
Непроизводственные проекты	25 326	40 469	24 555	2 041	13 873	1 659	64 136
Итого факт 2020 года	7 710 968	4 862 063	2 012 503	2 032 187	817 373	3 777 779	8 795 252
Итого факт 2019 года	5 724 206	5 828 250	2 030 176	2 938 743	859 331	3 841 488	7 710 968

Анализ выполнения плана капитальных вложений (тыс. руб., без НДС)

Таблица 5.2.

Программа	Всего КВЛ			Ввод ОФ		
	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение
Проекты развития (окупаемые проекты)	289 980	294 121	4 141	139 163	262 799	123 636
Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии	3 562 117	2 235 804	-1 326 313	2 565 750	2 423 181	-142 569
Проекты технологического присоединения потребителей	1 495 956	1 749 562	253 606	1 205 630	840 858	-364 772
Проекты региональных администраций	639 470	542 107	-97 363	461 350	249 282	-212 068
Непроизводственные проекты	13 217	40 469	27 252	6 000	1 659	-4 341
Итого факт 2020 года	6 000 740	4 862 063	-1 138 677	4 377 893	3 777 779	-600 114

Проекты развития – 294,121 млн. руб., освоение 101%.

По данной программе ведется реализация проектов:

АИИС КУЭ: Создание АИИС КУЭ ОАО «ИЭСК» позволит компании принять функцию самостоятельного определения объема услуги по передаче электроэнергии, корректно формировать балансы всех уровней, оперативно выявлять очаги потерь – 71,580 млн. руб.

Приобретение объектов инфраструктуры и земельных участков. Приобретение электросетевых объектов, имеющее положительный экономический эффект для Компании – 181,622 млн. руб.

Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии – 2 235,804 млн. руб., освоение 63%.

За текущий период в рамках данной программы реализованы мероприятия по обеспечению надежности работы активной части основных производственных фондов ОАО «ИЭСК», проведены мероприятия, позволяющие повысить качество электроэнергии у потребителей, в том числе крупные из них:

К_Ю15 Строительство ПС 110 кВ Дачная с установкой двух трансформаторов 25 МВА каждый, с ВЛ-110 кВ и КВЛ-35 кВ (прирост мощности 50 МВА) – 53,080 млн. руб.;

К_Ю3 Строительство ПС 35 кВ Марково с установкой двух трансформаторов 16 МВА каждый (прирост мощности 32 МВА) – 14,732 млн. руб.;

К_В97 Строительство ПС 35 кВ Садоводство с установкой трансформаторов 2х10 МВА (прирост мощности 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 220 кВ Столбово 2,7км, ВЛ 10кВ 3км – 77,059 млн. руб.;

К_38.1 Модернизация ВЛ-500 кВ Тулун - ПС Новозиминская (ВЛ-564) замена грозозащитного троса 2хС-70 протяженностью 126,259 км – 40,984 млн. руб.;

К_339 Модернизация ВЛ 500кВ ПС Тулун - ПС Новозиминская (№564). (Реконструкция устройств РЗА на ПС 500 кВ "Тулун" г. Тулун и на ПС 500 кВ «Новозиминская» – 70,862 млн. руб.;

К_С29 Модернизация ПС 110/10 кВ Северная (замена ОД и КЗ 110кВ 2 шт. на выключатели элегазовые 110кВ 2шт, ячейки КРУ-10кВ - 36шт) – 73,764 млн. руб.;

К_С42 Модернизация ВЛ-35 кВ СПП - Эдучанка (Замена деревянных опор на металлические и ж/б, протяженность ВЛ - 63,0км) – 94,305 млн. руб.;

К_Ц34 Модернизация ячеек ВЛ-500 кВ УПК Тыреть-Ключи (ВЛ-566) на УПК Тыреть 500кВ с заменой оборудования разъединителей РОНЗ-500 на РПГ-500 (4 шт.) – 48,815 млн. руб.;

Строительство ПС 35/10 кВ Пирс с заходами ВЛ 35 кВ, 10 кВ – 73,635 млн. руб.;

Реконструкция сетей 6 кВ на 10 кВ от ПС 110 кВ Мельниково (реконструкция КЛ 6 кВ на 10 кВ - 75 км, модернизация ТМ 6 кВ на 10 кВ общей мощностью 50 МВА – 97,286 млн. руб.;

Оборудование, не требующее монтажа – 120,601 млн. руб.

Проекты технологического присоединения потребителей – 1 749,562 млн. руб., освоение 117%.

В рамках реализации данной программы ОАО «ИЭСК» выполняет свои обязательства по обеспечению технологического присоединения по заключенным договорам технологического присоединения с потребителями. Договоры на технологическое присоединение заключаются в соответствии с Правилами ТП. В связи с тем, что данный вид договоров является публичным, их исполнение со стороны ОАО «ИЭСК» обязательно.

Среди проектов технологического присоединения потребителей ведётся реализация проекта по индивидуальному тарифу: «ПС 500/220/35 кВ Озёрная. 2, 3, 4 пусковые комплексы с ВЛ 220 кВ ПС Озерная – ТАЗ»: технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «РУСАЛ Тайшет» мощностью 1 440 МВт к электрическим сетям ОАО «ИЭСК». КВЛ за 2020 год – 280,646 млн. руб.

Проекты региональных администраций – 542,107 млн. руб., освоение 85%.

В течение 2020 года выполнялись работы по строительству приоритетных объектов сетевой инфраструктуры области, согласованные с администрацией Иркутской области и включенные в тариф на передачу электрической энергии.

К_V100_Строительство ПС 220 кВ Столбово с установкой трансформаторов 2х40 МВА (прирост мощности 80 МВА) с ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Иркутская 0,168км, ВЛ 35 кВ. Для повышения надёжности и качества электроснабжения потребителей: д. Усть-Куда, д. Столбова, д. Хайрюзовка, ближайших ДНТ и СНТ и покрытие растущих нагрузок в Уриковском, Усть-Кудинском, Карлукском МО. КВЛ – 143,507 млн. руб.

К_V102_Стр-во ПС 35 кВ Светлячки с установкой трансформаторов 2х10 МВА (прирост мощности 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Пивовариха 4км, ВЛ 10кВ 2,89км. Строительство ПС 35/10 кВ «Светлячки» необходимо для обеспечения технической возможности присоединения новых потребителей, повышения надёжности электроснабжения, приведения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ. КВЛ – 89,244 млн. руб.

К_V108_Строительство ВЛ 10 кВ Покровская - п. Плишкино (протяженностью 9,02км). Строительство ВЛ 10 кВ ПС Покровская - п. Плишкино необходимо для обеспечения технической возможности присоединения новых потребителей в п. Плишкино, в т. ч. для реализации программы по строительству жилья для многодетных семей в Иркутской области (Закон Иркутской области от 12.03.2009 №8-оз «О бесплатном предоставлении земельных участков в собственность граждан» (для многодетных семей)). КВЛ – 19,237 млн. руб.

К_Ю27 Строительство ПС 110 кВ Зеленый берег с установкой двух трансформаторов 25 МВА каждый, с ВЛ-110 кВ и КВЛ-35 кВ (прирост мощности 50 МВА). Строительство нового центра питания в районе Мельничной Пади Иркутского района, с 2-мя трансформаторами мощностью по 25 МВА, строительство двухцепной отпайки до ПС Зеленый берег от ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово 1,2 цепь с отпайками. Строительство двух двухцепных ЛЭП от ВЛ 35 кВ Изумрудная-Мельничная падь до ПС Зеленый берег. КВЛ – 97,160 млн. руб.

Непроизводственные проекты – 40,469 млн. руб., освоение 306%.

Средства направлены на реализацию проектов НИОКР и непроизводственных проектов.

Анализ ввода мощностей

Таблица 5.3.

Вводимая мощность	Единица измерения	2020 год	
Реконструкция и ввод новых мощностей		план	факт
Трансформаторные мощности	тыс. кВА	126	171
Воздушные линии 35 кВ и выше	км	2	57
Воздушные линии 6-10 кВ	км	101	128
Воздушные линии 0,4 кВ	км	156	226
Кабельные линии 0,4-110 кВ	км	62	43

6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

Внешние риски. Природные, эпидемиологические и экологические

В 2020 году была объявлена пандемия коронавирусной инфекции COVID-19, что привело к социально-экономическим последствиям для целого ряда секторов экономики РФ. Для ОАО «ИЭСК» основным видом деятельности является передача электрической энергии для конечного потребителя. Все договорные обязательства по передаче электроэнергии, технологическому присоединению потребителей ОАО «ИЭСК» выполняет в полном объеме. Реализуются запланированные мероприятия по инвестиционной и ремонтной программам.

В соответствии с письмом Минэкономразвития России от 23.03.2020 N 8952-РМ/Д18и «О перечне системообразующих организаций», Распоряжением Правительства Иркутской области «Об утверждении перечня системообразующих (социально значимых) организациях Иркутской области», сайтом <https://data.economy.gov.ru>, ОАО «ИЭСК» является системообразующей (социально значимой) организацией Иркутской области.

К природным рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (ураганы, наводнения и т.д.), а также землетрясениями, т.к. регион находится в зоне с умеренной сейсмической активностью. Вероятность данных рисков находится на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. В связи с этим, текущие технические меры (усиление прочность зданий и конструкций) направлены на предотвращение ущерба от стихийных бедствий, а финансовые (страхование имущества) – на возмещение возможного ущерба.

Операционные риски. Производственные и технические риски

К производственным и техническим рискам относится опасность получения убытков в связи с аварийным выходом из строя оборудования. Вероятность данных рисков сохранится на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. Это будет обеспечиваться за счет осуществления ремонтной программы, призванной сохранить надежность работы оборудования и агрегатов на высоком уровне.

Отраслевые риски

Риск увеличения для ОАО «ИЭСК» стоимости услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети. Утверждено Постановление Правительства РФ «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг по вопросу определения стоимости потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети». Данный риск состоялся, что привело к увеличению для ОАО «ИЭСК» стоимости услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Финансовые риски

Начиная с 2013 года ОАО «ИЭСК» имеет отрицательный финансовый результат. За 2020 год ОАО «ИЭСК» имеет убыток 1 287 млн. руб. Причиной является неучтенный при установлении тарифа на передачу электроэнергии для ОАО «ИЭСК» рост обоснованных расходов на покупку потерь электроэнергии и на услуги смежных сетевых организаций, эксплуатационных расходов.

Правовые риски

Риск получения высоких штрафов при просрочке исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, вследствие задержки административных решений, связанных с оформлением земельных участков под строительство электросетевых объектов.

Компания постоянно находится под давлением целого ряда прямых законодательных направлений: антимонопольного, отраслевого, экологического, трудового и др. При этом, если большинство проблем решаются с привлечением тех или иных внутренних и внешних ресурсов, снижением отдельных экономических показателей, то задержки административных решений в области земельных отношений являются существенным тормозом в развитии бизнеса в целом.

Максимально-поддающийся оценке ущерб от наступления данного риска согласно действующего законодательства и объема выручки Общества составляет 433 млн. руб. Разработаны и реализуются мероприятия, направленные на снижение вероятности наступления рискованного события (организационные мероприятия).

Также, для исключения наступления негативных последствий (привлечение к административной ответственности) Общество:

- выступает с предложениями о выходе с законодательной инициативой по внесению изменений/дополнений в законодательство об электроэнергетике и нормативные акты субъекта РФ;
- осуществляет своевременное отслеживание, анализ изменений законодательства и доведение их до сведения заинтересованных должностных лиц.

Кроме того, Общество является ответчиком/истцом в судебных разбирательствах. Информация о судебных разбирательствах в 2020 году, в которых Общество выступает в качестве ответчика/истца по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы предъявленных претензий:

Таблица 6.1.

Иски	ОАО «ИЭСК» - истец		ОАО «ИЭСК» - ответчик	
	шт.	Сумма, руб.	шт.	Сумма, руб.
Перешли на рассмотрение с 2019 года	93	406 321 463	46	3 806 741 944
Предъявлены	462	151 898 206	70	933 402 605
Удовлетворены	404	202 131 815	33	618 190 289
Отказ	26	3 807 839	25	2 041 566 661
Прекращены	38	3 800 641	11	54 759 543
На рассмотрении	87	348 479 374	47	2 025 628 056

7. Финансово-экономическая деятельность

7.1. Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности Общества по итогам 2020 года (млн. руб.):

Таблица 7.1.1.

Наименование показателя	2019	2020	Отклонение
Выручка от реализации	21 678	21 729	51
Себестоимость продаж (форма 2)	20 934	21 926	992
EBITDA	5 052	3 946	-1 106
Валовая прибыль (форма 2)	744	-197	-941
Чистая прибыль	-1 131	-1 287	-156

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2020 году составила 21 729 млн. руб., в том числе:

- услуг по передаче электрической энергии – 21 195 млн. руб. (97,5% от общей выручки);

- услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям Общества – 272 млн. руб. (1,3% от общей выручки);

- прочей продукции, работ, услуг - 263 млн. руб. (1,2% от общей выручки).

Основным фактором роста выручки в 2020 году на 51 млн. руб. по отношению к 2019 году является рост котлового тарифа во втором полугодии 2020 года в соответствии с максимальными предельными уровнями котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии, утвержденными ФАС России.

Увеличение себестоимости реализованной продукции в 2020 году на 992 млн. руб. относительно факта 2019 года произошло в результате влияния следующих факторов:

- рост затрат на покупку потерь электроэнергии в связи с увеличением в 2020 году объемов потерь электроэнергии за счет изменения режимно-балансовой ситуации в магистральных сетях 500-110 кВ (рост сальдо-перетока на выдачу), а также в связи с ростом тарифа на покупку потерь электроэнергии;

- рост затрат на услуги ТСО связан с увеличением со второго полугодия 2020 года индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии, установленных Службой по тарифам Иркутской области.

Снижение показателя EBITDA составило 1 106 млн. руб.

Валовая прибыль за 2020 год составила -197 млн. руб., относительно 2019 года снижение составило 941 млн. руб.

В 2019 году Обществом получен убыток в размере 1 287 млн. руб.

7.2. Финансовое состояние

Оценка финансового состояния ОАО «ИЭСК» определяется показателями оценки структуры баланса – показателями рентабельности, ликвидности, оборачиваемости и финансовой устойчивости, по которым оценивается эффективность деятельности ОАО «ИЭСК» за 2020 год.

Расчет показателей оценки структуры баланса произведен на основании данных баланса на 31.12.2019 и 31.12.2020, а также отчета о прибылях и убытках за 2019 год и 2020 год.

Коэффициенты рентабельности

Таблица 7.2.1.

Название	2019	2020
Рентабельность по валовой прибыли	3,4%	-0,9%
Рентабельность по чистой прибыли	-5,2%	-5,9%
Рентабельность активов	-2,4%	-2,7%
Рентабельность собственного капитала	-3,2%	-3,8%

Снижение показателей рентабельности относительно уровня 2019 года объясняется следующим:

1. Рост затрат на покупку потерь электроэнергии на 704,1 млн. руб. (+16,2%):

- 432,6 млн. руб. - в связи с увеличением в 2020 году объемов потерь электроэнергии за счет изменения режимно-балансовой ситуации в магистральных сетях 500-110 кВ (рост сальдо-перетока на выдачу);

- 271,5 млн. руб. - в связи с ростом тарифа на 0,092 руб./кВт*ч (+5,7%) (факт 2019 года 1,6119 руб/кВт*ч, факт 2020 года 1,7034 руб/кВт*ч);

2. Рост затрат на услуги ТСО на 182,6 млн. руб. (+2,7%) связан с увеличением со второго полугодия 2020 года индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии, установленных Службой по тарифам Иркутской области.

Коэффициенты ликвидности

Таблица 7.2.2.

Название	На 31.12.19	На 31.12.20
Коэффициент текущей (общей) ликвидности, (1,0 < норма < 2,5)	0,23	0,14
Коэффициент абсолютной ликвидности (0,2 < норма < 0,5)	0,024	0,003
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности (0,7 < норма < 1,0 и выше)	0,17	0,11

В ОАО «ИЭСК» эффективно построена работа с основной группой потребителей, поступление средств от оказания услуг по передаче электроэнергии происходит практически без отсрочки платежа, тогда как оплата поставщикам и подрядчикам осуществляется, в основном, с отсрочкой платежа 30-60 дней. Об эффективности работы свидетельствует стабильный операционный денежный поток от основной деятельности.

Ликвидность ОАО «ИЭСК» обеспечивается за счет улучшенных условий в договорах кредитования, при которых ОАО «ИЭСК» может привлекать значительные кредитные средства в дату необходимых платежей.

Снижение показателей ликвидности по итогам 2020 года связано с ростом кредиторской задолженности в связи с включением в состав краткосрочной кредиторской задолженности аванса по технологическому присоединению ПАО «РУСАЛ Тайшет». Ранее данный аванс был включен в состав долгосрочной кредиторской задолженности в соответствии с сроками договора технологического присоединения.

Коэффициенты оборачиваемости

Таблица 7.2.3.

Название	На 31.12.19	На 31.12.20
Период оборачиваемости дебиторской задолженности	14	15
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	62	82
Период оборачиваемости МПЗ	5,2	5,4

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности – показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. Рост данного коэффициента на 31.12.2020 произошел в основном в результате роста текущей дебиторской задолженности по прочим дебиторам.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности - показывает сколько в среднем дней требуется для оплаты кредиторской задолженности. ОАО «ИЭСК» провело ряд мероприятий по улучшению ликвидности, в результате которых сроки расчетов составляют 30-60 дней, что дает возможность более эффективного использования торговой кредиторской задолженности. Кроме того, рост оборачиваемости кредиторской задолженности связан с включением в состав краткосрочной кредиторской задолженности аванса по технологическому присоединению ПАО «РУСАЛ Тайшет». Ранее данный аванс был включен в состав долгосрочной кредиторской задолженности в соответствии с сроками договора технологического присоединения.

Коэффициенты финансовой устойчивости

Таблица 7.2.4.

Название	На 31.12.19	На 31.12.20
Коэффициент финансовой устойчивости (норма > 0,5)	0,88	0,81

Коэффициент автономии (норма > 0,5)	0,74	0,72
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,35	0,39

Коэффициент финансовой устойчивости - это отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к величине всех активов ОАО «ИЭСК» характеризует зависимость компании от внешних краткосрочных источников финансирования. Данный коэффициент снизился относительно уровня 2019 года, но остался в пределах норматива.

Коэффициент автономии - это отношение только собственного капитала к величине всех активов ОАО «ИЭСК» показывает долю активов компании, которые обеспечиваются собственными средствами, чем выше значение коэффициента, тем предприятие более финансово устойчиво и менее зависимо от сторонних кредиторов.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств - показывает, сколько заемных средств ОАО «ИЭСК» привлекло на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель в течение отчетного периода находился в пределах норматива и на 31.12.2020 составил 0,39.

Значения всех коэффициентов данной группы свидетельствуют о высокой финансовой устойчивости ОАО «ИЭСК».

7.3. Тарифное регулирование

В 2020 году порядок расчетов по единым (котловым) тарифам за услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области определен следующим образом, ОАО «ИЭСК» получает оплату от потребителей услуг и рассчитывается с другими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с предельными уровнями тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2020 год, утвержденными приказом ФАС России от 14.11.2019 № 1509/19, приказом Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 451-спр утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2020 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области представлены в таблице ниже.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передачи электрической энергии на территории Иркутской области с 01.07.2020.

Таблица 7.3.1.

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт в мес.	Ставка за оплату потерь в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч	Рост одноставочного тарифа 2020 / 2019, %
Прочие потребители				
ВН	97,42	256 354,78	444,70	-
СН 1	186,13	423 976,26	890,00	6,0%
СН 2	208,36	512 718,46	1 100,00	5,8%
НН	466,23	517 129,27	1 440,00	6,2%
Население городское		476,80		3,4%
Население сельское		191,89		6,0%
Средний одноставочный котловой тариф		503,11		3,4%

Средний одноставочный единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» с 01.07.2020 увеличился по отношению к предшествующему периоду регулирования на 3,4 %. Единый (котловой)

тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Городское население» с 01.07.2020 увеличился на 3,4 %, для группы «Сельское население» увеличился на 6,0 %.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 №449-спр установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями на 2020 год для 25 организаций.

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2020 году производился с применением Приказа Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 448-спр. Данным приказом установлены стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК».

8. Кадровая политика и социальная ответственность

8.1. Кадровая политика

Основная цель кадровой политики – привлечение и удержание профессиональных кадров, развитие и максимальное использование их потенциала. Поставленная цель реализуется посредством построения системы управления персоналом, которая:

- мотивирует каждого работника к достижению целей ОАО «ИЭСК»;
- объективно оценивает личный вклад каждого работника в общие результаты;
- справедливо вознаграждает и поощряет достижения каждого работника;
- создает условия, при которых профессионализм, результативность, мотивация к профессиональному развитию являются необходимым требованием к продвижению в ОАО «ИЭСК».

В рамках кадровой политики реализуются следующие мероприятия:

1. Обеспечение ОАО «ИЭСК» квалифицированными кадрами, включая планирование потребности, отбор и найм, анализ текучести персонала и прочие мероприятия.

2. Реализация процесса непрерывной подготовки и повышения квалификации персонала по обязательным формам обучения, повышение квалификации руководителей и специалистов, стажировки, реализация индивидуальных планов развития работников из числа кадрового резерва.

3. Использование методов нематериальной мотивации персонала: отбор достойных работников и награждение их корпоративными наградами ОАО «ИЭСК» и АО «ЕвроСибЭнерго», ведомственными наградами и наградами Правительства Иркутской области; проведение корпоративных мероприятий, направленных на сплочение коллектива, пропаганду спорта и здорового образа жизни.

4. Работа с молодежью. ОАО «ИЭСК» обеспечивает молодым специалистам, принимаемым на работу после завершения обучения, благоприятные условия для адаптации в коллективе и предоставляет широкие возможности для профессионального и личностного развития.

5. Углубленная подготовка специалистов по релейной защите и электроавтоматике на базе Корпоративного учебно-исследовательского центра «ЕвроСибЭнерго» - ИРНТУ для удовлетворения потребности филиалов ОАО «ИЭСК» в квалифицированных кадрах.

6. В рамках целевой подготовки рабочих с учетом перспективной потребности ОАО «ИЭСК» осуществляется целевая подготовка из числа студентов Иркутского энергетического колледжа и трудоустройство на рабочие места в филиалы ОАО «ИЭСК».

7. В ОАО «ИЭСК» действует Положение о работе с кадровым резервом с целью обеспечения возможности оперативного замещения ключевой управленческой должности

в случае ее освобождения, горизонтальной ротации, гарантируя передачу и сохранение знаний, навыков, опыта с целью устойчивого функционирования и развития ОАО «ИЭСК». В кадровый резерв входят работники, потенциально способные замещать вышестоящие должности, требующие более высокой квалификации, в том числе ключевые управленческие должности.

8. Действует система наставничества, целями которой являются оказание помощи вновь принятым работникам рабочих профессий в адаптации на новом рабочем месте, их профессиональном становлении, обеспечение преемственности и сохранение накопленного опыта наиболее квалифицированных рабочих ОАО «ИЭСК».

9. Реализуется процесс психофизиологического сопровождения деятельности оперативного персонала ОАО «ИЭСК», направленный на повышение надежности профессиональной деятельности и сохранение физического и психического здоровья работников.

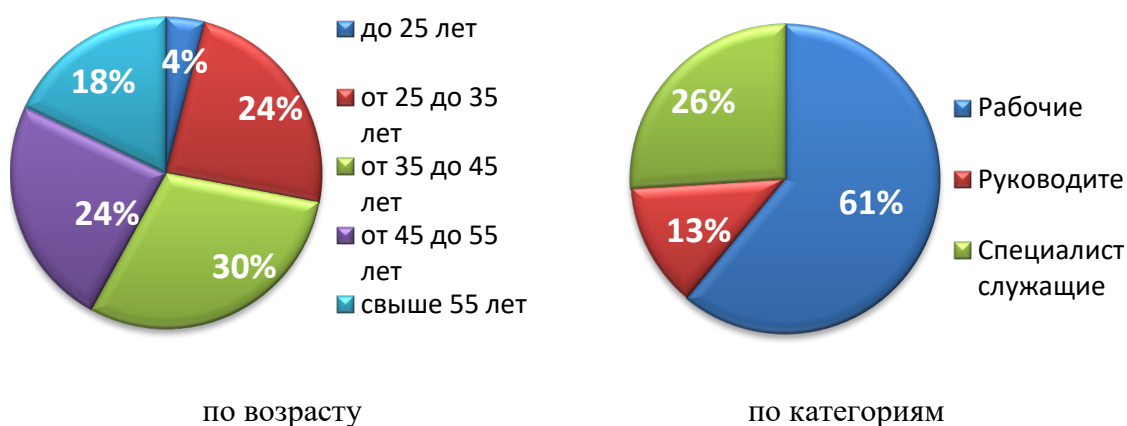
Численность персонала

За 2020 года средняя численность персонала ОАО «ИЭСК» составила 3 238 человек, по сравнению с 2019 годом (3228 человек) средняя численность увеличилась на 10 человек или на 0,3%; по сравнению с бизнес-планом – снизилась на 46 человек или на 1,4%

Таблица 8.1.

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	Отклонение, абс.
Среднесписочная численность всего, в том числе:	чел.	3 228	3 238	10
- РСС	чел.	1 242	1 259	15
- рабочих	чел.	1 986	2 025	-5
Среднемесячная заработная плата	руб.	60 100	61 809	1 709

Структура персонала ОАО «ИЭСК»



В ОАО «ИЭСК» наибольший удельный вес составляют работники в экономически активном возрасте от 25 до 45 лет – 54 % (1 783 человек). 61 % составляет категория рабочих. Средний возраст работников 43 года.

8.2. Обучение и развитие персонала

Для достижения целей деятельности ОАО «ИЭСК», поддержания стабильно высоких результатов профессиональной деятельности, в целях соблюдения законодательства, повышения трудового потенциала и обеспечения профессионального роста сотрудников, ОАО «ИЭСК» реализует обучение персонала. За 2020 год всеми формами обучения было охвачено 912 человек, было организовано 1 360 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 17 782,441 тыс. руб.

С целью обучения и развития персонала, подготовки кадрового резерва ОАО «ИЭСК» участвует в обучающих мероприятиях, инициируемых и реализуемых Корпоративным университетом «ЕвроСибЭнерго», ключевыми из которых в 2020 году стали перечисленные ниже проекты.

С сентября 2017 года до декабря 2020 года с целью подготовки резерва для назначения на ключевые управленческие должности технического блока ОАО «ИЭСК» проведено обучение 4 руководителей по корпоративной программе «Техническая Академия».

С августа 2019 года в целях выявления и развития высокоэффективных и высокопотенциальных сотрудников, развития и подготовки к назначению на ключевые должности в рамках реализации программы оценки и подготовки кадрового резерва по программе «Трансформация» принимают участие 37 человек.

В течении 2020 года с целью развития инженерного мышления, творческого потенциала работников и решения технических задач реализовано обучение для 45 человек в рамках корпоративной программы «ТРИЗ».

С целью повышения качества оформления инвестиционных проектов, а также в рамках формирования финансовой грамотности сотрудников Компании, в сентябре 2020 года состоялся вебинар по теме: «Финансовое моделирование при оценке инвестиционных окупаемых проектов», участие приняли 48 человек.

В 2020 года с целью развития инженерного мышления, творческого потенциала работников и решения технических задач 2 внутренних тренера прошли обучение по корпоративной программе «ТРИЗ».

В 2020 г. состоялось обучение по программе «Школа руководителя СOT» с целью развития управленческих и коммуникативных компетенций специалистов и руководителей и руководителей служб охраны труда, участие приняли 3 человека.

В 2020 г. состоялось обучение «Аудит системы управления охраной труда. Экспертные (консультационные) услуги в области охраны труда», участие приняли 6 человек.

В дистанционном онлайн-формате реализована корпоративная программа развития молодых сотрудников «Моя карьера 2.0», участие приняли 105 человек.

С целью развития компетенций для подготовки кадрового резерва на ключевые управленческие должности в декабре 2020 г. состоялся вебинар «Наставничество», участие приняли 154 человека.

8.3. Социальная политика

Реализация намеченных социальных программ осуществляется в соответствии с Коллективным договором, заключенным руководством Общества с профсоюзом.

Учитывая особую степень опасности труда и профессиональной вредности для работников энергетической отрасли, неблагоприятное расположение филиалов в зоне выбросов экологически вредных производств, Общество приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников. В Обществе действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. По системе ДМС за 2020 года воспользовалось услугами 941 работник. Фактически за 2020 год платежи по договорам ДМС составили 9 521 тыс. руб. По действующему в Обществе Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2020 года 144 человек получили льготные путевки в санатории, пансионаты и курорты, расположенные на

территории Иркутской области и Республики Бурятия такие как: «Электра», «Кедр», «Усть-Кут», «Ангара», «Усолье», «Нилова Пустынь», «Нукутская Мацеста», на базы отдыха «Звездный», в детский оздоровительный лагерь «Звездный», в санатории и на курорты, расположенные в южных и других регионах России такие как: «Белокуриха», «Россия», «Океан», «Пятигорский нарзан», «Родник Алтая». На эти цели из средств Общества в течение 2020 года израсходовано 1 579 тыс. руб.

На конец 2020 года в программе предоставления жилищных субсидий молодым специалистам для частичной компенсации процентов по ипотечному кредитованию участвовал 10 человек, затраты по статье составили – 116 тыс. руб.

На конец 2020 года компенсация за найм жилья предоставлена 19 специалистам компании, затраты по статье составили – 2 787 тыс. руб.

В Обществе действует система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ИЭСК» на основе принципов корпоративной пенсионной системы. На 31.12.2020 количество участников пенсионных программ составило 428 человек: 154 работника по пенсионному плану «Стимул» и 274 работника по пенсионному плану «Коллектив».

8.4. Производственная безопасность

Основным принципом политики ОАО «ИЭСК» в области охраны труда (ОТ) является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

Сведения о травматизме

Таблица 8.4.1.

Показатель	2019	2020
Число несчастных случаев	1	4
Число пострадавших	1	4
Легкие травмы	-	4
Тяжелые травмы	1	-
Смертельный случай	-	-

В 2020 году произошел рост травматизма по сравнению с 2019 годом, несчастные случаи произошли в трех филиалах ОАО «ИЭСК», по одному случаю в филиалах Западные и Восточные электрические сети, два случая – в филиале Центральные электрические сети.

В 2020 году на мероприятия по улучшению условий и охране труда по ОАО «ИЭСК» было затрачено 132 254,8 тыс. руб., что на 50 % больше по сравнению с 2019 годом, увеличение связано с понесенными затратами на мероприятия по недопущению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19). В связи с увеличением стоимости, а также приобретением дополнительных СИЗ (маски, перчатки, антисептик), произошло увеличение затрат на 13,6 % по обеспечению работников компании спецодеждой и средствами индивидуальной защиты по сравнению с 2019 годом (таблица 8.4.2).

Затраты на охрану труда по ОАО «ИЭСК», тыс. руб.

Таблица 8.4.2.

	2019	2020
Затраты на охрану труда	88 136,6	132 254,8
в т.ч. затраты на обеспечение СИЗ	52 419,2	59 540,5

Основным направлением деятельности ОАО «ИЭСК» в области охраны труда в 2020 году явилось дальнейшее развитие культуры безопасности в компании, введение и гармонизация регламентов по вопросам ОТ. Дополнительно, в течение года была проведена

работа по актуализации действующих стандартов, инструкций по ОТ, что позволило усилить контроль за соблюдением требований правил по охране труда.

8.5. Охрана окружающей среды

В 2020 году на выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, по филиалам ОАО «ИЭСК», было запланировано и фактически выделено финансирование в размере 11 048,697 тыс. руб., в 2019 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 5 891,0 тыс. руб.

Данные затраты были направлены на выполнение таких мероприятий, как:

- заключение договоров на транспортировку, обезвреживание, утилизацию, захоронение отходов производства в соответствии Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;
- заключение договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами производства в соответствии Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;
- проведение инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- разработка проектов нормативов выбросов в соответствии Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- паспортизация отходов производства;
- проведение производственного экологического контроля качества атмосферного воздуха на границах предприятия и санитарно-защитных зон;
- платежи за негативное воздействие на окружающую среду ОАО «ИЭСК» - соблюдение требований Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ;
- проведение экологического аудита рисков;
- оборудование мест накопления твердых коммунальных отходов.

Структура затрат на реализацию природоохранных мероприятий

Таблица 8.5.1.

Мероприятия	Сумма, тыс. руб.
Охрана почв и земельных ресурсов	0
Рациональное использование водных ресурсов и охрана водных объектов	464
Обращение с отходами производства и потребления	7 852
Охрана атмосферного воздуха	889
Сохранение биоразнообразия	0

Таблица 8.5.2.

Экологические показатели	Ед. изм.	2019	2020	Отклонение
Водопотребление	куб. м	20 000	58 618	38 618
Водоотведение	куб. м	18 104	49 326	31 222
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	14,43	12,40	2,03
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	2 035,61	3 688,27	1 652,66
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:				
-выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками	тыс. руб.	0,617	0,800	0,183
-размещение отходов производства и потребления	тыс. руб.	176,9	178,8	1,9



ООО «АУДИТ-ДЕЛО»
 664007 г. Иркутск, ул. Фридриха Энгельса, 10
 Почтовый адрес: 664007, г. Иркутск-7, а/я 410
 тел.: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46 e-mail: audit@baikmail.ru
www.gk-delo.ru

АУДИТ
ОЦЕНКА
КОНСАЛТИНГ
ЮР. УСЛУГИ
HR. УСЛУГИ



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Открытого акционерного общества «Иркутская Электросетевая Компания» и
иным заинтересованным пользователям

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Иркутская Электросетевая Компания» (ОГРН 1093850013762, 664033, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257, состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах за 2020 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Иркутская Электросетевая Компания» по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения.

Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Иркутская Электросетевая Компания» за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, был проведен другим аудитором ООО «Интерком-Аудит», который выразил немодифицированное мнение в отношении данной отчетности 11 марта 2020 года.



ГРУППА КОМПАНИЙ «ДЕЛО»

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Дело»
 (ООО «Аудит-Дело»)
 ул. Фридриха Энгельса, 10, Иркутск, Россия, 664007, а/я 410
 Телефон: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46.
 E-mail: audit@baikmail.ru

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица 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 аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

- 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 ошибки, 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 аудируемого лица;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;



ГРУППА КОМПАНИЙ «ДЕЛО»

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Дело»
(ООО «Аудит-Дело»)
ул. Фридриха Энгельса, 10, Иркутск, Россия, 664007, а/я 410
Телефон: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46.
E-mail: audit@baikmail.ru

- делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии 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 аудируемое лицо 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 лицами, отвечающими за корпоративное управление аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Генеральный директор
ООО «Аудит-Дело»

А.П. Акулова

Руководитель аудиторского
задания

К.В. Васильев

Дата аудиторского заключения

15 марта 2021 г.

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Иркутская
Электросетевая Компания»
ОГРН: 1093850013762
Место нахождения: 664033, Иркутская область,
город Иркутск, ул. Лермонтова, 257.

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью
«Аудит-Дело»
ОГРН: 1193850013356,
Место нахождения: 664007, Иркутская область,
г. Иркутск, улица Фридриха Энгельса, дом 10,
Член Саморегулируемой организации аудиторов
Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОПНЗ: 11906038124.



ГРУППА КОМПАНИЙ «ДЕЛО»

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Дело»
(ООО «Аудит-Дело»)
ул. Фридриха Энгельса, 10, Иркутск, Россия, 664007, а/я 410
Телефон: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46.
E-mail: audit@baikmail.ru

Приложение 2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2020 г.		Форма по ОКУД Дата (год, месяц, число)	К О Д Ы 0710001 2020-12-31	
Организация <u>ИЗСК ОАО</u>		по ОКПО	77642878	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	3812122706	
Вид экономической деятельности <u>передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям</u>		по ОКВЭД 2	35.12	
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество /</u>		по ОКФС/ОКФС	12347	41
Единица измерения: <u>тысяча рублей</u>		по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) <u>664033, Иркутская обл, Иркутск г, Лермонтова ул, дом № 257</u>				
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту		<u>Да</u>		
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора		<u>АУДИТ-ДЕЛО ООО</u>		
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН	<u>3808268526</u>	
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ОГРНИП	<u>1193850013356</u>	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	4 289	400	-
1.4	Результаты исследований и разработок	1120	34 927	31 806	-
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.	Основные средства	1150	44 921 008	45 565 774	44 725 737
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	708 691	647 983	736 006
	Отложенные налоговые активы	1180	402 414	113 122	63 198
	Прочие внеоборотные активы	1190	114 129	20 463	47 223
	Итого по разделу I	1100	46 185 455	46 379 548	45 572 164
	II. Оборотные активы				
4.	Запасы	1210	285 897	357 319	235 832
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21 139	525	160 714
6.1.	Дебиторская задолженность	1230	965 959	795 379	888 783
3.	Финансовые вложения	1240	-	128 616	630 089
	Денежные средства	1250	24 388	5 503	14 805
	Прочие оборотные активы	1260	1 658	1 783	374
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1 300 039	1 289 130	1 930 597
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1800	47 485 495	47 668 678	47 502 761

Форма 0710001 с 2					
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	20 729 634	20 729 634	20 729 634
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	18 051 609	17 994 931	17 463 165
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	66 632	66 632	66 632
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(4 702 795)	(3 429 548)	(2 303 852)
	Итого по разделу III	1300	34 155 080	35 361 649	35 955 579
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 127 672	4 277 039	4 010 975
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	89 883	2 529 015	1 337 021
	Итого по разделу IV	1400	4 217 555	6 806 054	5 347 996
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	1 893 239	1 498 791	2 153 168
6.3.	Кредиторская задолженность	1520	6 436 215	3 386 515	3 731 349
	Доходы будущих периодов	1530	1 434	1 156	1 489
7.	Оценочные обязательства	1540	781 972	604 490	313 180
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	23	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	Итого по разделу V	1600	9 112 860	5 500 975	6 199 186
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1600)	1700	47 485 495	47 668 678	47 502 761

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2020 г.

Организация ИЭСК ОАО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Наименование код ОКВЭД передача электроэнергии и технол

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Смешанная

Единица измерения: в тысячах рублей

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКOPФ /

ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы

0710002

2020-12-31

77642878

3812122706

35.12

12247 / 41

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за Январь - Декабрь 2020 г.	за Январь - Декабрь 2019 г.
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	21 729 170	21 678 085
	в том числе от продажи:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2111	21 194 605	21 127 392
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2112	271 859	281 613
	Прочей продукции основного производства и прочих	2113	262 706	269 080
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(21 925 711)	(20 933 657)
	в том числе проданных:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2121	(21 627 707)	(20 645 808)
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2122	(85 644)	(82 782)
	Прочей продукции основного производства и прочих	2123	(212 360)	(205 067)
	Валовая прибыль	2100	(196 541)	744 428
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(359 806)	(319 302)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(556 347)	425 126
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	36 730	37 807
	Проценты к уплате	2330	(29 122)	(58 332)
	Прочие доходы	2340	380 437	463 323
	Прочие расходы	2350	(1 463 329)	(1 380 833)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 631 631)	(512 909)
	Налог на прибыль	2410	307 879	(318 821)
	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(95 464)	(402 331)
	отложенный налог на прибыль	2412	403 343	83 510
	Прочее	2460	36 326	(299 731)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 287 426)	(1 131 461)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Код строки	за Январь - Декабрь 2020 г.	за Январь - Декабрь 2019 г.
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	80 857	537 531
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Налог на прибыль от операций, результат которых не	2530		
Совокупный финансовый результат периода	2500	(1 206 569)	(593 930)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

Полный текст бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2020 год в соответствии с требованиями главы 71 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, опубликован на странице в сети Интернет (ссылка на публикацию): <http://disclosure.lprime.ru/Portal/GetDocument.aspx?emId=3812122706&docId=26507518a47f4b16b8d80954a5644518>.

Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Номер и дата протокола	Вопросы, рассмотренные органами управления
Общие собрания акционеров ОАО «ИЭСК» в 2020 году		
1	Протокол № 13 от 05 августа 2020 года	1. Утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК». 2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК». 3. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2019 года. 4. Утверждение аудитора ОАО «ИЭСК». 5. Избрание членов Совета директоров ОАО «ИЭСК». 6. Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК».
Заседания Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2020 году		
1	Протокол № 3 (86) от 26 февраля 2020 года	Определение приоритетных направлений деятельности Общества: рассмотрение проекта инвестиционной программы ОАО «ИЭСК» на 2020-2024 годы.
2	Протокол № 4 (87) от 05 марта 2020 года	О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК».
3	Протокол № 5 (88) от 10 апреля 2020 года	1. Утверждение бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2020 год. 2. Утверждение Положения о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2020 год. 3. Определение начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг.
4	Протокол № 6 (89) от 21 мая 2020 года	Назначение Генерального директора ОАО «ИЭСК» и утверждение условий заключаемого с ним трудового договора.
5	Протокол № 7 (90) от 05 июня 2020 года	Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2019 год.
6	Протокол № 8 (91) от 25 июня 2020 года	1. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2019 год. 2. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК» за 2019 год. 3. О рекомендациях общему собранию акционеров по распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2019 года. 4. О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК» и определении размера оплаты услуг аудитора. 5. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 6. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».
7	Протокол № 1 (92) от 14 октября 2020 года	1. Избрание Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК». 2. Избрание членов Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Избрание Председателя Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 3. Избрание членов Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Избрание Председателя Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 4. Определение размера и порядка выплаты денежного вознаграждения (премии) Генеральному директору ОАО «ИЭСК» по итогам работы за 2019 год.
8	Протокол № 2 (93) от 14 декабря 2020 года	Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2020 года.

Перечень крупных сделок и сделок с заинтересованностью

В отчетном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, Обществом не совершались.

В отчетном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах», Обществом не совершались.