

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

«31» июля 2020 года Протокол № 13

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»)

«25» июня 2020 года Протокол № 8 (91)

Председатель Совета директоров

подпись Е.С. Куимов

Секретарь Совета директоров

подпись И.В. Петкевич

Годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2019 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.....	11
3. Корпоративное управление	12
3.1. Структура органов управления и контроля.....	12
3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления.....	16
3.3. Акционерный капитал.....	16
3.4. Сведения о реестродержателе	17
3.5. Дивиденды.....	18
3.6. Дочерние и зависимые общества	18
3.7. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.....	18
4. Производственная деятельность	19
4.1. Производственные активы.....	19
4.2. Итоги производственной деятельности.....	19
4.2.1. Передача электроэнергии.....	19
4.2.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям.....	21
4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность.....	23
4.3. Программы повышения эффективности производства	23
4.3.1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства	23
4.3.2. Развитие бизнес-системы.....	24
4.4. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов	26
5. Инвестиционная деятельность	26
6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	30
7. Финансово-экономическая деятельность	32
7.1. Основные финансово-экономические показатели.....	32
7.2. Финансовое состояние	33
7.3. Тарифное регулирование	35
8. Кадровая политика и социальная ответственность.....	39
8.1. Кадровая политика	39
8.2. Обучение и развитие персонала.....	41
8.3. Социальная политика	42
8.4. Производственная безопасность	43
8.5. Охрана окружающей среды.....	44
Приложение 1	45
Приложение 2	49
Приложение 3	51
Приложение 4	52

Сокращения

ЕВИТДА	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
АИИСКУЭ	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 2019 году ОАО «ИЭСК» продолжило планомерную работу по реализации задач, направленных на устойчивое долгосрочное развитие бизнеса с учетом сбалансированного неконфликтного соблюдения интересов всех заинтересованных сторон.

По итогам работы в 2019 году протяженность электрических сетей ОАО «ИЭСК» напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ в Иркутской области составила 42 253,945 км (прирост 75 км), при суммарной установленной мощности подстанций 28 645,415 МВА и общем их количестве 10 929 шт. Прирост установленной мощности – 78 МВА.

Объем переданной электроэнергии в 2019 году увеличился по сравнению с 2018 годом на 514 млн. кВтч и составил 47,635 млрд. кВтч. Потери электроэнергии снижены на 162 млн. кВтч. На 758 млн. рублей увеличилась выручка – 21 678 млн. рублей против 20 920 млн. рублей в 2018 году. В 2019 году не удалось переломить тенденцию убыточных лет, получен убыток в размере 832 млн. рублей. На деятельности 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 2019 году Компания, а особенно сотрудники и их семьи Западного филиала столкнулись с серьезными и разрушительными последствиями стихии – летним наводнением в западных районах Иркутской области. Благодаря четкой и слаженной работе сотрудников филиала ЗЭС, электросетевая инфраструктура в пострадавших районах была оперативно восстановлена и сегодня она модернизируется.

Вернёмся к итогам 2019 года. На выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, Компанией было выделено 7,5 млн. рублей.

В 2019 году ОАО «ИЭСК» проведены ремонты на 2 147 подстанциях 6-500 кВ, выполнен ремонт 3 638 ЛЭП 500-0,4 кВ, в том числе отремонтирован 1 081 км ЛЭП 500-100 кВ, капитальный ремонт семи трансформаторов 110 кВ и выше, мощностью 350 МВА и трех УКРМ с суммарной мощностью 150 МВар, 19 центральных тепловых пунктов и бойлерных. На ремонтную кампанию было направлено 567,0 млн. рублей.

На инвестиционную деятельность в 2019 году Компанией было направлено 5,8 млрд. рублей. Традиционно, особое внимание уделено реализации проектов, направленных на повышение надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии. Продолжена реализация многолетнего 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.

При исполнении обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2019 году подключено 7 070 новых потребителей суммарной мощностью 436,2 МВт. Получено 10 414 заявок на новое присоединение. Основную массу заявок на технологическое присоединение составили заявки по льготному тарифу, доля таких заявок в общем количестве поступивших в 2019 году – 97,9 %, как и 2018 году.

Основной целью кадровой политики Компании остается привлечение и удержание высокопрофессиональных сотрудников, максимальное раскрытие их потенциала. За 2019 год средняя численность персонала Компании составила 3 228 человек. Всеми формами обучения был охвачен 1 089 человек, было организовано 1850 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 26,2 млн. рублей. На мероприятия по улучшению условий и охрану труда в ОАО «ИЭСК» направлено 88,1 млн. рублей.

В Обществе действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. По системе ДМС за 2019 год на курортах и в санаториях оздоровлено 217 работников компании, затраты составили 4,9 млн. рублей.

В 2019 году Компания усилила работу в направлении оперативного информирования потребителей в соответствии Единым стандартам качества обслуживания потребителей сетевыми организациями – дополнительно к действовавшему круглосуточному бесплатному телефону горячей линии – 8 800 100 9 777, созданы аккаунты #Свет38 в четырёх социальных сетях с возможностью обратной связи.

В 2020 году Компания продолжит движение по стратегическим векторам развития – в направлении повышения эффективности эксплуатационной и ремонтной деятельности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, повышения эффективности деятельности по технологическом присоединения, 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 2019 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).

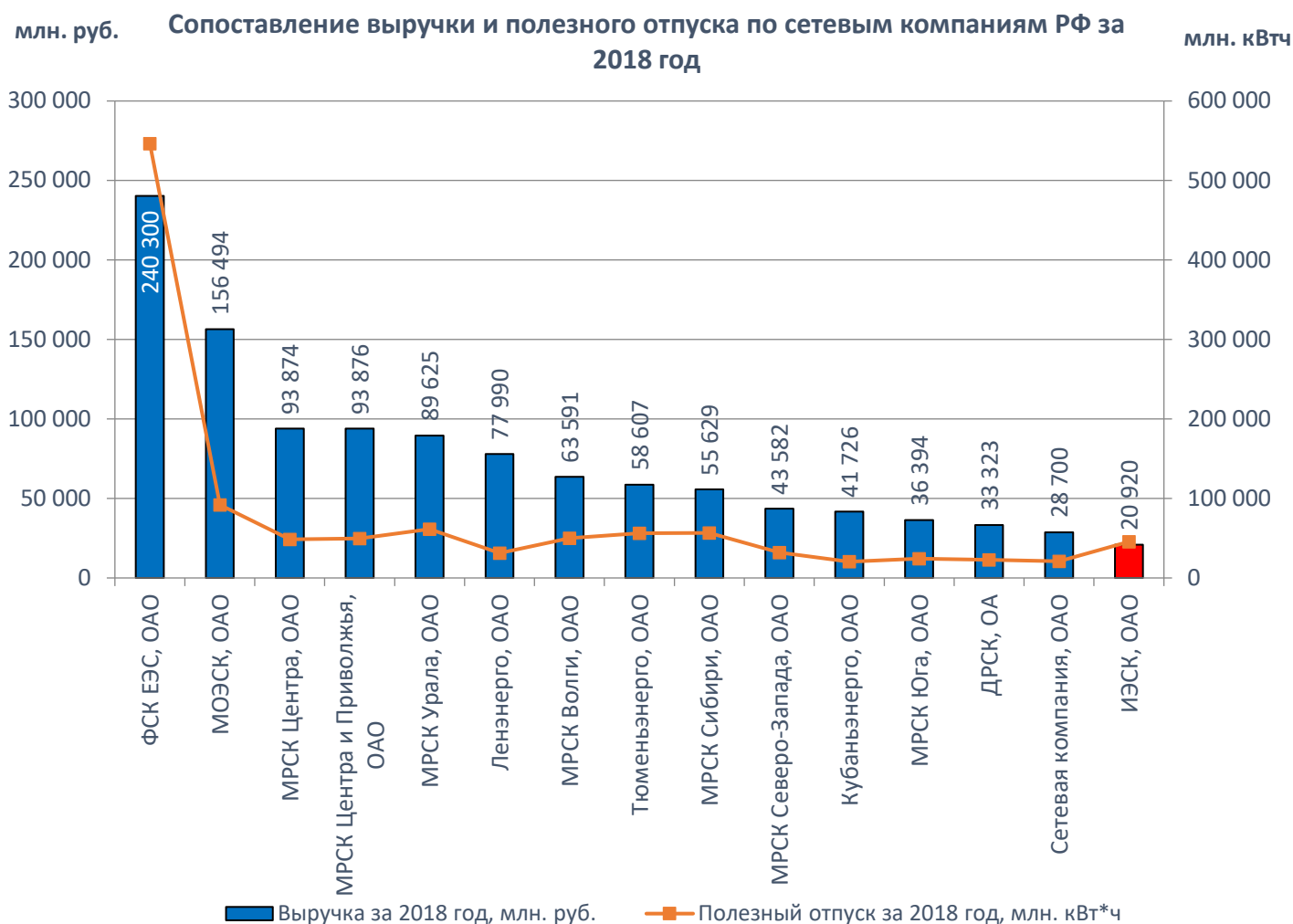
1.2. Положение Общества в отрасли

ОАО «ИЭСК» на данный момент обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ протяженностью более 42 250 км и 10 929 подстанций суммарной мощностью 28 645 МВА. ОАО «ИЭСК» имеет устойчивое финансовое положение и высокий уровень надежности электроснабжения потребителей.

В 2019 году проведен сравнительный анализ с российскими электросетевыми компаниями за 2018 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 2018 год представлен ниже.



Источник: годовые отчеты компаний за 2018 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:



Источник: годовая отчетность компаний за 2018 год

1.3. Основные события за отчетный период

Февраль

Советом директоров Общества прекращены полномочия члена Правления Общества Канецкого Владимира Евгеньевича, принято решение о проведении 4 апреля 2019 года внеочередного общего собрания акционеров с включением в повестку дня вопроса «Избрание Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК», утвержден бизнес-план ОАО «ИЭСК» на 2019 год и Положение о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2019 год.

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 и внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК».

Апрель

4 апреля 2019 года в г. Иркутске состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК». Явка акционеров составила 96,75%. Акционеры приняли решение избрать Ревизионную комиссию в составе:

- Новожилов Александр Игоревич - главный инспектор технической инспекции ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация»;
- Рафеева Юлия Викторовна - заместитель финансового директора - финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»;
- Талалыкина Елена Германовна - главный бухгалтер АО «ЕвроСибЭнерго».

Советом директоров утвержден проект инвестиционной программы ОАО «ИЭСК» на 2020-2024 годы, отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2018 год, предварительно утверждены годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «ИЭСК» за 2018 год, выработаны рекомендации для общего собрания акционеров по вопросам выбора аудитора на 2019 год, распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков по результатам 2018 года, годовое общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» созвано на 6 июня 2019 года.

Решением Совета директоров Новиков Евгений Анатольевич назначен генеральным директором Общества на срок с 05.05.2019 по 31.05.2020, избран в состав Правления Общества. Количественный состав Правления Общества определен в четыре человека.

Июнь

6 июня 2019 года в г. Иркутске состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК». Явка акционеров составила 96,8%.

Акционеры приняли следующие решения:

- утвердить годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность за 2018 год;

- дивиденды по результатам 2018 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»;

- Матвеев Максим Владимирович - заместитель генерального директора по продаже энергоресурсов ПАО «Иркутскэнерго»;

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

- Рафеева Юлия Викторовна - заместитель финансового директора - финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»;

- Шумеев Дмитрий Сергеевич - директор по стратегии и развитию ПАО «Иркутскэнерго»;

- избрать Ревизионную комиссию в составе:

- Алейникова Вера Павловна – начальник управления общего учета ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»;

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

- Новожилов Александр Игоревич – главный инспектор технической инспекции ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация».

- утвердить Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» аудитором ОАО «ИЭСК» на 2019 год.

Июль

11 июля 2019 года состоялся Совет директоров Общества, решением которого Председателем Совета директоров избран Куимов Ефим Сергеевич, определены составы Комитета по аудиту, Комитета по бюджету, избраны их Председатели, прекращена деятельность комитетов при Совете директоров Общества: Комитета по кадрам и

вознаграждениям, Комитета по стратегии и инвестициям, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям.

В Комитет по аудиту при Совете директоров Общества избраны: Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров; Рафеева Юлия Викторовна – член Совета директоров; Шумеев Дмитрий Сергеевич – 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 – финансовый контролер ООО «Эн+ Менеджмент»; Рафеева Юлия Викторовна – заместитель финансового директора – финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»; Хардилов Михаил Юрьевич – генеральный директор АО «ЕвроСибЭнерго». Председателем Комитета по бюджету при Совете директоров Общества избрана Рафеева Юлия Викторовна.

Октябрь

4 октября 2019 года Совет директоров Общества утвердил отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2019 года.

1.4. Основные результаты деятельности

Таблица 1.4.1.

Показатель	2018	2019	Отклонение
Объем переданной электроэнергии, млн. кВтч	47 121	47 635	514
Расход электроэнергии на хоз. нужды, млн. кВтч	25,10	25,16	0,06
Потери, млн. кВтч	2 859	2 697	-162
Установленная мощность подстанций, МВА	28 567	28 645	78
Протяженность линий электропередач, км	42 178	42 254	76
Среднесписочная численность, чел.	3 225	3 228	3
Среднемесячная заработная плата, руб.	57 148	60 100	2 952
Выручка, млн. руб.	20 920	21 678	758
Валовая прибыль, млн. руб. (по форме 2)	51	744	693
EBITDA, млн. руб.	4 234	5 054	820
Чистая прибыль, млн. руб.	-1 231	-832	400

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 2019 год, достигнуты. В количественном выражении достижение целей представлено в таблице 2.2.1.

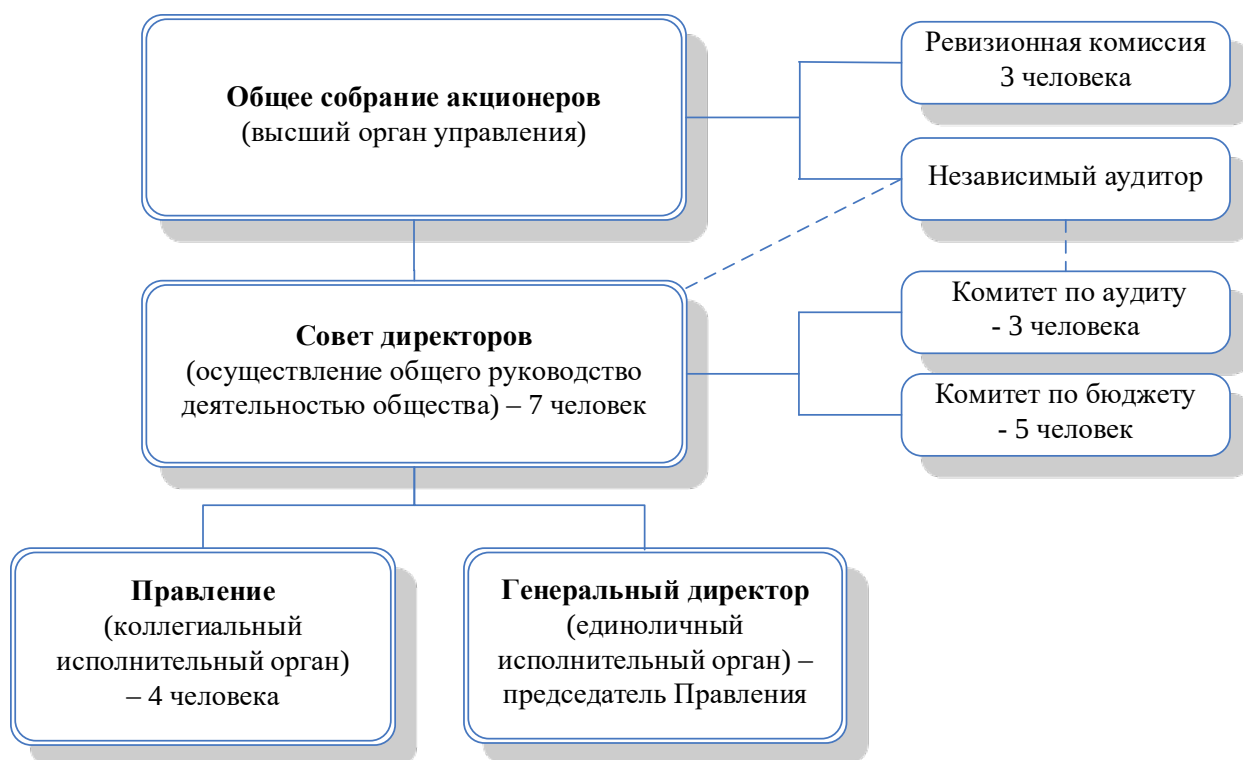
Таблица 2.2.1.

Стратегические инициативы/ мероприятия	Задачи	Ожидаемый результат в 2019 году	Факт 2019 года
Операционное развитие	Сократить издержки (затраты) по операционной и инвестиционной деятельности	49,620 млн. руб. – эффект по проектам ОР + 50 млн. руб. дополнительно по БС-250	138,250 млн. руб. (чистый эффект за вычетом инвестиций и мотивационных выплат)
Снижение потерь (энерго-сбережение и повышение энергетической эффективности)	Создать систему управления и эксплуатации автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) всех типов	Снизить объем сверхнормативных потерь электроэнергии до 3% в населенных пунктах, в которых все потребители оснащены приборами, интегрированными в АИИС КУЭ	Сверхнормативные потери электроэнергии в населенных пунктах, в которых все электроустановки потребителей оснащены приборами, интегрированными в АИИС КУЭ, составили менее 3%
	Реализовать организационные, технические и мероприятия ОР по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Снизить затраты на покупку потерь на 89,24 млн. руб. (51 млн. кВтч)	Затраты на покупку потерь снижены на 186,849 млн. руб. (115,654 млн. кВтч)
Увеличение полезного отпуска за счет совместных с ПАО «Иркутскэнерго» действий по привлечению новых крупных потребителей и загрузки действующих мощностей	Увеличить размер присоединенной максимальной мощности на 320 МВт нарастающим итогом (начиная с 2014 года) за счет развития (размещения) на территории Иркутской области (в зоне ОАО «ИЭСК») новых средних (от 5 до 20 МВт) и крупных (свыше 20 МВт) потребителей	Увеличить долю выручки в сегменте крупных и средних потребителей	Заключено договоров и дополнительных соглашений на технологическое присоединение крупных потребителей на общую присоединяемую мощность 96,7 МВт (нарастающий итог с 2014 года – 600,9 МВт)

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 и внеочередное общее собрание акционеров, перечень вопросов, рассмотренных на собраниях, 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 2019 году проведено 8 (восемь) заседаний, перечень вопросов, рассмотренных на заседаниях, приведен в приложении № 3.

Состав Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2019 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.	с 06.06.2019 до следующего годового

		Начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	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 07.06.2018 до 06.06.2019, с 06.06.2019 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 07.06.2018 до 06.06.2019, с 06.06.2019 до следующего годового общего собрания акционеров
4	Лобанов Александр Михайлович Год рождения: 1956	Высшее. Руководитель технического департамента АО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 07.06.2018 до 06.06.2019
5	Малевинская Анна Александровна Год рождения: 1977	Высшее. Финансовый контролер ООО «Эн+ Менеджмент». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 07.06.2018 до 06.06.2019
6	Матвеев Максим Владимирович Год рождения: 1974	Высшее. Заместитель генерального директора по продаже энергоресурсов ПАО «Иркутскэнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до следующего годового общего собрания акционеров
7	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 07.06.2018 до 06.06.2019, с 06.06.2019 до следующего годового общего собрания акционеров
8	Недотко Вадим Владиславович Год рождения: 1975	Высшее. Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 07.06.2018 до 06.06.2019
9	Рафеева Юлия Викторовна Год рождения: 1974	Высшее. Заместитель финансового директора - финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 06.06.2019 до следующего годового общего собрания акционеров
10	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 07.06.2018 до 06.06.2019, с 06.06.2019 до следующего годового общего собрания акционеров

В течение 2019 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 2019 году проведено 58 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

Состав Правления ОАО «ИЭСК» в 2019 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.	Канецкий Владимир Евгеньевич Год рождения: 1979	Высшее: Восточно-Сибирский институт МВД России. Заместитель Генерального директора по защите ресурсов ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 18.05.2018 по 08.02.2019
4.	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 16.07.2009 по 02.07.2018
5.	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 2019 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
Терских Юрий Николаевич Год рождения: 1967	Высшее: Иркутский государственный технический университет	с 03.07.2018 по 04.05.2019 исполнял обязанности генерального директора

В течение 2019 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
1	Алейникова Вера Павловна Год рождения: 1974	Начальник управления общего учета ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»
2	Зеленцова Юлия Георгиевна Год рождения: 1975	Руководитель департамента по учету ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»
3	Новожилов Александр Игоревич Год рождения: 1968	Главный инспектор технической инспекции ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация»

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 2019 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит».

ООО «Интерком-Аудит» осуществляет свою деятельность по оказанию аудиторских услуг, оценочной деятельности, консалтинговых услуг более 20 лет.

Профессиональная деятельность ООО «Интерком-Аудит» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Свидетельство о членстве в СРО аудиторов Ассоциация «Содружество» ОРНЗ 11606074492, запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций от 15.12.2016.

Профессиональная ответственность аудита ООО «Интерком-Аудит» застрахована в ОСАО «ИНГОССТРАХ» по договору страхования от 18.07.2013 № 433-041965/13 на сумму 1 501 000 000 (один миллиард пятьсот один миллион) рублей.

ООО «Интерком-Аудит» 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 «Интерком-Аудит» проводилась аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК» по российским стандартам по итогам работы за 2013, 2014 и 2018 годы.

Кроме того, ООО «Интерком-Аудит» имеет опыт работы с другими энергетическими компаниями, а именно ПАО «Иркутскэнерго», АО «Красноярская ГЭС», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» 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 2019 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 2019 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 2019 год составила 20 628 896,17 рублей.

3.3. Акционерный капитал

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2019 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	действующий

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается свыше 2% акций, по состоянию на 31.12.2019

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 2013-2018 годов не выплачивались.

Размер дивидендов по итогам 2019 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, 3-й Нижнелихоборский проезд, д.1А, стр.6	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами
3.	ООО «ПК «Байкал Аква»	г. Иркутск, ул. Иркутской 30-й Дивизии, д.8, офис 2	Производство безалкогольных напитков; производство минеральных вод и прочих питьевых вод в бутылках
4.	ООО «ТК «Байкал Аква»	г. Москва, ул. Василисы Кожиной, дом 1, этаж 4, пом.1, ком.68	Торговля оптовая соками, минеральной водой и прочими безалкогольными напитками

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	3 182		12 727
220 кВ	3 004		7 293
110 кВ	3 776		6 496
35 кВ	3 506		4 922
20 кВ	45		72
10 кВ	12 811		15 635
6 кВ	665		867
0,4 кВ	11 256		26 076
Итого	38 245		74 088
Кабельные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во у.е.
110 кВ	6		140
35 кВ	28		132
10 кВ	1 096		3 837
6 кВ	1 253		4 384
0,4 кВ	1 689		4 560
Итого	4 072		13 053
Итого ЛЭП	42 317		87 141
Подстанции	Кол-во, шт.	Мощность, т.кВА	Кол-во у.е.
500 кВ	8	6 501	19 075
220 кВ	31	10 245	16 405
110 кВ	135	6 085	33 394
35 кВ	226	2 111	27 321
20 кВ	10	4	23
6-10 кВ	10 519	3 699	45 481
Итого	10 929	28 645	141 698
ИТОГО кол-во у.е.			228 707
Прочее оборудование, кол-во у.е.			15 235
ИТОГО кол-во у.е.			244 073

* 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 2019 год составило – 53 367,16 млн. кВтч.

ОАО «ИЭСК» имеет границы с филиалами ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго» по воздушным линиям электропередач. За 2019 год сальдо-переток в сторону ОАО «ИЭСК» от «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго» составил 2 418,95 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.	2018	2019	Отклонения	
				абс.	%
Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	46 865,93	53 367,16	6 501,23	13,87
Сальдо-переток	млн. кВтч	-3 629,75	2 418,95	6 048,70	-166,64
Потери электроэнергии при ее передаче, в т.ч.	млн. кВтч	2 859,27	2 696,76	-162,51	-5,68
- расход электроэнергии на хоз. нужды	млн. кВтч	25,60	25,16	-0,44	-1,72
Потери смежных сетевых организаций	млн. кВтч	1 197,98	1 409,41	211,43	17,65
Полезный отпуск электроэнергии потребителям*, в т.ч.	млн. кВтч	47 121,49	47 634,99	513,50	1,09
- полезный отпуск электроэнергии из сетей ОАО «ИЭСК»	млн. кВтч	45 466,19	45 641,53	175,34	0,39
- полезный отпуск из сетей АО «БЭСК», АО «Оборонэнерго» и ООО СК «Энерго-Сервис» (получают оплату услуг напрямую от ГП)	млн. кВтч	1 655,30	1 993,46	338,16	20,43

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

Полезный отпуск электроэнергии потребителям за 2019 год составил - 47 641,53 млн. кВтч (в том числе потребители с шин станций – 268,78 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.	2018	2019	Отклонения	
				абс.	%
Полезный отпуск электроэнергии, в том числе:	млн. кВтч	46 438,43	46 842,04	403,61	0,87
ПАО «РУСАЛ Братск»	млн. кВтч	16 959,32	16 904,43	-54,90	-0,32
ООО «Иркутскэнергосбыт» (ГП)	млн. кВтч	13 719,43	12 832,34	-887,09	-6,47
ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов	млн. кВтч	7 038,48	7 155,29	116,81	1,66
ООО «Русэнергосбыт» (ГП)	млн. кВтч	3 636,06	3 685,59	49,53	1,36
АО «Группа Илим»	млн. кВтч	1 602,68	1 443,96	-158,72	-9,90
ООО «МечелЭнерго»	млн. кВтч	1 054,51	1 005,25	-49,25	-4,67
ООО «РН-Энерго»	млн. кВтч	0,00	905,52	905,52	
АО «АтомЭнергоСбыт»	млн. кВтч	279,03	275,06	-3,97	-1,42
ООО «Русэнергоресурс»	млн. кВтч	200,85	230,88	30,03	14,95
ЗАО «Система»	млн. кВтч	95,96	93,60	-2,37	-2,47
ООО «ТранснефтьЭнерго»	млн. кВтч	39,08	77,27	38,19	97,74
ПАО «ДЭК»	млн. кВтч	68,36	69,22	0,87	1,27

ООО «Русэнергосбыт Сибирь»	млн. кВтч	67,08	65,50	-1,58	-2,35
ООО «БЭС»	млн. кВтч	0,00	16,97	16,97	
АО «Мосэнергосбыт»	млн. кВтч	8,37	10,82	2,45	29,29
ПАО «Иркутскэнерго»	млн. кВтч	13,91	7,13	-6,78	-48,71
ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» до 30.09.2019, ООО «МАРЭМ+» с 01.10.2019	млн. кВтч	0,00	69,73	69,73	
из сетей АО «Оборонэнерго», АО «БЭСК», ООО СК «Энерго-Сервис» (в зоне ООО «ИЭСбК», ООО «БЭС», ООО «Русэнергосбыт», ПАО «ДЭК»)	млн. кВтч	1 655,30	1 993,46	338,16	20,43
Полезный отпуск потребителям Мамско-Чуйского района, в том числе:	млн. кВтч	683,06	792,95	109,89	16,09
АО «Витимэнергосбыт»	млн. кВтч	652,95	779,91	126,95	19,44
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	млн. кВтч	30,11	13,04	-17,06	-56,68
ИТОГО, полезный отпуск по единым (котловым тарифам)	млн. кВтч	47 121,49	47 634,99	513,50	1,09

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. 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 2019 года по 31 декабря 2019 года ОАО «ИЭСК» представлены в таблице 4.2.2.1.

Результаты деятельности ОАО «ИЭСК» по технологическому присоединению за 2019 год

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	4 970	77 428	2 552,00
До 150 кВт включительно (льгота по мероприятиям «последней мили»)	0,4-10	1 966	40 861	28 854,60
Остальные потребители по основному тарифному меню	6 и выше	129	112 240	248 357,80
Индивидуальный расчет платы		5	205 700	1 848,45
Итого		7 070	436 229	281 612,85

**Сведения о поданных заявках и заключенных договорах об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»
за 2018-2019 год**

Таблица 4.2.2.2.

Показатель	2018	2019	Доля льгот	
Кол-во поданных заявок, в том числе:	10 715	10 414		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	8 407	8 638	78,5%	82,9%
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	911	1 197	8,5%	11,5%
Мощность по поданным заявкам (кВт), в том числе:	2 156 498	1 690 693		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	117 698	117 336	5,5%	6,9%
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	50 329	65 460	2,3%	3,9%
Кол-во заключенных договоров, в том числе:	8 225	8 269		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	5 759	5 454	70,0%	66,0%
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	2 296	2 639	27,9%	31,9%
Мощность по заключенным договорам (кВт), в том числе:	340 859	741 518		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	82 022	85 566	24,1%	11,5%
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	51 575	64 109	15,1%	8,6%
Стоимость заключенных договоров (млн. руб. с НДС), в том числе:	515	754		
до 15 кВт вкл. (льготный тариф по плате 550 р.)	3,17	3,46	0,6%	0,5%
до 150 кВт вкл. (льгота по мероприятиям «последней мили»)	36,54	45,48	7,1%	6,0%

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 ТП не учитывается (с 1 октября 2017 года).

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 2018 и

2019 годах составила 97,9%. При этом их доля в составе суммарной стоимости заключенных договоров ТП не превышает 7,7%. В объеме заявленной мощности доля таких договоров в 2018 году составляла 39,2%, в 2019 - 20,2% (в 2019 году было заявлено в 2 раза мощности больше по сравнению с 2018 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 2019 году проведены ремонты на 2 147 ПС 6-500 кВ, выполнен ремонт на 3638 ЛЭП 500-0,4 кВ в том числе отремонтировано 1 081 км ЛЭП 500-110 кВ, капитальный ремонт 5-ти трансформаторов 110 кВ и выше мощностью 350 МВА и 3 УКРМ с суммарной мощностью 150 МВар, 19 центральных тепловых пунктов и бойлерных.

В денежном выражении затраты на ремонтную кампанию составили 567 049 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, в том числе:	233 423	909 754	789 983	712 679	37 423	39 880	353 195	119 771
Материалы на ремонт	91 923	186 807	209 203	171 930	8 153	29 119	69 527	-22 396
Материалы на эксплуатацию	55 632	261 590	263 061	231 242	29 216	2 603	54 162	-1 471
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	6 061	92 481	93 017	93 017	0	0	5 525	-536
Материалы на инвестиционную деятельность	85 869	461 357	317 719	309 506	54	8 159	229 506	143 638

Складской запас на конец 2019 года составил 353 195 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 54 162 тыс. руб., включая материалы в эксплуатации (спецодежда, инвентарь, инструменты) 47 461 тыс. руб.

- по статье «Ремонт» – 69 527 тыс. руб., включая материалы страхового аварийного запаса 26 147 тыс. руб.,

- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 229 506 тыс. руб.

4.3. Программы повышения эффективности производства

4.3.1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства

В 2019 году в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности и Программой операционного развития в электрических сетях Компании 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 2019 г. – дальнейшее развитие автоматизации системы учета во всех

сегментах розничного рынка электроэнергии: у конечного потребителя, на вводах в многоквартирные жилые дома, на границах раздела сетей со смежными ТСО, и борьба с неучтенным потреблением электроэнергии.

Достижение целевых показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ИЭСК» за 2019 год

Таблица 4.3.1.1.

Целевой показатель	Ед. изм.	2018 год факт	2019 год план	2019 год факт
Реализация мероприятий в сетях уровня напряжения ВН-СН1	млн. кВтч	61,56	8,83	21,15
Реализация мероприятий в сетях уровня напряжения СН2-НН	млн. кВтч	76,87	48,14	94,51
Реализация мероприятий в сетях уровня напряжения ВН-НН	млн. кВтч	138,43	56,98	115,65
Средний тариф на покупку потерь электроэнергии	руб./ кВтч	1,6931	1,7498	1,6156

В результате реализации вышеуказанных мероприятий, с учетом роста технических потерь в результате увеличения потребления электроэнергии и влияния на режимы работы электрических сетей смежных субъектов, снижение потерь электроэнергии за 2019 год составило 162,512 млн. кВтч. Затраты на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь снижены на 262,552 млн. руб.

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 06.09.2018 Программа операционного развития ОАО «ИЭСК» на 2019 год (далее программа ОР). Управление программой ОР на уровне ОАО «ИЭСК» осуществляется Операционным советом.

Задачи на 2019 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	
	2018	2019	абс.	%
Реализация проектов ОР по направлениям	270 148	138 251	- 131 897	- 48,8

2. Подача и реализация кайзен-предложений (операционный уровень):

Таблица 4.3.2.2

Показатели	2018	2019	Отклонение	
			абс.	%
Подача кайзен-предложений	621	529	-92	-14,8
Внедрение кайзен-предложений	573	522	-51	-8,9

3. Обучение сотрудников ОАО «ИЭСК»:

Таблица 4.3.2.3

Мероприятия	Задачи на 2019 год	Результаты за 2019 год
Курсы СДО	нет	127 сотрудников
Теоретическое обучение по ПС	нет	37 сотрудников

Мероприятия	Задачи на 2019 год	Результаты за 2019 год
Практическое обучение, в т.ч. на площадке Модельного предприятия	76 сотрудников	113 сотрудников, в т.ч. на площадке Модельного предприятия 86 человек

4. Результаты работы за 2019 год по проекту «Модельное предприятие ОАО «ИЭСК» на базе филиала «Южные электрические сети»:

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

- снизили сверхнормативные потери с 82 540 до 68 867 тыс. кВтч;
- увеличили объем выявления бездоговорного потребления с 1 237 до 2306 тыс. кВтч.

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

1) Для заявителей до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой мощности) 3 категории надёжности:

- сократили срок выполнения мероприятий по договорам, требующих строительство или реконструкцию со стороны сетевой организации с 251 до 110 дней.

2) Для заявителей до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой мощности) по 2 и 3 категории надёжности:

- сократили срок подготовки проектов договоров на технологическое присоединение с 15 до 6 календарных дней;

- сократили срок фактического присоединения с 8,4 до 6 дней для заявителей, не требующих выполнения мероприятий по строительству и реконструкции.

3) Для заявителей от 150 кВт до 670 кВт включительно:

- сократили срок подготовки проекта договора с 30 дней до 6 дней.

4) Для электроустановок заявителей свыше 670 кВт до 5 МВт:

- сократили срок подготовки проекта договора с 23 дней до 6 дней;

- сократили срок фактического присоединения с 8,4 дней до 6 дней для электроустановок не требующих выполнения мероприятий по строительству и реконструкции.

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

- снизили количество аварийных отключений в сети 6-10 кВ с 441 до 309 штук;

- снизили количество неустраняемых повреждений КЛ с 66 до 20 штук.

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

Оценка ФЭС по результатам за 2019 год

Таблица 4.3.2.4

Наименование филиала	Оценка (балл)
Северные электрические сети	100
Западные электрические сети	93
Центральные электрические сети	100
Восточные электрические сети	100
Южные электрические сети	100

Ключевые мероприятия за 2019 год:

- проведен координационный совет «О результатах реализации программы операционного развития (ОР) ОАО «ИЭСК» за 2018 г. Планы на 2019 г.».

- пересмотрено Положение об операционном развитии ОАО «ИЭСК»;
- разработана и утверждена программа ОР компании на 2020 год;
- организовано ежедневное заполнение на портале онлайн комнаты производственного анализа с разработанными показателями по охране труда и аварийными отключениями в сети 6-500 кВ;
- проведено производственное обучение на базе производственных площадок филиалов ЦЭС и ВЭС в целях тиражирования и создания единого системного подхода к развитию бизнес-системы (БС) в ОАО «ИЭСК» (тиражирование Модельного предприятия);
- принято участие в конкурсе Еп+ GROUP «Кайзен года» и «Проект года». Заняты призовые места в конкурсе «Кайзен года» в номинациях: 2 место - Лучший кайзен, направленный на повышение качества выпускаемой продукции, 2 место - Лучший кайзен, направленный на улучшение условий труда и техники безопасности, 3 место - Лучший кайзен, направленный на снижение трудоемкости (оптимизация численности, повышение производительности труда);
- запущена программа Трансформация-2019. Из 48 человек, участвующих в программе на начальном этапе, на 3-ий этап переведено 30 человек;
- написаны и размещены на портале 3 статьи по внедрению БС в ОАО «ИЭСК»;
- утверждена и выплачена мотивация участникам проектов ОР за 2018 года.

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	25 182	69 659
Тепловая энергия, пар	тыс. Гкал	20	22 448
Сетевая вода, пар (теплоноситель)	тыс. т.	32	578
Бензин автомобильный	тыс. л.	1 448	50 826
Топливо дизельное	тыс. л.	930	37 465

* Другие виды энергетических ресурсов в 2019 году Обществом не использовались.

5. Инвестиционная деятельность

На инвестиционную деятельность за 2019 год планом капитального строительства, утвержденным Советом директоров, было предусмотрено использовать 6 348,153 млн. руб. Планом капитального строительства с учётом корректировки за 1 квартал 2019 года предполагалось использовать 6 383,282 млн. руб.

Фактическое освоение инвестиций составило 5 828,250 млн. руб. (92% утвержденного плана и 91% от плана с учётом корректировки за 1 квартал 2019 года). Введено основных фондов на сумму 3 841,488 млн. руб. при плане 4 757,820 млн. руб.

Основные причины отклонения от плана за 2019 год:

- уменьшение источника финансирования «Прибыль на развитие производства» на 543 млн. руб. Службой по тарифам Иркутской области в соответствии с приказом №192-спр от 30.08.2019;
- 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 проведённых конкурсов ПИР и СМР;
- по факту экономии проведённых конкурсов поставки.

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

Таблица 5.1.

Программа	НЗС на 01.01.2019	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ	НЗС на 31.12.2019
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступление оборудования	Прочие работы и затраты	Сумма	
Проекты развития (окупаемые проекты)	138 781	80 179	14 631	55 525	10 023	118 958	100 002
Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии	2 483 034	2 597 607	753 057	1 495 895	348 655	2 415 739	2 664 902
Проекты технологического присоединения потребителей	1 919 646	2 359 342	958 657	1 111 917	288 768	598 862	3 680 126
Проекты региональных администраций	1 155 027	786 614	303 831	275 406	207 377	701 029	1 240 612
Непроизводственные проекты	27 718	4 508			4 508	6 900	25 326
Итого факт 2019 года	5 724 206	5 828 250	2 030 176	2 938 743	859 331	3 841 488	7 710 968
Итого факт 2018 года	3 391 351	4 856 517	1 524 173	2 602 439	729 905	2 523 662	5 724 206

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)	125 304	80 179	-45 125	125 304	118 958	-6 346
Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии	3 288 629	2 597 607	-691 022	2 346 610	2 415 739	+69 129
Проекты технологического присоединения потребителей	1 754 790	2 359 342	+604 552	1 368 686	598 862	-769 824
Проекты региональных администраций	1 162 073	786 614	-375 459	917 220	701 029	-216 191
Непроизводственные проекты	17 357	4 508	-12 849	0	6 900	+6 900
Итого факт 2019 года	6 348 153	5 828 250	-519 903	4 757 820	3 841 488	-916 332

Проекты развития – 80,179 млн. руб., освоение 64%.

По данной программе ведется реализация проекта 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.

Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии – 2 597,607 млн. руб., освоение 79%.

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:

- АИИС КУЭ – 216,632 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Новая Лисиха с ВЛ 110 кВ – 91,390 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Патроны с ВЛ 110 кВ – 38,468 млн. руб.;
- ПС Дачная – 120,713 млн. руб.;

- Приобретение объектов инфраструктуры и земельных участков – 89,826 млн. руб.;
- Приобретение оборудования, не требующего монтажа – 64,453 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино (реконструкция ячеек ОРУ-110 Т-3 и Т-4, монтаж КРУН 6 кВ) – 107,726 млн. руб.;
- ПС 110/10 кВ Северная реконструкция 2 – 75,385 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-35 кВ СПП – Эдучанка – 56,530 млн. руб.;
- Строительство ПС 35/10 кВ Геологическая с заходами ВЛ 10 кВ. – 88,143 млн. руб.;
- Реконструкция устройств РЗА для реализации ОАПВ – 164,187 млн. руб.;
- Программа по приведению качества электрической энергии в распределительных сетях в соответствии с ГОСТ 32144-2013 – 217,856 млн. руб.;
- Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации. – 34,932 млн. руб.;
- Программа замены выключателей типа ВМТ 110-220 кВ – 48,357 млн. руб.;
- Программа замены реакторов 500 кВ – 110,711 млн. руб.;
- Реконструкция кабельных линий 6/10/0,4 кВ на 2019 год – 113,305 млн. руб.

Проекты технологического присоединения потребителей – 2 359,342 млн. руб., освоение 134%.

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 технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (в ред. ПП РФ от 05.10.2016 №999). 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». Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 3/17-ИЭСК (446C001X965). КВЛ 2019 года – 893,326 млн. руб.

Проекты региональных администраций – 786,614 млн. руб., освоение 68%

В течение 2019 года выполнялись работы по строительству приоритетных объектов сетевой инфраструктуры области, согласованные с администрацией Иркутской области и включенные в тариф на передачу электрической энергии.

Строительство ПС 220/35/10 кВ Столбово с ВЛ 35 кВ Столбово – Усть-Куда, ВЛ 10кВ и заходом ВЛ 220 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 – 260,186 млн. руб.

Строительство ПС 220 кВ Малая Елань с ВЛ 220 кВ.

Необходимость строительства нового центра питания в районе перспективных нагрузок и обеспечение электроснабжения социально значимых объектов Иркутской области. КВЛ – 121,924 млн. руб.

Строительство электрических сетей 35/0,4 кВ с ТП 35/0,4 кВ в п. Мурино Слюдянского района. Строительство ВЛ 35 и 0,4 кВ для надежного электроснабжения поселка Мурино выполняется взамен ВЛ, находящихся в собственности МО «Новоснежинское сельское поселение», физически и морально устаревших и не обеспечивающих надежность электроснабжения потребителей. КВЛ – 69,939 млн. руб.

Строительство ПС 110 кВ Зелёный берег с ВЛ 110 кВ. 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 – 51,210 млн. руб.

Строительство «Электрическая сеть д.Старая Ясачная Усольского района». Для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей д. Старая Ясачная Усольского района. Письмо Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 13.09.2016 №58-35-7871/8. КВЛ – 21,588 млн. руб.

«Ответвление ВЛ 10 кВ на с. Раздолье от ВЛ-10кВ Новожилкино-Целоты».

Ответвление на п.Раздолье ВЛ 10 кВ Новожилкино-Целоты находится в собственности МО Усольского р-на (принята после банкротства ОАО «Китойлес» в 2003 г.), эксплуатируется ЦЭС по договору аренды. Год постройки - 1956. Опоры деревянные, имеют загнивание выше нормы. Трасса ВЛ проходит по заболоченной лесистой местности. Ширина просеки не соответствует нормам. Требуется строительство новой ВЛ 10 кВ для обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей с реконструкций головного участка ВЛ 10 кВ. КВЛ – 28,158 млн. руб.

Строительство электрических сетей в п.Верхнемарково Усть-Кутского района. Проектом предусматривается строительство ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ и КТП 10/0,4 кВ для надежного электроснабжения поселков Верхнемарково», Заярново, Матвеево, Марково, Глухово выполняемых взамен существующих сетей, принадлежащих Усть-Кутскому МО, физически и морально устаревших и не обеспечивающих надежность электроснабжения потребителей. Письмо Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 21.04.2018 №12-58-2948/18. КВЛ – 21,864 млн. руб.

Реконструкция ПС 110 кВ Октябрьская (Замена КРУН 3 СШ 6 кВ), г.Иркутск. На ПС 110 кВ Октябрьская находится в эксплуатации КРУН 3 СШ-6 кВ., состоящий из ячеек серии К-13 и К-37 с выключателями типа. Год ввода КРУН - 1979 г. Данные тип КРУН и выключатели морально и физически устарели и сняты с производства более 25 лет назад, что затрудняет осуществлять поддержание его коммутационного ресурса на должном уровне. Кроме этого климатическое исполнение КРУТ типа У1 не соответствует требуемому для данного региона исполнения ХЛ1. Данные факторы приводят к возникновению аварийных ситуаций в отдельных ячейках КРУН с последующим распространением на ряд соседних ячеек. КВЛ – 27,765 млн. руб.

Строительство электрической сети в Мамонском МО в границах ЖСК «Сотрудник ОМОН» Иркутского района. Массовое обращение жителей на некачественное электроснабжение, осуществляемое ЖСК «Сотрудник-ОМОН» и отсутствие возможности технологического присоединения проживающих на индивидуальных земельных участках в границах ЖСК «Сотрудник-ОМОН» (Мамонское МО). Данный проект направлен на улучшение качества жизни граждан (порядка 600 земельных участков), проживающих в данном поселке, приведение показателей качества электроснабжения к нормируемым, создание возможности технологического присоединения застраиваемой территории. КВЛ – 37,020 млн. руб.

Строительство РП-6кВ Водозабор (КРУН-6кВ) г.Тулун. Ликвидация чрезвычайной ситуации в городе Тулун. Протокол заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Иркутской области от 16.07.2019 года. КВЛ – 27,959 млн. руб.

Реконструкция ВЛ 6-10 и 0,4 кВ с заменой провода для исключения рисков возникновения пожаров в результате коротких замыканий на проводах ЛЭП. Согласно решениям протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Иркутской области по вопросам прохождения паводкового и пожароопасного периодов от 23.03.2018 г. ОАО ИЭСК рекомендовано при возникновении (угрозе возникновения) пожаров, в том числе связанных с усилением ветра в пожароопасный период, отключать электроустановки. В целях исключения рисков возникновения (предупреждения) пожаров, связанных с хлестом проводов на линиях электропередачи в населенных пунктах, предлагается выполнить замену проводов без защитной оболочки на самонесущий изолированный провод в г. Иркутске и Иркутском районе. Кроме того, замена провода повысит надежность электроснабжения, потребителей и снизит вероятность причинения вреда здоровью гражданам при приближении на недопустимое расстояние к токопроводящим частям линии электропередачи. КВЛ – 39,012 млн. руб.

Непроизводственные проекты – 4,508 млн. руб., освоение 26%
Средства направлены на проекты НИОКР.

Анализ ввода мощностей

Таблица 5.3.

Вводимая мощность	Единица измерения	2019 год	
Реконструкция и ввод новых мощностей		план	факт
Трансформаторные мощности	тыс. кВА	239	255
Воздушные линии 35 кВ и выше	км	3	29
Воздушные линии 6-10 кВ	км	59	191
Воздушные линии 0,4 кВ	км	86	166
Кабельные линии 0,4-110 кВ	км	29	97

6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

Внешние риски. Природные, эпидемиологические и экологические

В 2020 году Всемирной организацией здравоохранения была объявлена пандемия новой коронавирусной инфекции (COVID-19), что привело к социально-экономическим последствиям для целого ряда секторов экономики Российской Федерации. Основным видом деятельности ОАО «ИЭСК» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям, не относящейся к сферам деятельности в наибольшей степени пострадавших в условиях ухудшения ситуации в результате распространения новой коронавирусной инфекции и принятия ограничительных мер. Все договорные обязательства по передаче электроэнергии, технологическому присоединению потребителей ОАО «ИЭСК» выполняет в полном объеме. Реализуются запланированные мероприятия по инвестиционной и ремонтной программам.

В рамках осуществляемых мер по поддержанию финансовой устойчивости отраслей и секторов экономики Правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики утверждены отраслевые перечни системообразующих

организаций. В целях своевременного купирования рисков существенного ухудшения показателей деятельности системообразующих организаций российской экономики законодательством предусмотрены дополнительные меры государственной поддержки таких организаций. ОАО «ИЭСК» включено в указанный перечень.

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 2019 год ОАО «ИЭСК» имеет убыток 832 млн. руб. Причиной является не учтенный 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 рискового 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 2019 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 2018 года	134	191 237 705	29	5 467 476 793
Предъявлены	465	358 309 392	66	825 241 702
Удовлетворены	457	45 526 269	21	18 838 987
Отказ	42	13 617 860	19	2 423 301 005
Прекращены	9	34 270 776	15	14 964 686
На рассмотрении	91	456 132 192	40	3 835 613 817

7. Финансово-экономическая деятельность

7.1. Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности Общества по итогам 2019 года (млн. руб.):

Таблица 7.1.1.

Наименование показателя	2018	2019	Отклонение
Выручка от реализации	20 920	21 678	758
Себестоимость продаж (форма 2)	20 868	20 934	66
ЕВИТДА	4 234	5 054	820
Валовая прибыль (форма 2)	51	744	693
Чистая прибыль	-1 231	-832	400

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2019 году составила 21 678 млн. руб., в том числе:

- услуг по передаче электрической энергии – 21 127 млн. руб. (97,5% от общей выручки);

- услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям Общества – 282 млн. руб. (1,3% от общей выручки);

- прочей продукции, работ, услуг - 269 млн. руб. (1,2% от общей выручки).

Основным фактором роста выручки в 2019 году на 758 млн. руб. по отношению к 2018 году является рост котлового тарифа во втором полугодии 2019 года в соответствии с максимальными предельными уровнями котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии, утвержденными ФАС России.

Увеличение себестоимости реализованной продукции в 2019 году на 66 млн. руб. относительно факта 2018 года в основном произошло в результате действия следующих факторов:

- снижение затрат на покупку потерь электроэнергии в связи со снижением тарифа: в 2018 году тариф на покупку потерь составлял 1,72 руб./кВтч, в 2019 году – 1,61 руб./кВтч. Кроме того, в 2019 году снизился объем потерь на 162,5 млн. кВтч.

- рост затрат на услуги ТСО связан с увеличением объема передачи электроэнергии по сетям крупных ТСО: ОГУЭП «Облкоммунэнерго» и АО «Витимэнерго», а также в связи с ростом индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии со второго полугодия 2019 года.

- снижение затрат на услуги ФСК в связи с улучшением в 2019 году режимно-балансовой ситуации в Иркутской области, и, соответственно, снижением мощности и объемов сальдо-перетока по сетям ЕНЭС.

Рост показателя EBITDA составил 820 млн. руб.

Валовая прибыль за 2019 год составила 744 млн. руб., относительно 2018 года увеличилась на 693 млн. руб.

В 2019 году Обществом получен убыток в размере 832 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 2019 год.

Расчет показателей оценки структуры баланса произведен на основании данных баланса на 31.12.2018 и 31.12.2019, а также отчета о прибылях и убытках за 2018 год и 2019 год.

Коэффициенты рентабельности

Таблица 7.2.1.

Название	2018	2019
Рентабельность по валовой прибыли	0,2%	3,4%
Рентабельность по чистой прибыли	-5,9%	-3,8%
Рентабельность активов	-2,6%	-1,7%
Рентабельность собственного капитала	-3,2%	-2,2%

Улучшение показателей рентабельности относительно уровня 2018 года объясняется следующим:

- рост выручки от реализации услуг по транспортировке электроэнергии в 2019 году по отношению к 2018 году составил 688,43 млн. руб. (+3,4%);
- снижение затрат на покупку потерь электроэнергии на 562,36 млн. руб. (-11,5%);
- снижение затрат на услуги ФСК на 196,19 млн. руб. (-73,1%) вызвано снижением стоимости услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в связи с фактическим снижением мощности и объема сальдо-перетока.

Коэффициенты ликвидности

Таблица 7.2.2.

Название	на 31.12.18	на 31.12.19
Коэффициент текущей (общей) ликвидности, (1,0 < норма < 2,5)	0,31	0,24
Коэффициент абсолютной ликвидности (0,2 < норма < 0,5)	0,104	0,024
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности (0,7 < норма < 1,0 и выше)	0,25	0,17

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 2019 года вызвано снижением дебиторской задолженности ОГУЭП «Облкоммунэнерго» по договору цессии и суммы остатков на депозитных счетах.

Коэффициенты оборачиваемости

Таблица 7.2.3.

Название	на 31.12.18	на 31.12.19
Период оборачиваемости дебиторской задолженности	16	14
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	69	62
Период оборачиваемости МПЗ	3,4	5,2

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности – показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. Снижение данного коэффициента на 31.12.2019 произошло в основном в результате погашения дебиторской задолженности ОГУЭП «Облкоммунэнерго» по договору цессии.

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.

Коэффициенты финансовой устойчивости

Таблица 7.2.4.

Название	на 31.12.18	на 31.12.19
Коэффициент финансовой устойчивости (норма > 0,5)	0,87	0,88
Коэффициент автономии (норма > 0,5)	0,80	0,79
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,25	0,26

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 остался на уровне 2018 года.

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 более предприятие финансово устойчиво и тем 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 31.12.2019 составил 0,26.

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

7.3. Тарифное регулирование

В 2019 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 2019 год, утвержденными приказом ФАС России от 12.11.2018 № 1544/18, приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2018 № 545-спр с учетом внесения изменений Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.06.2019 №117-спр, приказом Службы по тарифам Иркутской области от 30.08.2019 №192-спр и приказом Службы по тарифам Иркутской области от 29.11.2019 №325-спр были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2019 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 01.12.2019.

Таблица 7.3.1.

Уровень напряжения	Единые (котловые) тарифы на 2019 год (с 01.12.2019)			Рост одноставоч- ного тарифа 2019 / 2018, %
	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт в мес.	Ставка за оплату потерь в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч	
Прочие потребители				
ВН	256 354,78	88,64	444,74	+3,0%
СН 1	403 786,91	169,36	843,85	+3,0%
СН 2	483 696,66	189,59	1 039,56	+3,0%
НН	487 857,80	424,23	1 356,35	+3,0%
Население городское	559,91			+47,3%
Население сельское	196,03			+8,3%

Единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Городское население» с 01.12.2019 увеличился на 47,3%, для группы «Сельское население» увеличился на 8,3%.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2018 № 544-спр с учетом внесения изменений Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.06.2019 №116-спр, приказом Службы по тарифам Иркутской области от 30.08.2019 №191-спр и приказом Службы по тарифам Иркутской области от 29.11.2019 №324-спр установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями на 2019 год.

При расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2019 году применяются стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утвержденные Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2018 № 543-спр с учетом внесения изменений Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 17.01.2019 № 4-спр.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»

Таблица 7.3.2.

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1.	C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года N 1135/17, а также в разбивке по следующим мероприятиям:	руб. за одно присоединение	11 842,04
1.1.	C1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	6 649,36
1.2.	C1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	5 192,68
2.	C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
2.1.	На территориях городских населенных пунктов		
2.1.1.	0,4 кВ	руб./км	1 391,78
2.1.2.	6 - 10 кВ	руб./км	1 653,04
2.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
2.2.1.	0,4 кВ	руб./км	1 559,96
2.2.2.	6 - 10 кВ	руб./км	2 818,66
3.	C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
3.1.	На территориях городских населенных пунктов		
3.1.1.	0,4 кВ	руб./км	2 505,01
3.1.2.	6 - 10 кВ	руб./км	2 944,63
3.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
3.2.1.	0,4 кВ	руб./км	3 023,94
3.2.2.	6 - 10 кВ	руб./км	3 195,41
4.	C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.	Переключательные пункты 500 - 1000 А включительно	тыс. руб./шт.	226,71
5.	C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.	На территориях городских населенных пунктов		
5.1.1.	ТП		
5.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	13 721,14
5.1.1.1.2.	25 - 100 кВА	руб./кВт	17 683,29
5.1.1.1.3.	100 - 250 кВА	руб./кВт	3 667,92
5.1.1.1.4.	250 - 500 кВА	руб./кВт	2 444,50
5.1.1.1.5.	500 - 900 кВА	руб./кВт	999,38
5.1.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.1.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.1.2.1.	100 - 250 кВА	руб./кВт	11 535,74
5.1.1.2.2.	250 - 500 кВА	руб./кВт	2 449,91

5.1.1.2.3.	500 - 900 кВА	руб./кВт	1 829,59
5.1.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 953,20
5.1.2.	БКТП		
5.1.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.1.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.1.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.1.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.1.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.1.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.1.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.1.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.1.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.1.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
5.2.1.	ТП		
5.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	18 890,05
5.2.1.1.2.	25 - 100 кВА	руб./кВт	5 971,35
5.2.1.1.3.	100 - 250 кВА	руб./кВт	2 417,58
5.2.1.1.4.	250 - 500 кВА	руб./кВт	1 411,84
5.2.1.1.5.	500 - 900 кВА	руб./кВт	1 494,28
5.2.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.2.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.2.1.2.1.	100 - 250 кВА	руб./кВт	4 993,63
5.2.1.2.2.	250 - 500 кВА	руб./кВт	3 060,61
5.2.1.2.3.	500 - 900 кВА	руб./кВт	2 605,88
5.2.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 952,49
5.2.2.	БКТП		
5.2.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.2.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.2.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.2.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.2.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.2.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.2.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.2.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.2.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.2.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
6.	С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.	На территориях городских населенных пунктов		
6.1.1.	РТП		
6.1.1.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.1.1.1.	500 - 900 кВА	руб./кВт	2 600,31
6.1.2.	БРТП		
6.1.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
6.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
6.2.1.	РТП		
6.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
6.2.1.1.1.	25 - 100 кВА	руб./кВт	4 661,28
6.2.2.	БРТП		
6.2.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.2.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», руб./кВт.

Таблица 7.3.3.

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	C1maxN - ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года N 1135/17, а также в разбивке по следующим мероприятиям:	руб./кВт	458,95
1.1.	C1.1maxN - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	257,70
1.2.	C1.2maxN - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	201,25
2.	C2maxN - ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		
2.1.	На территориях городских населенных пунктов		
2.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	5 006,75
2.1.2.	6 - 10 кВ	руб./кВт	2 144,65
2.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
2.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	9 090,92
2.2.2.	6 - 10 кВ	руб./кВт	3 743,62
3.	C3maxN - ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных		
3.1.	На территориях городских населенных пунктов		
3.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	5 053,43
3.1.2.	6 - 10 кВ	руб./кВт	3 746,88
3.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	7 280,28
3.2.2.	6 - 10 кВ	руб./кВт	3 319,73
4.	C4maxN - ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.	Переключательные пункты 500 - 1000 А включительно	руб./кВт	399,85
5.	C5maxN - ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.	На территориях городских населенных пунктов		
5.1.1.	ТП		
5.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	13 721,14
5.1.1.1.2.	25 - 100 кВА	руб./кВт	17 683,29
5.1.1.1.3.	100 - 250 кВА	руб./кВт	3 667,92
5.1.1.1.4.	250 - 500 кВА	руб./кВт	2 444,50
5.1.1.1.5.	500 - 900 кВА	руб./кВт	999,38
5.1.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.1.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.1.2.1.	100 - 250 кВА	руб./кВт	11 535,74
5.1.1.2.2.	250 - 500 кВА	руб./кВт	2 449,91
5.1.1.2.3.	500 - 900 кВА	руб./кВт	1 829,59
5.1.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 953,20
5.1.2.	БКТП		
5.1.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.1.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.1.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.1.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.1.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78

5.1.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.1.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.1.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.1.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.1.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
5.2.1.	ТП		
5.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	18 890,05
5.2.1.1.2.	25 - 100 кВА	руб./кВт	5 971,35
5.2.1.1.3.	100 - 250 кВА	руб./кВт	2 417,58
5.2.1.1.4.	250 - 500 кВА	руб./кВт	1 411,84
5.2.1.1.5.	500 - 900 кВА	руб./кВт	1 494,28
5.2.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.2.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.2.1.2.1.	100 - 250 кВА	руб./кВт	4 993,63
5.2.1.2.2.	250 - 500 кВА	руб./кВт	3 060,61
5.2.1.2.3.	500 - 900 кВА	руб./кВт	2 605,88
5.2.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 952,49
5.2.2.	БКТП		
5.2.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.2.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.2.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.2.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.2.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.2.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.2.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.2.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.2.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.2.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
6.	СбmaxN - ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.	На территориях городских населенных пунктов		
6.1.1.	РТП		
6.1.1.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.1.1.1.	500 - 900 кВА	руб./кВт	2 600,31
6.1.2.	БРТП		
6.1.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
6.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
6.2.1.	РТП		
6.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
6.2.1.1.1.	25 - 100 кВА	руб./кВт	4 661,28
6.2.2.	БРТП		
6.2.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.2.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84

8. Кадровая политика и социальная ответственность

8.1. Кадровая политика

Основная цель кадровой политики – привлечение и удержание высокопрофессиональных кадров, 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 Компании.

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 ПАО «Иркутскэнерго» - ИРНТУ для удовлетворения потребности филиалов Общества 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 Общества.

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».

Численность персонала

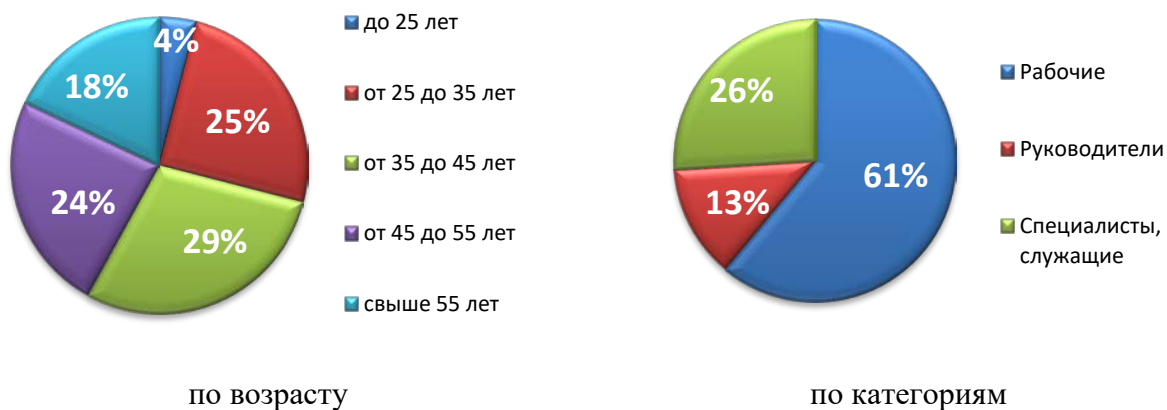
За 2019 год средняя численность персонала ОАО «ИЭСК» составила 3 228 человек, по сравнению с 2018 годом (3 225 человек) средняя численность увеличилась на 3 человека или на 0,1%.

Таблица 9.1.

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	отклонение	
				абс.	%
Среднесписочная численность всего,	чел.	3 225	3 228	3	0,1

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	отклонение	
				абс.	%
в том числе:					
- РСС	чел.	1 225	1 242	17	1,4
- рабочих	чел.	2 000	1 986	-14	-0,7
Среднемесячная заработная плата	руб.	57 148	60 100	2 952	5,2

Структура персонала ОАО «ИЭСК»



В ОАО «ИЭСК» наибольший удельный вес составляют работники в экономически активном возрасте от 25 до 45 лет – 54 % (1 779 человек). 61 % составляет категория рабочих. Средний возраст работников 44 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 2019 год всеми формами обучения было охвачено 1 089 человек, было организовано 1 850 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 26 241,7 тыс. руб.

С целью обучения и развития персонала, подготовки кадрового резерва ОАО «ИЭСК» участвует в обучающих мероприятиях, инициируемых и реализуемых Корпоративным университетом АО «ЕвроСибЭнерго», ключевыми из которых в 2019 году стали перечисленные ниже проекты.

С сентября 2017 года на протяжении 2019 года с целью подготовки резерва для назначения на ключевые управленческие должности технического блока ОАО «ИЭСК» продолжается обучение 5 руководителей по корпоративной программе «Техническая Академия». Защита проектов запланирована на 2020 год.

В январе 2019 года состоялось обучение для руководителей по направлению «ТРИЗ – теория решения изобретательских задач», участие приняли 2 человека.

С февраля 2019 года с целью развития инженерного мышления, творческого потенциала работников и решения технических задач 2 внутренних тренера проходят обучение по корпоративной программе «ТРИЗ».

С февраля по декабрь 2019 года в рамках проекта «ТРИЗ», сформировано 5 групп, участие приняли 50 человек, для каждой группы проведено по 3 модуля.

В течение 2019 году реализованы проекты «Культура безопасности»:

- в феврале 2019 года состоялось обучение для 5 внутренних преподавателей по развитию культуры безопасности по программе дополнительной подготовки по

теме «Инструменты безопасности».

- в марте 2019 года состоялось обучение по направлению «Эффективное управление охраной труда» в котором приняли участие 5 человек. Навыки, полученные в ходе обучения, способствуют повышению ответственности и профессионального подхода к осуществлению возложенных на работников обязанностей в области охраны труда и техники безопасности.
- в апреле 2019 года было обучено 7 внутренних преподавателей.
- в 2019 году проведены тренинги по теме «Лидерство в безопасности» для 328 сотрудников, по теме «Осознанная безопасность» для 865 сотрудников.
- работники Компании приняли участие в «Конкурсе плакатов» - «Оскар за охрану труда», 3 человека дошли до финала и заняли призовые места.
- В 2019 году состоялся семинар «Школа руководителя СОТ», участие приняли 12 человек.

В рамках развития кадрового резерва по программе «Трансформация» на 1 и 2 этапе принимали участие 49 человек, на 3 этап переведено 30 человек.

В рамках корпоративной программы «БС-250» было обучено 23 человека. Команды решали возникающие проблемы по всей технологической цепочке, начиная с присоединения новых потребителей и до поиска потерь в процессе транспортировки электроэнергии, ремонтной и эксплуатационной деятельности.

В рамках проекта «Развитие проектных компетенций» в 2019 году для 201 работника состоялось обучение «Основы проектного управления».

Один работник Компании в июне 2019 г. завершил обучение по Президентской программе подготовки управленческих кадров в Байкальской международной бизнес-школе ИГУ.

8.3. Социальная политика

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

Учитывая особую степень опасности труда и вредности профессиональных факторов 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. С использованием средств ДМС за 2019 года на курортах и санаториях оздоровлено 217 работников Общества, затраты составили 4 992,0 тыс. руб. Фактически за 2019 год платежи по договорам ДМС составили 10 245,6 тыс. руб. По действующему в Обществе Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2019 год 505 человек получили льготные путевки в санатории, пансионаты и курорты, расположенные на территории Иркутской области и Республики Бурятия такие как: «Электра», «Кедр», «Усть-Кут», «Аршан», «Ангара», «Нилова Пустынь», на базы отдыха «Звездный», в детские оздоровительные лагеря «Звездный», «Юбилейный», в санатории и на курорты, расположенные в южных и других регионах России такие как: «Алушта», «Заполярье», «Малая бухта», «Голубая волна», «Белокуриха», «Россия», «Океан». На эти цели из средств Общества в течение 2019 года израсходовано 8 496,4 тыс. руб.

На конец 2019 года в программе предоставления жилищных субсидий молодым специалистам для частичной компенсации процентов по ипотечному кредитованию участвовал 1 человек, затраты по статье составили – 78,1 тыс. руб.

На конец 2019 года компенсация за найм жилья предоставлена 15 специалистам компании, затраты по статье составили – 1 581,5 тыс. руб.

В Обществе действует система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ИЭСК» на основе принципов корпоративной пенсионной системы. На 31.12.2019 количество участников пенсионных программ составило 493 человека: 191 работник по пенсионному плану «Стимул» и 302 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	2018	2019
Число несчастных случаев	4	1
Число пострадавших	4	1
Легкие травмы	2	-
Тяжелые травмы	2	1
Смертельный случай	-	-

В 2019 году произошло снижение травматизма по сравнению с 2018 годом, несчастный случай произошел в филиале ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». 23 августа 2019 года в результате допущенных нарушений требований Правил по охране труда электромонтер по ремонту релейной защиты и аппаратуры 5 разряда при выполнении работ на лесах и последующем спуске с них, потерял равновесие и упал с высоты 3.9 м. В результате падения электромонтер получил травму, отнесенную согласно медицинского заключения к категории тяжелых.

В 2019 году на мероприятия по улучшению условий и охране труда по ОАО «ИЭСК» было затрачено 88 136,6 тыс. руб., что на 6,13 % меньше по сравнению с 2018 годом. В связи с увеличением стоимости, произошло увеличение затрат на 6 % по обеспечению работников компании спецодеждой и средствами индивидуальной защиты по сравнению с 2018 годом (таблица 8.4.2).

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

Таблица 8.4.2.

	2018	2019
Затраты на охрану труда	93 888,7	88 136,6
в т.ч. затраты на обеспечение СИЗ	49 413,0	52 419,2

Основным направлением деятельности ОАО «ИЭСК» в области охраны труда в 2019 году явилось дальнейшее развитие культуры безопасности в компании, введение и гармонизация регламентов по вопросам ОТ, введение системы единой отчетности, мониторинга по ОТ, а также проработка с персоналом оперативных сообщений о произошедших несчастных случаях по группе компаний АО «ЕвроСибЭнерго». 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 2018 году на выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, по филиалам ОАО «ИЭСК», было запланировано в соответствии с бизнес-планом на 2019 год и фактически выделено финансирование в размере 5891,0 тысяч рублей, в 2018 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 7455,595 тысяч рублей.

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;
- разработка проектов организации санитарно-защитных зон;
- проведение производственного экологического контроля качества атмосферного воздуха на границах 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.

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	36
Обращение с отходами производства и потребления	4760,09
Охрана атмосферного воздуха	962,9
Сохранение биоразнообразия	0

Таблица 8.5.2.

Экологические показатели	Ед. изм.	2018	2019	Отклонение
Водопотребление	куб. м	21 211	20 000	1 211
Водоотведение	куб. м	18 407	18 104	303
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	10,427	14,43	4,00
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	1012,958	2035,61	1022,65
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:				
-выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками	тыс. руб.	0,596	0,617	0,021
-размещение отходов производства и потребления	тыс. руб.	590,433	176,9	413,53

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности

ОАО «ИЭСК»

за 2019 год

ООО «Интерком-Аудит»

125040, Москва,
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,
этаж 7, помещение XV, комната 6
тел./факс (495) 937-34-51
e-mail: info@intercom-audit.ru
www.intercom-audit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров ОАО «ИЭСК»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»), (ОГРН 1093850013762, 664033, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 257), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2019 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИЭСК» по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций, Кодексом профессиональной этики аудиторов, действующими в Российской Федерации, а также в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров, разработанным 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.

Ответственность руководства и членов Совета директоров Организации за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации 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 Организацию, прекратить ее деятельность или когда у нее отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

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

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

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Организации 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 Организации 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 годовой 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 Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров ОАО «ИЭСК», 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.

Руководитель аудиторского задания, по результатам которого составлено аудиторское заключение независимого аудитора, И.В. Кичигина (квалификационный аттестат № А031363 от 21.04.2010, срок действия не ограничен).

Заместитель руководителя
Департамента аудита организаций
По доверенности от 07.02.2019
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000214 от 28.08.2012, срок действия не ограничен)



О.В. Карякина

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;
125124, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;
член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»,
ОРНЗ 11606074492

«11» марта 2020 года

Приложение 2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2019 г.

Организация ОАО "ИЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное Смешанная общество /

Единица измерения: тысяча рублей

Местонахождение (адрес) 664033, Иркутская обл, Иркутск г, Лермонтова ул, дом № 257

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы

0710001

2019-12-31

77642878

3812122706

35.12

12247

41

384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

Да

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

ИНТЕРКОМ-АУДИТ ООО

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН

7729744770

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/ОГРНИП

1137746561787

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	400	-	-
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	31 806	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.	Основные средства	1150	45 565 774	44 725 737	44 325 844
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	647 983	736 006	733 250
	Отложенные налоговые активы	1180	113 122	63 198	35 313
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 711	33 406	8 145
	Итого по разделу I	1100	46 363 796	45 558 347	45 102 552
	II. Оборотные активы				
4.	Запасы	1210	357 319	235 832	159 403
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	525	160 714	335
5.1.	Дебиторская задолженность	1230	811 131	902 600	879 967
3.	Финансовые вложения	1240	128 616	630 089	122 067
	Денежные средства	1250	5 502	14 805	18 155
	Прочие оборотные активы	1260	1 789	374	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1 304 882	1 944 414	1 179 927
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	47 668 678	47 502 761	46 282 479

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 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	17 994 931	17 463 165	16 636 625
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	66 632	66 632	66 632
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(962 781)	(136 735)	1 078 231
	Итого по разделу III	1300	37 828 416	38 122 696	38 511 122
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 810 272	1 843 858	1 887 830
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	2 529 015	1 337 021	48 647
	Итого по разделу IV	1400	4 339 287	3 180 879	1 936 477
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	1 498 791	2 153 168	1 352 613
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	3 396 515	3 731 349	4 327 460
	Доходы будущих периодов	1530	1 156	1 489	1 242
7.	Оценочные обязательства	1540	604 490	313 180	153 565
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	23	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	5 500 975	6 199 186	5 834 880
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)	1700	47 668 678	47 502 761	46 282 479

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2019 г.

Организация ОАО "ИЗСК"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности _____
Наименование код ОКВЭД передача электроэнергии и технс
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
Открытое акционерное общество / Смешанная _____
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД _____
Дата (год, месяц, число) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по _____
ОКВЭД _____
по ОКОПФ / _____
ОКФС _____
по ОКЕИ _____

К О Д Ы
0710002
2019-12-31
77642878
3812122706
35.12
12247 / 41
384(385)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за Январь - Декабрь 2019 г.	за Январь - Декабрь 2018 г.
	Выручка	2110	21 678 085	20 919 626
	в том числе от продажи:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2111	21 127 392	20 438 967
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2112	281 613	256 747
	Прочей продукции основного производства и прочих	2113	269 080	223 912
	Себестоимость продаж	2120	(20 933 657)	(20 868 327)
	в том числе проданных:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2121	(20 645 808)	(20 623 842)
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2122	(82 782)	(69 025)
	Прочей продукции основного производства и прочих	2123	(205 067)	(175 460)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	744 428	51 299
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(319 302)	(344 665)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	425 126	(293 366)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	37 807	34 405
	Проценты к уплате	2330	(58 332)	(56 997)
	Прочие доходы	2340	463 323	465 558
	Прочие расходы	2350	(1 380 833)	(1 188 626)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(512 909)	(1 039 026)
	Текущий налог на прибыль	2410	(402 331)	(253 945)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2411	(421 403)	(389 893)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	33 586	43 972
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	49 924	27 885
	Прочее	2460	(81)	(10 359)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(831 811)	(1 231 473)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Код строки	за Январь - Декабрь 2019 г.	за Январь - Декабрь 2018 г.
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	537 531	843 034
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	(294 280)	(388 439)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

Полный текст бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2019 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.1prime.ru/Portal/GetDocument.aspx?emId=3812122706&docId=c5134b0a6efb4ad3808d9e51319c0ab8>.

Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Номер и дата протокола	Вопросы, рассмотренные органами управления
Общие собрания акционеров ОАО «ИЭСК» в 2019 году		
1	Протокол № 11 от 08 апреля 2019 года	Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК».
2	Протокол № 12 от 11 июня 2019 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 2018 года. 4. Избрание членов Совета директоров ОАО «ИЭСК». 5. Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК». 6. Утверждение аудитора ОАО «ИЭСК».
Заседания Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2019 году		
1	Протокол № 4 (78) от 08 февраля 2019 года	1. Определение начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг. 2. Прекращение полномочий члена Правления ОАО «ИЭСК». 3. О созыве внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 4. Утверждение повестки дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».
2	Протокол № 5 (79) от 26 февраля 2019 года	1. Утверждение бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2019 год. 2. Утверждение Положения о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2019 год.
3	Протокол № 6 (80) от 06 марта 2019 года	О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК».
4	Протокол № 7 (81) от 11 марта 2019 года	1. О рассмотрении предложений акционеров по выдвижению кандидатов в Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК» для избрания на внеочередном общем собрании акционеров 4 апреля 2019 года. 2. О подготовке к проведению внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» 4 апреля 2019 года.
5	Протокол № 8 (82) от 05 апреля 2019 года	Определение приоритетных направлений деятельности Общества: утверждение проекта инвестиционной программы ОАО «ИЭСК» на 2020-2024 годы.
6	Протокол № 9 (83) от 30 апреля 2019 года	1. Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2018 год. 2. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2018 год. 3. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК» за 2018 год. 4. О рекомендациях общему собранию акционеров по распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2018 года. 5. О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК» и определении размера оплаты услуг аудитора. 6. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 7. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 8. Назначение Генерального директора ОАО «ИЭСК» и утверждение условий заключаемого с ним трудового договора. 9. Определение количественного состава Правления ОАО «ИЭСК», избрание члена Правления ОАО «ИЭСК».
7	Протокол № 1 (84) от 11 июля 2019 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. О прекращении деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 5. О прекращении деятельности Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 6. О прекращении деятельности Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».
8	Протокол № 2 (85) от 04 октября 2019 года	Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2019 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.