

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**  
о годовой бухгалтерской  
(финансовой) отчетности  
**ПАО «Иркутскэнерго»**  
за 2019 год

**ООО «Интерком-Аудит»**

125124, 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](mailto:info@intercom-audit.ru),  
[www.intercom-audit.ru](http://www.intercom-audit.ru)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА  
Акционерам и совету директоров ПАО «Иркутскэнерго»

**Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Иркутского публичного акционерного общества энергетики и электрификации (сокращенное наименование ПАО «Иркутскэнерго») (ОГРН 1023801003313, 664011, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3), 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, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Иркутскэнерго» (далее – «Организация») 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.

**Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, явились наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

### *Резервы под обесценение финансовых вложений*

Мы определили этот вопрос как ключевой в связи с существенностью финансовых вложений в балансе. Оценка обесценения финансовых вложений осуществляется ПАО «Иркутскэнерго» с применением профессионального суждения и субъективных допущений. Выявление признаков обесценения происходит с высоким уровнем субъективного суждения, а также использованием различных допущений и анализом многих факторов, каждый из которых может значительно повлиять на уровень резервов под обесценение финансовых вложений.

В ходе нашего аудита была проведена оценка методики расчета резерва на предмет ее соответствия требованиям законодательства. Выборочное тестирование и оценка организационной системы и операционной эффективности средств контроля данных, используемых для расчета обесценения, а также самого расчета обесценения. Указанные средства контроля включали контроль над выявлением финансовых вложений, имеющих признаки обесценения, а также над расчетом резерва. Целью проведения аудиторских процедур в отношении средств контроля было установление их надежности.

### *Резервы по сомнительным долгам*

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы резерва по сомнительной задолженности. Руководство ПАО «Иркутскэнерго» создает резерв в отношении сомнительной для взыскания задолженности по каждому виду сомнительной задолженности в разрезе конкретного контрагента и договора исходя из оценки финансового состояния (платежеспособности) должника, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств, исходя из обстоятельств, существующих на отчетную дату. Степень точности оценки руководства будет подтверждена или опровергнута развитием будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными.

Мы уделили особое внимание оценке обесценения дебиторской задолженности в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение значительных суждений. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, выборочное тестирование просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности, выборочное тестирование документов, на основании которых руководство произведо оценку анализа вероятности погашения задолженности.

### *Прочая информация*

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете ПАО «Иркутскэнерго» за 2019 год, ежеквартальном отчете эмитента ПАО «Иркутскэнерго» за 1 квартал 2020 года, но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Иркутскэнерго» за 2019 год и ежеквартальный отчет эмитента ПАО «Иркутскэнерго» за 1 квартал 2020 года, предположительно, будут нам представлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

## *ООО «Интерком-Аудит»*

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом ПАО «Иркутскэнерго» за 2019 год и ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «Иркутскэнерго» за 1 квартал 2020 года, на основании проведенной нами работы мы придем к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы должны сообщить об этом факте членам совета директоров.

### **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 аudit 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

*ООО «Интерком-Аудит»*

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 оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством 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 Организаций 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 недостаточным, 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, 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, В.А. Буфф (квалификационный аттестат № 02-000037 от 12.12.2011, срок действия не ограничен)

Заместитель руководителя  
Департамента аудита организаций  
По довериности 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

«04» марта 2020 года

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2019 г.

Организация: ОАО "Илекстоканалго"

### Идентификационный номер налогоплательщика

#### **Производство электротехники**

Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное Смешанная российская собственность  
общество /

**Единица измерения:** тысяча рублей  
**Местонахождение (адрес):** 674911, Иркутская обл., Иркутск г., Суха-Барсова ул., дом № 3

Форма по ОКУД	Х О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)	0710001		
по ОКПО	2019-12-31		
по ОКПО	00105343		
ИНН	38000000220		
по ОКВЭД 2	35.11		
по ОКОПФ/ОКФС	12247		41
по ОКЕИ		384	

EXCELENTES CÍVICAS. DIFUSORAS DE VALORES. EDUCADAS PARA SER.

10

Наименование судиторской организации/фамилия, имя, отчество (при написании) итоговую оценку студента

ООО "Интерком-Аудит"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации (налогового органа, выдавшего лицензию)

7729744770

Основной государственный регистрационный номер аудиторской  
организации: 00000000000000000000000000000000

ОГРН 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
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. Внебалансовые активы</b>					
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	4 307	-	-
1.4	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	46 471 135	47 595 734	48 595 439
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Финансовые вложения	1170	109 195 956	116 559 209	139 462 661
	Отложенные налоговые активы	1180	784 022	1 774 024	1 616 851
	Прочие внеоборотные активы	1190	53 700	51 023	82 230
	Итого по разделу I	3100	156 509 120	166 689 990	189 757 865
<b>II. Оборотные активы</b>					
4	Запасы	1210	3 407 152	3 431 028	3 060 031
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 713	3 032	16 477
5.1, 5.2	Дебиторская задолженность	1230	32 926 787	30 052 439	25 717 603
3	Финансовые вложения	1240	56 229 246	39 452 001	10 627 641
	Денежные средства	1250	76 487	575 753	246 057
	Прочие оборотные активы	1260	4 834	2 338	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	94 642 270	73 577 496	39 368 714
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)</b>	<b>1600</b>	<b>251 151 391</b>	<b>240 267 486</b>	<b>229 426 563</b>

Digitized by srujanika@gmail.com

Пояснение	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
	<b>ПАДСИВ</b>				
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 766 808	4 766 808	4 766 808
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(86 602)	(78 711)	(76 711)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	33 261 087	33 252 851	32 413 693
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	896 208	896 208	896 208
	Резервный капитал	1360	1 191 702	1 191 702	1 191 702
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	132 747 005	119 578 082	107 308 742
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1380</b>	<b>172 798 216</b>	<b>159 606 847</b>	<b>143 498 640</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
	Земельные средства	1410	54 758 000	14 891 000	29 065 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 179 421	2 963 491	2 932 066
	Оценочные обязательства	1430	442	87 130	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	65 334	65 334	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1460</b>	<b>57 003 187</b>	<b>18 006 955</b>	<b>32 017 096</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
	Земельные средства	1510	14 288 112	56 089 844	39 112 282
5.3, 5.4	Кредиторская задолженность	1520	6 597 138	6 254 445	11 471 644
	Доходы будущих периодов	1530	424	636	945
	Оценочные обязательства	1540	364 384	308 661	325 976
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	1 960	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>21 351 978</b>	<b>52 653 844</b>	<b>50 910 847</b>
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)</b>	<b>1400</b>	<b>251 151 391</b>	<b>240 267 483</b>	<b>229 326 887</b>

## **Psychosomatics**

248

"Old" village

卷二 2000-2001



**WINTERKO**  
**AVANT**

**Отчет о финансовых результатах**

за

2019 г.

		Коды
Форма, по ОКУД		0710002
Дата (год, месяц, число)		2019-12-31
по ОКПО		00108348
ИИН		3800000220
по ОКВЭД 2		35,11
по ОКОПФ /		12247 / 41
ОКФС		384
по ОКЕИ		

Организация ПАО "Иркутскэнерго"  
 Идентификационный номер налогоплательщика:  
 Вид экономической деятельности:  
 Наименование код ОКВЭД: Производство электроэнергии  
 Организационно-правовая форма / форма собственности:  
 Частное акционерное общество / Смешанная российская собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

Поясне- ния	Наименование показателя	Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.
	Выручка:	2110	55 097 236	54 480 981
	в том числе от продажи:			
	электрическая энергия, мощность	2111	18 383 308	18 378 298
	тепловая энергия	2112	19 562 354	18 534 181
	подпитка систем	2113	701 360	697 839
	ХОВ и конденсат	2114	412 602	384 069
	прочие услуги	2115	16 037 612	16 486 594
6	Себестоимость продаж	2120	(37 948 242)	(37 268 624)
	в том числе проданных:			
	электрическая энергия, мощность	2121	(16 411 041)	(15 590 115)
	тепловая энергия	2122	(19 379 158)	(18 251 170)
	подпитка систем	2123	(766 571)	(732 550)
	ХОВ и конденсат	2124	(340 696)	(320 761)
	прочие услуги	2125	(2 050 778)	(2 274 028)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	17 148 994	17 212 357
	Коммерческие расходы	2210	(921 357)	(932 436)
	Управленческие расходы	2220	(1 873 429)	(1 906 732)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	14 354 208	14 373 189
	Доходы от участия в других организациях	2310	286 843	110 369
	Проценты к получению	2320	8 308 319	8 935 838
	Проценты к уплате	2330	(6 051 004)	(6 895 740)
	Прочие доходы	2340	3 025 423	1 240 345
	Прочие расходы	2350	(4 581 005)	(3 170 533)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	16 342 784	15 593 468
	Текущий налог на прибыль	2410	(3 601 559)	(3 465 711)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2411	(596 303)	(221 040)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	784 070	(31 395)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(990 002)	157 373
	Прочее	2460	(7 025)	(25 080)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	12 528 268	12 228 655

Форма 0710002 с.2

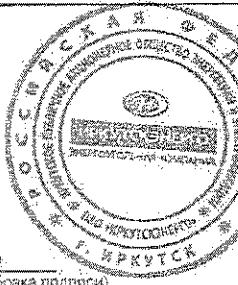
Поясне- ния		Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.
<b>СПРАВОЧНО:</b>				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	662 546	875 337
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	13 130 814	13 103 992
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00263	0,00257
	Разведенная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

(подпись)

Ю.Н. Причко

(расшифровка подписи)



руководителя  
департамента по  
учту ООО "УСЦ  
ВероСибЭнерго"  
по договору  
№ 1408140517ДН7ДХ от  
15.12.2017  
доверенность № 442  
от 01.01.2020

(подпись)

Ю.Г. Зеленкова

(расшифровка подписи)



2020 г.

## Отчет об изменениях капитала

на 31 декабря 2019 г.

**Идентификационный номер налогоплательщика**  
 Вид экономической деятельности  
 Организационно-правовая форма /  
 Форма собственности /  
 Единица измерения, тыс. руб.

**ПАО "Иркутскэнерго"**  
 ЗА01000220  
 Производство электроэнергии  
 Публичное акционерное общество /  
 Смешанная российская собственность

ЮНН:	Форма по ОКНР
	0710004
	Дата (число, месяц, год)
	2019-12-31
по ОБОГ	00105348
ИДР	38000000220
по ОВЭД 2	35-11
по ОКОФ	12247
ОКРС	41
по ОКЕИ	384

### 1. Движение капитала

Направление размещения	Код строки	Уставный капитал	Собственное акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Непредметный капитал		Непредметный капитал (непокрытый убыток)	Прочее
					5	6		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.1	3100	4 766 808	(38 711)	33 310 089	4 191 702	107 308 743	146 496 644	
Увеличение капитала — всего: в том числе: членов правления	3210			3 077 974		12 269 339	16 347 313	
членов, относящихся непосредственно на увеличение капитала	3211	X	X	X	X	12 228 655	12 228 655	
представителей общества	3212	X	X	3 077 974	X	36 369	3 114 343	
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X			
дополнительный выпуск акций	3214			X	X			
увеличение номинальной стоимости акций	3215			X	X			
реорганизация юридического лица	3216			X	X			
прочее	3217	X	X	X	X	4 315	4 315	



Наименование	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Дебетовый капитал	Резервный капитал		Непроприативный прибыль/ (непоправимый убыток)	Итого
					6	7		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Уменьшение капитала — всего:	3220	X	X	X	(2 239 007)		(2 239 007)	
в том числе:								
убыток	3221	X	X	X	(2 202 638)	X		2 202 638
переоценка имущества	3222	X	X	X				
расходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3223	X	X	X		X		
увеличение номинальной стоимости акций	3224					X		
увеличение количества акций	3225					X		
реорганизация юридического лица	3226							
дивиденды	3227	X	X	X		X		
доходы	3228	X	X	X	(36 365)	X		(36 365)
изъятие	3229	X	X	X	836 887	X		X
изменение дебетового капитала	3240	X	X	X				
изменение разрезного капитала	3290		4 766 808	(78 711)	34 149 067	1 191 792	119 606 548	119 606 548
Величина капитала на 31 декабря 2 018 г.:								
Увеличение капитала — всего:	3310				2 361 393		13 168 923	15 530 316
в том числе:								
ущерб прибыль	3311	X	X	X			12 326 268	12 326 268
переоценка имущества	3312	X	X	X	2 361 393	X	634 310	2 995 703
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	X		X		
вополнительный выпуск акций	3314					X		
увеличение номинальной стоимости акций	3315					X		
реорганизация юридического лица	3316							
прочее	3317	X	X	X		X		6 345
Уменьшение капитала — всего:	3320			7 891	(2 333 157)			(2 341 048)
в том числе:								
убыток	3321	X	X	X		X		
переоценка имущества	3322	X	X	X	(1 693 847)	X		(1 693 847)
расходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала								
уменьшение номинальной стоимости акций	3323	X	X	X		X		
увеличение количества акций	3324					X		
реорганизация юридического лица	3325							
дивиденды	3326							
изменение дебетового капитала	3327	X	X	X		X		
изменение разрезного капитала	3328	X	X	X		X		
изменение разрезного капитала	3329	X	X	X		X		
изменение разрезного капитала	3330	X	X	X		X		
Балансовая капитала на 31 декабря 2 018 г.:	3340		4 766 808	(86 602)	34 177 303	4 191 792	132 747 005	142 796 216



**2. Корректировка в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок**

Изменение калькуляции за 20 г.2 за счет чистой прибыли (убытия)		Изменение калькуляции за 20 г.2 за счет чистых факторов		На 31 декабря 20 г.2	
Начислено на: 1 Капитал в уставо- до корректировок:	Под строка 2 3400	На 31 декабря 20 г.1 3 4	На 31 декабря 20 г.1 5	На 31 декабря 20 г.2 6	
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3410 3420 3500				
в том числе: пераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок:	3401				
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок: после корректировок	3411 3421 3501				
сумма статьи калькуляции, по которой осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок:	3402				
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3412 3422 3502				



## 3. Чистые активы

Наименование должника	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.2	На 31 декабря 2017 г.1
Чистые активы	3600	172 795 670	159 697 562	146 498 385

руководитель

О.Н. Пруцко  
 (распись)  
 Ю.Г. Земцов (распись)  
 (распись) (распись)

Руководителем департамента по учету ООО "УСИ ЕвроСибГаз" (по договору №0194000077ДХ от 15.12.2017, донесено в №442 от 01.04.2020)

2020 г.

2. Установлено, что заявленные требования не поданы.  
 Заявление о проверке не подано.



Ф.И.О.  
 Г.А.Макаров

**Отчет о движении денежных средств**  
за 2019 год

Организация ПАО "Иркутскэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

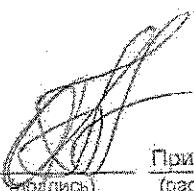
Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		0710005		
по ОКПО	(31 12 2019)			
по ОКНН		00105348		
		3800000220		
Вид экономической				
деятельности	Производство электроэнергии	по ОКВЭД 2	36.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности				
Публичное акционерное общество/ Смешанная российская собственность		по ОКОПФ/ОКФС	12247	41
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	55 172 776	49 375 678
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	35 244 466	36 008 727
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	16 616 696	11 837 883
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
получено по внутрихозяйственным расчетам	4114	-	-
прочие поступления	4119	3 311 614	2 729 068
Платежи - всего	4120	( 51 540 403 )	( 50 193 204 )
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 28 869 263 )	( 29 064 792 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 5 210 290 )	( 5 208 369 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( 6 032 736 )	( 5 877 215 )
налога на прибыль организаций	4124	( 3 578 715 )	( 2 357 461 )
отправлено по внутрихозяйственным расчетам	4126		
платежи во внебюджетные фонды	4127	( 1 534 169 )	( 1 329 734 )
прочие платежи	4129	( 6 315 230 )	( 6 355 633 )
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 832 373	( 817 626 )
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	4 185 669	3 777 989
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	533 022	62 336
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	0	1 731
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 210 795	3 397 521
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	441 815	316 411
прочие поступления	4219	57	-
Платежи - всего	4220	( 6 470 243 )	( 5 308 188 )
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 3 042 006 )	( 2 090 636 )
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	( 750 000 )	( 1 000 000 )
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 2 878 238 )	( 2 217 350 )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	( 2 284 554 )	( 1 530 187 )



Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
<b>Поступления - всего</b>			
Денежные потоки от финансовых операций	4310	143 357 296	104 934 789
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	143 357 296	104 934 789
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
<b>Платежи - всего</b>	4320	( 145 210 401 )	( 102 267 450 )
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	5	( 45 )
в связи с логашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 145 210 296 )	( 102 267 405 )
прочие платежи	4329	( 110 )	( )
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	4300	( 1 853 105 )	2 667 339
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	( 505 286 )	319 626
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	575 758	246 957
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	70 487	575 758
<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	4490	15	9 175

Руководитель



(подпись)

Причко О.Н.  
(расшифровка подписи)

Руководитель  
департамента по учету  
ООО "УСЦ  
"ЕвроСибЭнерго"  
(подпись)

Зеленцова Ю.Г.  
(расшифровка подписи)

(по договору №409/409/ПД/17ДХ от 15.12.2017  
, доверенность № 442 от 01.01.2020)

20.20. г.



Пояснения к Бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО "Иркутскэнерго" за 2019 год

## **1. НЕКАТЕРНАЛЬНЫЕ АСТРАНДЫ И ПРОХОДНЫЕ КАЧЕСТВА ИСКУССТВОВЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТОК (НИКОМ)**

THE USE OF THE STATE AND THE STATE USE OF THE STATE

## 1.2. ПРЕДМЕТЫ СОВЕДЕНИЯ НА МАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, ОГРАНИЧЕННЫХ ОДНОУСЛОВИЕМ

### **1.3. Немаргинальные затраты с поправкой на издержки стоматологии**

Period	Actual	Budget	Variance
January	\$1,200	\$1,200	\$0
February	\$1,200	\$1,200	\$0
March	\$1,200	\$1,200	\$0
April	\$1,200	\$1,200	\$0
May	\$1,200	\$1,200	\$0
June	\$1,200	\$1,200	\$0
July	\$1,200	\$1,200	\$0
August	\$1,200	\$1,200	\$0
September	\$1,200	\$1,200	\$0
October	\$1,200	\$1,200	\$0
November	\$1,200	\$1,200	\$0
December	\$1,200	\$1,200	\$0
Total	\$14,400	\$14,400	\$0

146 *Maturing in African American Families*

Наименование показателя	Фонд опыта	Номер	Показатели в расчете		Показатели в расчете		Составляющая, отражающая изменение производительности труда	Составляющая, отражающая изменение структуры труда
			непроизводственных единиц	производственных единиц	непроизводственных единиц	производственных единиц		
Прирост производительности труда	2	3	4	5	6	7	8	9
Прирост производительности труда	5,150	2018 г.	-	-	-	-	-	-
В том числе:	5,150	2018 г.	-	-	-	-	-	-
из-за изменения структуры труда	5,141	—	—	—	—	—	—	—
из-за изменения производительности труда	5,131	—	—	—	—	—	—	—
Прирост производительности труда	5,132	2019 г.	-	-	-	-	-	-
Прирост производительности труда	5,132	2019 г.	-	-	-	-	-	-

Лекарственное и пищевое сырье и изделия из него не подлежат обязательной сертификации на право доступа в экспорт.



2. CONSTITUTION

卷之三

卷之三

**2.3. Изменение стоимости основных средств в текущем балансе, полученных в результате выкупа, списания и прочих изменений**

Номера строк из таблицы № 2	На 1 января 2019 г.	На 31 декабря 2019 г.
Увеличение стоимости основных средств в результате выкупа, списания, передачи в аренду, перевозки, выдачи	\$280	1 693 746
Уменьшение стоимости основных средств в результате выкупа, списания, передачи в аренду, перевозки, выдачи	\$281	172 683
Списание основных средств	\$282	52 921
Изменение в оценке зданий	\$283	926 824
Изменение в оценке зданий	\$284	0
Изменение в оценке зданий	\$285	0
Уменьшение стоимости основных средств в результате выкупа, списания, передачи в аренду, перевозки, выдачи	\$286	436
На 1 января	\$270	2 310
Приобретение	\$271	3 496
Списание и списание	\$272	0
Изменение в оценке зданий	\$273	2 266
Изменение в оценке зданий	\$274	0
Изменение в оценке зданий	\$275	0
Приобретение	\$276	0

**2.4. Виды изменения основных средств**

Номера строк из таблицы № 2	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.
Приобретение земельных участков	\$210	44 421 700	43 983 762	41 640 845
Переводимые в земельные участки	\$281	5 276	6 214	5 662
Списание земельных участков	\$282	0	0	0
Изменение в оценке земельных участков	\$283	5 375 716	4 91 655	5 015 234
Приобретение земельных участков	\$284	0	0	0
Списание земельных участков	\$285	91 937	90 281	0
Изменение в оценке земельных участков	\$286	133	116	135



**3. Финансовые и движущие финансовых активов**

Б5732974

Наименование показателя	Код строки	Номера	Недвижимое имущество, строительство, оборудование и инвентарь	Изменение за период			На конец периода
				6	7	8	
1	2	3	4	5	6	7	8
2	5001	2019 г.	119 269 819	(2 310 603)	49 572 003	150 634 667	(51 511 118)
3	5311	2019 г.	161 242 051	(1 779 451)	16 761 442	160 731 565	(1 519 165)
4	5002	2019 г.	67 243 932	(1 819 814)	1 061 660	(1 519 165)	67 243 414
5	5312	2019 г.	56 153 332	-	1 003 000	(4 906)	56 246 932
6	5303	2019 г.	61 123 042	-	47 910 943	(63 920 411)	(1 819 814)
7	5313	2018 г.	84 007 680	-	17 733 609	(40 118 817)	52 435 574
8	5314	2019 г.	857 855	(690 794)	(407 041)	(3 077)	61 123 042
9	5315	2018 г..	930 559	(689 091)	(10 469)	(16 761)	(487 717)
10	5305	2019 г.	39 462 901	-	60 240 811	(43 474 864)	87 635
11	5316	2018 г.	10 537 641	-	39 627 449	(10 842 779)	(639 794)
12	5306	2019 г.	-	-	-	-	-
13	5318	2018 г.	-	-	-	-	-
14	5317	2018 г.	35 452 201	-	59 053 250	(43 374 824)	53 322 208
15	5308	2019 г.	10 627 631	-	39 513 250	(10 860 239)	-
16	5319	2019 г.	-	-	407 041	-	39 454 801
17	5310	2019 г.	20 719 710	-	-	-	-
18	5309	2018 г.	168 722 356	(2 310 603)	169 812 356	(1 939)	407 041
19	5319	2018 г.	161 859 632	(1 779 451)	58 438 811	(51 511 118)	166 533 316
20	5319	2019 г.	-	-	-	-	(1 008 122)
итого							156 632 710
							(2 310 603)
							155 633 316

**3.2. Иное использование финансовых активов**

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Финансовые вложения, находящиеся в запасе – в форме залогов	5220	-	-
Финансовые вложения, переданные в аренду, кроме продажи, в сдачу	5321	-	-
Иное недвижимое имущество	5322	-	-

**4. Запасы**

Наименование показателя	Код строки	Номера	Составимость	Изменение за период			На конец периода
				6	7	8	
1	2	3	4	5	6	7	8
2	5450	2019 г.	3 483 360	(7 361)	16 827 726	(16 864 184)	(3 511 931)
3	5420	2018 г.	3 060 031	-	17 268 484	(16 858 194)	(3 468 380)
4	5401	2019 г.	3 455 832	(7 362)	10 776 251	(16 765 012)	(3 477 671)
5	5411	2018 г.	2 879 246	-	17 159 126	(16 879 558)	(3 455 332)
6	5412	2019 г.	4 126	-	46 149	(45 987)	4 645
7	5412	2018 г.	4 720	-	-	-	4 928
8	5413	2019 г.	27 630	-	63 325	(60 650)	30 316
9	5423	2018 г.	78 055	-	64 164	(1 126 151)	27 630

Государственное бюджетное учреждение  
«Администрация Красногорского района»

Нанимаемый подконтрольный	Код сторок	НР 31.декабрь 2016 г.	на 31 декабря 2017 г.
Задолженность на отчетную дату, в том числе, задолженность в залоге	5440		
Задолженность в залоге по контракту № 860 в том числе:	5441		
Задолженность по контракту № 860	5445		

### 5. Долгогорская и кредиторская задолженность

Нанимаемый подконтрольный	Код сторок	Период	На начало года		Изменения за текущий период			На конец
			Учитывая по уплатам дебора	безусловная размером по сомнительным допкам	поступления из казначейства и прокуратуры и других источников	снижение финансовый результат	переводы на депо-в каковую запасы	
1 длгогородской кредиторской задолженности-	2	3	4	5	6	7	8	9
в том числе:								
получатели и держатели	5501	2016 г.	14 074 494	(3 858 653)	2 044 741	643 993	(1 512 037)	(612 989)
получатели	5502	2016 г.	3 277 653	3 259 914	11 416 866	1 547 503	(316 405)	0
получатели и держатели	5503	2016 г.	2 110 805	(2 631 098)	2 643 745	(454 552)	(146 170)	-
получатели	5504	2016 г.	108 268	(2 753)	815 500	(25 259)	(25 259)	-
получатели	5505	2016 г.	37532	(11 178,5)	70971	(1259)	(1259)	-
векселя к получателю	5514	2016 г.	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5506	2016 г.	11 338 111	(1 129 332)	0	0	(16 809)	(16 747)
крайнерная кредиторская задолженность - всего	5515	2016 г.	1 128 316	1 139 332	10 550 465	1 547 503	(19 503)	(1 899 493)
в том числе:	5516	2016 г.	19 834 068	(287 775)	41 462 311	8 638 194	(38 518 995)	0
получатели и держатели	5517	2016 г.	25 817 444	287 775	22 622 744	7 377 936	(16 074 000)	(28 0 023)
получатели и держатели	5518	2016 г.	13 128 479	(227 220)	24 373 134	(19 387 659)	(47 730 607)	(227 220)
получатели	5519	2016 г.	4 361 929	227 220	12 927 157	-	-	-
получатели	5520	2016 г.	558 497	-	94 916	(14 164)	-	637 302
получатели	5521	2016 г.	469 604	-	418 391	(391 922)	0	(656 497)
семейки к получателю	5522	2016 г.	155 461	-	-	(155 461)	-	-
получатели и держатели	5523	2016 г.	6 053 123	(60 555)	(9 394 211)	(19 322 374)	(544)	(15 451)
прочие кредиторы	5524	2016 г.	20 480 446	(3 919 031)	9 147 169	(30 651 972)	(29)	(3 919 031)
Итого:	5520	2016 г.	33 911 536	43 805 442	9 728 747	(40 014 032)	(52 2 643)	(3 918 630)
	5520	2016 г.	29 245 297	3 627 639	24 059 740	(69 253 657)	(6 319 496)	(3 911 526)

### 5. Пройденная кредиторская задолженность

Нанимаемый подконтрольный	Код сторок	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2017 г.	
		Учитывая по уплатам дебора	безусловной стоимости	Учитывая по уплатам дебора	безусловной стоимости
Всего:	5540	-	-	10 521 027	11 678 423
в том числе:	5541	15 701 836	12 924 260	8 337 228	3 919 573
получатели и держатели	5542	3 810	1 113	4 468	1 618
получатели	5543	-	-	155 461	155 461
прочие кредиторы	5544	-	-	2 023 893	1 320 115



### 5.3. Наименование крупнейших кредиторов

Наименование кредитора	Код строки	Позиция	Статус кредитора	Балансовая цена на конец отчетного периода			Сумма по кредитору на конец отчетного периода
				Балансовая цена	Изменение в балансовую цену	Изменение в балансовую цену в результате исполнения обязательств перед кредиторами	
Банк Российской Федерации	6581	2010 г.	14 815 334	73 105 050	0	(21 091 000)	7
Банк Российской Федерации - НБО	6671	2018 г.	19 618 000	10 913 500	0	(4 912 500)	8
Банк России	6572	2019 г.	14 851 050	73 105 050	(21 091 000)	0	64 823 344
Банк Российской Федерации	6582	2018 г.	20 065 000	10 913 500	(21 091 000)	0	14 916 334
Банк Российской Федерации	6583	2019 г.	65 334	10 913 500	(4 912 500)	0	54 751 000
Банк Российской Федерации	6584	2019 г.	92 344 238	286 021 837	0 06 028	(452 431 365)	6
Банк Российской Федерации - НБО	6670	2018 г.	86 683 926	225 987 918	5 895 740	(220 087 602)	6
Банк России	6581	2019 г.	3 643 505	41 372 517	(41 052 028)	(15)	62 244 239
Банк Российской Федерации	6582	2019 г.	2 354 612	35 510 772	(35 205 367)	(651)	3 322 479
Банк Российской Федерации	6583	2019 г.	0	102 897	0	(97 630)	0
Банк Российской Федерации	6584	2019 г.	638 215	17 743 235	(17 591 319)	(65 345)	740 615
Банк Российской Федерации	6585	2019 г.	1 165 012	17 860 554	(17 695 775)	-	638 215
Банк Российской Федерации	6586	2019 г.	2 631 079	3 417 056	(3 282 278)	-	236 763
Банк Российской Федерации	6587	2019 г.	2 751 079	2 243 403	(2 187 122)	-	236 763
Банк Российской Федерации	6588	2019 г.	2 363 488	25 227 048	(25 368 285)	-	2 207 277
Банк Российской Федерации	6589	2019 г.	1 326 011	24 645 242	(24 324 759)	-	2 246 498
Банк Российской Федерации	6590	2019 г.	5 392 155	31 850 782	(31 374 935)	-	51 126
Банк Российской Федерации	6591	2019 г.	57 410	24 220 194	(23 554 503)	0	51 126
Банк Российской Федерации	6592	2019 г.	65 955 844	6 621 025	(6 621 025)	-	14 352 112
Банк Российской Федерации	6593	2019 г.	65 172 262	82 329 256	(5 685 740)	(103 324 465)	56 086 644
Банк Российской Федерации	6594	2019 г.	77 309 623	2 017 931	(6 057 409)	(161 322 365)	71 809 164
Банк	6570	2018 г.	79 658 928	239 911 419	5 895 740	(124 919 101)	1251



**5.4. Приводимый кредиторской долг по счету**

Наименование кредитора	Р/с №	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.
Справка о том, что:	27040	-	-
Погашен долг по кредитам, предоставленным кредитором:	39951	-	-
Погашен долг по кредитам, предоставленным кредитором:	39952	-	-
Погашен долг по кредитам, предоставленным кредитором:	39953	-	-
Погашен долг по кредитам, предоставленным кредитором:	39954	-	-
Погашен долг по кредитам, предоставленным кредитором:	39955	-	-
Погашен долг по кредитам, предоставленным кредитором:	39956	-	-

**6. Запрос на приватизацию**

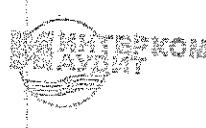
Наименование кредитора	Р/с №	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	36359	19 859 002	21 650 072
Одолженность перед бюджетом Российской Федерации	36360	4 482 043	4 451 945
Одолженность перед бюджетом Российской Федерации	36361	1 408 135	1 403 945
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	36362	3 975 451	3 953 110
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	36363	10 455 621	8 358 759
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	36364	20 745 023	40 107 752
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	36373	-	-
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	36381	-	-
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	36382	46 743 026	46 107 752

**7. Потребная норма земельных участков**

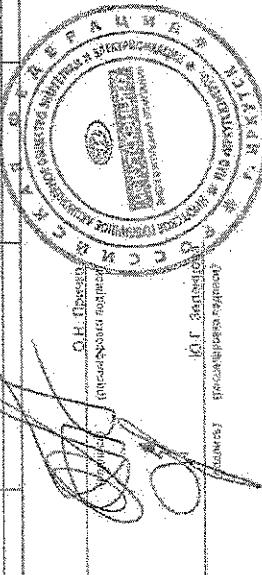
Наименование кредитора	Р/с №	Потребная норма земельных участков	Норма земельных участков	Потребная норма земельных участков	Норма земельных участков
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	57040	345 991	725 375	812 625	975 795

**8. Обеспечение по кредитам**

Наименование кредитора	Р/с №	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	39952	834 828	695 374
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	39953	113 829 000	125 517 719
Задолженность перед бюджетом Российской Федерации	39954	-	113 157 549



HYDROCARBONS



Prepaid income discontinued in year 1922-23.  
Deposits 1,400  
Post office savings 1,720  
Bank of India 2,000

2028



**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о  
финансовых результатах за 2019 год  
Иркутского публичного акционерного общества  
Энергетики и электрификации  
(ПАО «Иркутскэнерго»)**

г. Иркутск  
2020 г.



<b>1. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ.....</b>	4
1.1 Общая информация .....	4
1.2 Основные виды деятельности .....	4
1.3 Филиалы и представительства Общества .....	5
1.4 Структура уставного капитала.....	6
1.5 Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах.....	6
1.6 Сведения об Аудиторе .....	8
1.7 Сведения о регистраторе .....	8
1.8 Перечень дочерних и зависимых обществ ПАО «ИркутскЭнергоТ» на 31.12.2019 .....	9
1.9 Основа составления отчетности.....	10
<b>2. ОСНОВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.....</b>	10
2.1 Активы и обязательства в иностранной валюте.....	11
2.2 Основные средства и оборотные активы .....	11
2.3 Финансовые вложения .....	12
2.4 Материально – производственные запасы.....	12
2.5 Расходы будущих периодов .....	12
2.6 Расчеты с дебиторами и кредиторами .....	13
2.7 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	13
2.8 Кредиты и займы полученные.....	13
2.9 Оценочные резервы, оценочные обязательства и активы .....	14
2.10 Отложенные налоги .....	14
2.11 Капитал.....	14
2.12 Признание доходов и расходов .....	14
2.13 Изменений в учетной политике .....	15
2.14 Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности .....	15
<b>3. ПОЯСНЕНИЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА И ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ.....</b>	16
3.1 Нематериальные активы .....	16
3.2 Основные средства .....	16
3.3 Незавершенное строительство .....	18
3.4 Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения .....	19
3.5 Прочие внеоборотные активы .....	19
3.6 Материально-производственные запасы .....	19
3.7 Сведения о дебиторской задолженности .....	20
3.8 Кредиторская задолженность .....	22
3.9 Прочие оборотные активы .....	23
3.10 Капитал и резервы .....	23
3.11 Порядок создания резервов и оценочных обязательств .....	24
3.12 Кредиты и займы .....	26
3.13 Отложенные налоговые активы и обязательства .....	27
3.14 Доходы и расходы по обычным видам деятельности .....	27
3.15 Прибыль на акцию .....	28
3.16 Раскрытие информации по ПБУ-18 «Расчеты по налогу на прибыль» .....	28
<b>4. ПРОЧИЕ ПОЯСНЕНИЯ.....</b>	31
4.1 Информация о связанных сторонах .....	31
4.2 Информация о конечном бенефициаре .....	34
4.3 Активы и обязательства в иностранной валюте .....	34
4.4 Информация о государственной помощи .....	34
4.5 Информация об участии в совместной деятельности .....	35
4.6 Информация по сегментам .....	35

4.7 События после отчетной даты .....	35
4.8 Информация о наличии и величине обеспечений, отраженных на забалансовых счетах .....	35
4.9 Информация об условных фактах хозяйственной деятельности.....	36
4.10 Информация по прекращаемой деятельности .....	36
4.11 Выплаты основному управленческому персоналу.....	36

## I. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ

### 1.1 Общая информация

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации (ПАО «Иркутскэнерго») было учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 июля 1992 года № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества».

Последняя редакция Устава ПАО «Иркутскэнерго» утверждена решением общего собрания акционеров ПАО «Иркутскэнерго» (протокол № 40 от 05.06.2018, дата проведения собрания 01.06.2018).

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по Правобережному округу г. Иркутска Иркутской области за основным государственным регистрационным номером 1023801003313 от 12.07.2002.

Юридический/почтовый адрес: 664011, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3 тел. 790-300, факс 790-899.

Областной комитет государственной Статистики: 664025 г. Иркутск, ул. Чкалова, 39.

### 1.2 Основные виды деятельности

Основными видами деятельности ПАО «Иркутскэнерго» являются:

- производство электроэнергии (35.11);
- производство электроэнергий тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (35.11.1.);
- производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (35.11.2.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.1.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями (35.30.11.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) прочими электростанциями и промышленными блок-станциями (35.30.13.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (35.30.14.);
- передача пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.2.);
- распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.3.);
- обеспечение работоспособности котельных (35.30.4.);
- обеспечение работоспособности тепловых сетей (35.30.5.);
- забор, очистка и распределение воды (36.00.);
- сбор и обработка сточных вод (37.00.);
- торговля паром и горячей водой (тепловой энергией) (35.30.6.);
- торговля электроэнергией (35.14.);
- производство электромонтажных работ (43.21.);
- ремонт металлоконструкций (33.11.);
- ремонт машин и оборудования (33.12.);
- ремонт электрического оборудования (33.14.);
- ремонт и техническое обслуживание прочих транспортных средств и оборудования (33.17.);
- монтаж промышленных машин и оборудования (33.20.);
- деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика (71.12.2.);
- научные исследования и разработки в области естественных и технических наук (72.1.);

- оказание услуг, связанных с реализацией энергии;
- строительство зданий (41);
- деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора (71.12.1);
- деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта (49.3);
- деятельность автомобильного грузового транспорта и услуги по перевозкам (49.4);
- деятельность железнодорожного транспорта: грузовые перевозки (49.2);
- транспортная обработка грузов (52.24);
- деятельность в области медицины: прочая (86.90);
- образование в области спорта и отдыха (85.41.1);
- деятельность по предоставлению прочих мест для временного проживания (55.90);
- деятельность предприятий общественного питания по прочим видам организации питания (56.29);
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- внешнеэкономическая деятельность;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки (52.10.21.);
- эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование химически опасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов, отнесенных к ведению Ростехнадзора;
- обработка и утилизация опасных отходов (38.22);
- применение драгоценных металлов и драгоценных камней для ремонтных и лабораторных работ;
- обеспечение безопасности собственных ресурсов;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством.

### 1.3 Филиалы и представительства Общества

По состоянию на 31.12.2019 Общество имело в своем составе 13 территориально-обособленных подразделений (филиалов):

№ п/п	Наименование	Дата образования	Место нахождения
1	ТЭЦ-6	20.11.1992	Иркутская обл. г. Братск
2	ТЭЦ-9	20.11.1992	Иркутская обл. г. Ангарск
3	ТЭЦ-10	20.11.1992	Иркутская обл. г. Ангарск
4	ТЭЦ-11	20.11.1992	Иркутская обл. г. Усолье-Сибирское
5	ТЭЦ-12	20.11.1992	Иркутская обл. г. Черемхово
6	ТЭЦ-16	20.11.1992	Иркутская обл. г. Железногорск-

			Илимский
7	Ново-Иркутская ТЭЦ	20.11.1992	г. Иркутск
8	Ново-Зиминская ТЭЦ	20.11.1992	Иркутская обл. г. Саанск
9	Усть-Илимская ТЭЦ	20.11.1992	Иркутская обл. г. Усть-Илимск
10	Братская ГЭС	20.11.1992	Иркутская обл. г. Братск
11	Иркутская ГЭС	20.11.1992	г. Иркутск
12	Усть-Илимская ГЭС	20.11.1992	Иркутская обл. г. Усть-Илимск
13	Фирма «Энергообьит»	20.11.1998	г. Иркутск

В 2019 году структурных изменений не происходило.

#### 1.4 Структура уставного капитала

50,19% акций ПАО «Иркутскэнерго» находятся в собственности крупнейшей российской частной энергокомпании АО «ЕвроСибЭнерго» (принадлежит En+ Group), 41,0308 % акций принадлежит Обществу с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» (100% дочернее общество АО «ЕвроСибЭнерго»).

#### 1.5 Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление - коллегиальный исполнительный орган;
- Генеральный директор - единоличный исполнительный орган.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок, сроки созыва и проведения Общего собрания акционеров регулируется Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также Уставом и Положением об общем собрании акционеров ПАО «Иркутскэнерго».

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Генеральный директор Общества и Правление Общества - являются исполнительными органами Общества, и осуществляют руководство текущей деятельностью Общества.

Совет директоров является постоянно действующим органом, решающим стратегические задачи развития Общества, определяющим основные направления развития Общества и принимающим наиболее важные решения.

Действующий состав Совета директоров избран на годовом общем собрании акционеров ПАО «Иркутскэнерго» 31.05.2019 (протокол № 41).

Ф.И.О.	Должность
Абоймов Сергей Иванович	Директор направления ООО «Эн+ Менеджмент»
Иванов Егор Михайлович	Член Правления ООО «Эн+ Менеджмент»/Директор по контролю и внутреннему аудиту ООО «Эн+ Менеджмент»/Член Совета директоров ООО «Компания «Востсибуголь»/Член Совета директоров АО «ОВЭ»/Директор по контролю и внутреннему

	аудиту Ен+ Holding Limited/Эн+ Холдинг Лимитед
Клюев Александр Алексеевич	Руководитель направления Юридической дирекции ФЧКОО «Эн+Холдинг Лимитед»
Лобанов Александр Михайлович	Руководитель Технического Департамента АО «ЕвроСибЭнерго»
Лымарев Андрей Владимирович (председатель)	Технический директор АО «ЕвроСибЭнерго».
Орехов Кирилл Николаевич	Директор направления ООО «Эн+Менеджмент»
Попов Игорь Сергеевич	Заместитель Генерального директора ООО «Эн+Девелопмент»/Аналитик (по совместительству) ООО «Эн+Менеджмент»

Генеральным директором ПАО «Иркутскэнерго» является Причко Олег Николаевич.

В состав коллегиального исполнительного органа - Правления входят:

Ф.И.О.	Должность
Причко Олег Николаевич (председатель)	Генеральный директор ПАО «Иркутскэнерго»
Хардиков Михаил Юрьевич	Финансовый директор АО «ЕвроСибЭнерго»/ Заместитель генерального директора по финансам и экономике ПАО «Иркутскэнерго» (по совместительству)/ Финансовый директор ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» (по совместительству) / Финансовый директор ООО «Эн+Менеджмент» (по совместительству)/Генеральный директор АО «ЕвроСибЭнерго»
Цветков Александр Николаевич	Заместитель генерального директора по производству энергии - главный инженер ПАО «Иркутскэнерго»
Бутенко Александр Георгиевич	Заместитель директора - директор по защите ресурсов ДЗР «Сибирь» ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»/ Заместитель генерального директора по защите ресурсов ПАО «Иркутскэнерго» (по совместительству)
Кузьмин Георгий Георгиевич	Заместитель генерального директора по взаимодействию с государственными органами и связям с общественностью ПАО «Иркутскэнерго».

Функции контрольных органов за финансово-хозяйственной деятельностью Общества выполняет ревизионная комиссия, избираемая общим собранием акционеров Общества в количестве пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением «О ревизионной комиссии ПАО «Иркутскэнерго».

Действующий состав Ревизионной комиссии избран на годовом общем собрании акционеров ПАО «ИркутскЭнерго» 31.05.2019 (протокол №41).

Ф.И.О.	Должность
Легенза Станислав Владимирович	Финансовый директор ООО «Компания «Востсибуголь» Директор ООО «Байкалинвестэнерго» (по совместительству)
Зеленцова Юлия Георгиевна	Руководитель департамента по учету ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»
Новожилов Александр Игоревич	Главный технический инспектор ООО «ЕвроСибЭнерго – распределенная генерация»
Рафеева Юлия Викторовна	Заместитель финансового директора-финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»
Алейникова Вера Павловна	Начальник отдела учета услуг ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»

#### 1.6 Сведения об Аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Интерком-Аудит»

Место нахождения: Российская Федерация, 125040, г. Москва, З-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, эт. 7, пом. XV, ком. 6

ИНН: 7729744770

ОГРН: 1137746561787

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество».

Место нахождения

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский проспект, д. 21 корп. 4

Дополнительная информация: Свидетельство о членстве № 9036 в СРО ААС ОРИЗ 11606074492, занесь в Реестре аудиторов и аудиторских организаций от 15.12.2016.

#### 1.7 Сведения о регистраторе

Регистратором Общества является акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

Лицензия Центрального Банка Российской Федерации (Банка России) на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13976-000001 от 03.12.2002 без ограничения срока действия.

Адрес Российской Федерации, 123610, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18. Телефон: тел. (495) 771-73-35.

**1.8 Перечень дочерних и зависимых обществ ПАО «Иркутскэнерго» на 31.12.2019**

№	Дочерние общества	Доля участия
1.	АО «Байкалэнерго»	100%
2.	АО «Братскэнергоремонт»	100%
3.	ООО «ГЭС-ремонт»	100%
4.	ООО «Иркутскэнергопродукт»	100%
5.	АО «Иркутскэнерготранс»	100%
6.	ООО «ИРМЕТ»	100%
7.	АО «СЭР»	100%
8.	ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	100%
9.	ООО «Иркутск Девелопмент»	100%
10.	ООО «ИЭСВ»	100%
11.	ООО «ИЭ-Актив»	100%
12.	ООО «ИГТСК»	100%
13.	ООО «Иркутскэнергосбыт»	100%
14.	ООО «ПО «Иркутскэнерго»	100%
15.	ООО «ЦЭРФ»	100%
16.	ООО «Образовательная инфраструктура»	100%
17.	SinoRus Nuclear Power Corporation Limited	100%
18.	ООО «Востсибуглесбыт»	99,99%
19.	ООО «Байкальская Энергетическая компания»	99,99%
20.	АО «ЭнСер»	99,99%
21.	ООО «ЕвроСибЭнерго - тепловая энергия»	99,93%
22.	ООО «Байкалинвестэнерго»	99,77%
23.	ООО «ТЭЦ-10»	90%
24.	ООО «СибМетком»	74%
25.	АО «ОВЭ»	58,44%
26.	Vukelich Limited	55,30%
27.	ЗАО «АРКГ»	51%
28.	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	51%
29.	ООО «ЕвроСибЭнерго - коммунальные системы»	51%
30.	АО «АКМЭ-инжиниринг»	50%

ПАО «Иркутскэнерго» является единственным учредителем следующих некоммерческих организаций:

- АНО «ХК «БАЙКАЛ-ЭНЕРГИЯ»;
- АНО ДПО КУ ЕСЭ.

Информация о численности персонала:

Среднесписочная численность ПАО «Иркутскэнерго» за 2019 год составляет 6 569 человек, в 2018 году составляла 6 755 человек.

## **1.9 Основа составления отчетности**

Настоящая пояснения являются пояснением к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Иркутскэнерго» и являются составным элементом бухгалтерской отчетности на основании пункта 5 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ4/99 в ред. Приказа Минфина РФ от 08.11.2010 N 142н).

Имущество и обязательства ПАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ПАО «Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

Все факты хозяйственной деятельности Общества, отраженные в бухгалтерских регистрах, относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства Финансов Российской Федерации.

Ведение бухгалтерского учета Общества осуществляется ООО «УСЛ ЕвроСибЭнерго».

Учетная политика общества утверждена приказом генерального директора ПАО «Иркутскэнерго» № 665 от 20.12.2018 г. в соответствии с Законом РФ от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008),

## **2. ОСНОВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Бухгалтерская отчетность ПАО «Иркутскэнерго» за отчетный период сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, в частности,

- Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкций по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н;
- Положением поведению бухгалтерского учета и отчетности утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998г. №34н;
- Приказа Минфина России «О формах бухгалтерской отчетности организаций» от 02.07.2010 года №66н
- других нормативных актов РФ, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации, а также на основании Устава Общества.

Документооборот Общества, осуществляется в соответствии с графиком документооборота между Обществом и специализированной организацией по исполнению договора оказания услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета.

Бухгалтерский учет деятельности филиалов ведется на неполных обособленных балансах. Учетная политика устанавливает единые правила формирования и раскрытия способов ведения бухгалтерского учета, определяет порядок налогового учета, принятый в ПАО «Иркутскэнерго» для исчисления, уплаты и декларирования налогов, а также порядок взаимодействия обособленных подразделений Общества по вопросам налогового учета.

Оценка имущества, обязательств и активов, фактов хозяйственной деятельности осуществляется в валюте Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, случаи существенных отступлений, отсутствуют.

Факты неприменения нормативных актов отсутствуют.

## 2.1 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учёте хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применялся официальный курс соответствующей валюты к рублю, установленный Центральным банком РФ на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчётности в суммах, исчисленных на основе официального курса валют.

В бухгалтерском балансе активы и обязательства, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты, списаны к краткосрочным обязательствам. Остальные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

## 2.2 Основные средства и оборотные активы

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства, земельные участки и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 тыс. руб. за единицу. Земельные участки и объекты недвижимого имущества, независимо от стоимости, учитываются в составе основных средств.

Основные средства признаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, т.е. в сумме фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление данных объектов. Изменение первоначальной стоимости основных средств, производится при дооборудовании, достройки, модернизации, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки.

Переоценка основных средств, производится ежегодно по текущей (восстановительной) стоимости специализированной оценочной компанией, имеющей право на выполнение данных работ. Результаты переоценки отражаются в составе добавочного капитала и в составе прочих доходов и расходов.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество переоценило основные средства, путем индексации по коэффициентам с привлечением независимых оценщиков.

Амортизация основных средств по всем группам начисляется линейным способом от первоначальной стоимости объекта по нормам амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного организацией самостоятельно.

Стоимость объектов основных средств, подлежащих выбытию, списывается с баланса вместе с накопленным износом. Прибыль или убыток от выбытия основных средств учитывается при определении чистой прибыли. Приобретение объектов незавершенного строительства учитываются по фактическим затратам, включающими затраты на строительство, приобретение и монтаж машин и оборудования, а также иные прямые затраты.

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются арендатором обособленно на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в оценке,

указанной в договоре аренды, на основании акта приема – передачи объектов основных средств, подписанных сторонами договора.

Основные средства, полученные в пользование по договорам аренды стоимость которых в договоре аренды не определена, учитывается на счёте 001 «Арендованные основные средства» в количественном выражении с указанием стоимости в 0,01 руб.

Доходы и расходы от выбытия объектов основных средств, подлежат зачислению, на счет прибылей и убытков в состав прочих доходов и расходов и отражаются в бухгалтерском учёте в том отчетном периоде, к которому они относятся.

## 2.3 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19 /02.

Финансовые вложения признаются к бухгалтерскому учёту по фактическим затратам на приобретение. Финансовые вложения классифицируются на краткосрочные и долгосрочные. Инвестиции в акции дочерних предприятий приведены в основном в виде внесения взноса в уставный капитал дочерних предприятий. Стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал дочерних предприятий, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражены в Отчете о финансовых результатах, в составе прочих доходов и расходов и в доходах от участия в других организациях. По финансовым вложениям, эмитенты которых имеют значительные финансовые трудности, может создаваться резерв.

Проверка на обесценение финансовых вложений по которым не определяется текущая рыночная стоимость производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года, при наличии признаков существенного снижения стоимости финансовых вложений, по таким вложениям формируется резерв под обесценение.

## 2.4 Материально – производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01.

Материально-производственные запасы оцениены по фактическим затратам на приобретение. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней скользящей фактической себестоимости на момент отпуска со склада.

Списание стоимости угля (мазута), использованного на производство электрической, тепловой энергии, в системном учёте производится по средневзвешенной скользящей себестоимости одной тонны угля (мазута) на момент составления акта списания угля на расходы.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой, не превышает 12 месяцев, единовременно списывается на затраты производства. Стоимость выданной в эксплуатацию специальной одежды со сроком службы свыше 12 месяцев погашается линейным способом.

Активы стоимостью меньше 40 тыс. руб. за единицу отражаются в бухгалтерском учёте и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

## 2.5 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчётом году, но относящиеся к следующим отчётным периодам отражаются в отчетности как прочие внеоборотные активы или прочие запасы и затраты. В составе расходов будущих периодов учитываются



исключительные права (лицензия) на использование компьютерных программ с распределением на долгосрочные и краткосрочные по периодам списания на затраты. При составлении отчетности, расходы будущих периодов, учитываемые на счете 97 со сроком списания менее 12 месяцев (меньше или равно 365/366 дней) в балансе отражаются в составе строки 1210 «Запасы», со сроком списания более 12 месяцев (более 365/366 дней) по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

## 2.6 Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической, тепловой энергии, прочих видов продукции основного производства, производится исходя из утвержденных цен и тарифов. Новой задачей является заключение долгосрочных прямых договоров на поставку электроэнергии крупным потребителям. Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов по сомнительным долгам.

Авансы, полученные /выданные, отражаются в бухгалтерском балансе за минусом НДС.

В составе прочей дебиторской задолженности отражены проценты по предоставленным займам, переплата налогов, расчеты по прочим финансовым вложениям.

В разделе «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемом в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются за исключением дебиторской задолженности поступившей и погашенной в одном отчетном периоде.

## 2.7 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств, и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, установленному Центральным банком РФ на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на дату совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств, представляются свернуто суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

## 2.8 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается в бухгалтерском балансе в составе долгосрочных и краткосрочных обязательств с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

## 2.9 Оценочные резервы, оценочные обязательства и активы

Общество признает в бухгалтерском учете оценочные резервы по оплате отпусков и страховые взносы, связанные с отпусками.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и коммерческих расходов.

Оценочный резерв на оплату отпусков создается в конце каждого квартала. В бухгалтерском балансе по строке 1540 «Оценочные обязательства».

Общество признает оценочное обязательство по условным фактам по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам.

Оценочные обязательства по незавершенным судебным разбирательствам признаются в составе прочих расходов. Оценочное обязательство по условным фактам в бухгалтерском балансе отражается по строке 1540 «Оценочные обязательства».

## 2.10 Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, то есть суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и /или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочные обязательства (строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»).

## 2.11 Капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

Резервный фонд Общества создан в размере 25 процентов от уставного капитала.

В составе III разделе баланса «Капитал и резервы» учитываются суммы переоценок основных средств, отраженных по строке 1340 баланса и являющихся собственностью ПАО «Иркутскэнерго».

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) Общества формируется за счет чистой прибыли Общества и сумм дооценки (упоценки) стоимости имущества.

## 2.12 Признание доходов и расходов

Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от профильных и непрофильных видов деятельности.

Доходами от профильных видов деятельности признаются:

1. Электрическая энергия и мощность (генерация);
2. Тепловая энергия;
3. Подпитка систем;
4. Химводочистка и невозвращенный конденсат;
5. Перепродажа электроэнергии и мощности на оптовом рынке;
6. Маневровые работы;
7. Подача-уборка вагонов;
8. Услуги систем водоснабжения;

9. Услуги систем канализации (водоотведения);
10. Услуги по транспортировке хозяйственної воды;
11. Услуги по транспортировке сточных вод;
12. Прочая продукция и услуги основного производства;
13. Аренда активов и прав;
14. Прочие услуги на сторону (для объектов ЖКХ);
15. Доходами от непрофильных видов деятельности является выручка от продажи продукции услуг обслуживающих производство и хозяйство;
16. Услуги общественного питания;
17. Санаторно-оздоровительные и рекреационные услуги;
18. Услуги медиунктов;
19. Услуги ЖКХ;
20. Услуги стоматологических кабинетов;
21. Прочие непромышленные услуги;
22. Аренда активов и прав непромсферы.

Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от сдачи имущества в аренду с отражением в составе доходов от обычных видов деятельности по счету 90.01 «Аренда активов и прав».

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей налогообложения по методу начисления.

Доходами от продажи признаются фактически отпущенная потребителям электрическая и тепловая энергия по установленным тарифам для групп потребителей, прочие услуги и электрическая энергия, отпущенная потребителям на свободном рынке, согласно счетам, выставленным потребителям.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг.

Расходы по обычным видам деятельности принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной или иной форме.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете по принципу начисления независимо от намерения получить выручку.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Расходы будущих периодов относятся на соответствующие затратные счета равномерно в течение периода, к которому они относятся. Сроки списания определяются по каждому виду расходов будущих периодов в момент их признания в бухгалтерском учете.

Себестоимость продукции – выраженные в денежной форме текущие затраты организаций на производство и сбыт произведенной продукции (выполненных работ, оказанных услуг). Затраты на производство образуют производственную себестоимость продукции, а затраты на производство, управление и сбыт – полную себестоимость продукции.

## 2.13 Изменения в учетной политике

Учетная политика ПАО «Иркутскэнерго» в 2019 году не имеет существенных и принципиальных отличий от учетной политики, действовавшей в предыдущем году.

## 2.14 Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Неправильное отражение (не отражение) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности организаций может быть обусловлено, в частности:

неправильным применением законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету; неправильным применением учетной политики организации; источниками в вычислениях; неправильной классификацией или оценкой фактов хозяйственной деятельности; неправильным использованием информации, имеющейся на дату подписания бухгалтерской отчетности; недобросовестными действиями должностных лиц организации.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Существенных ошибок предшествующих периодов в 2019 году не выявлено.

### **3. ПОЯСНЕНИЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА И ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

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

#### **3.1 Нематериальные активы**

Информация по нематериальным активам представлена в разделе 1 «Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование объекта нематериального актива	Документ о регистрации	Срок полезного использования, мес.	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патент «Способ работы котла с кольцевой топкой на разных нагрузках и режимах»	Гос. Реестр №2618639 от 05.05.2017	225	8	1
Модуль планирования оптимальных режимов для филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на базе ПО ПК «АСМТЭЛ»	-	120	4 300	-

#### **3.2. Основные средства**

Первоначальная стоимость основных фондов по состоянию на 31.12.2018 по ПАО «Иркутскэнерго» составила 141 567 865 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2019 первоначальная стоимость основных средств составила 144 179 437 тыс. руб.

Изменение первоначальной стоимости основных средств обусловлено:

- а) увеличением на 4 325 782 тыс. руб. за счет:
  - вода объектов основных средств (дооборудования основных фондов, реконструкции, строительство новых объектов)- 1 834 403 тыс. руб.,
  - приобретения ОС за плату- 122 435 тыс. руб;

- переоценки ОС по состоянию на 31.12.2019 - 2 368 944 тыс. руб.;
- б) уменьшением на 1 714 210 тыс. руб. в результате:
  - ликвидации;
  - реализации, прочего выбытия основных фондов.

Наличие и движение основных средств представлено в таблицах 2.1, 2.2., 2.3, 2.4 Приложения №5 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

На конец отчетного периода Обществом с привлечением независимого оценщика проведена переоценка основных средств исходя сложившейся рыночной стоимости их восстановления.

Переоценка проведена в отношении следующих групп основных средств:

- здания;
- сооружения и передаточные устройства;
- машины и оборудование;
- транспортные средства.

Стоимость основных средств на 31.12.2019 года по первоначальной (восстановительной) стоимости после переоценки составила 144 179 437 тыс. руб., в том числе:

- Здания	20 458 687 тыс. руб.
- Сооружения и передаточные устройства	59 183 596 тыс. руб.
- Земельные участки	271 414 тыс. руб.
- Машины и оборудование	62 171 177 тыс. руб.
- Транспортные средства	1 815 282 тыс. руб.
- Прочие	279 281 тыс. руб.

Амортизация основных средств на 31.12.2019 года составила 100 798 323 тыс. руб., в том числе:

- Здания	10 941 947 тыс. руб.
- Сооружения и передаточные устройства	43 267 249 тыс. руб.
- Машины и оборудование	45 345 268 тыс. руб.
- Транспортные средства	988 209 тыс. руб.
- Прочие	255 650 тыс. руб.

Балансовая стоимость основных средств на 31.12.2019 года составила 43 381 114 тыс. руб.

Коэффициент износа составил 70,04 %.

Стоимость основных средств, переданных в аренду на 31.12.2019 года составляет 44 421 700 тыс. руб.

На забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» у Общества числится арендованное имущество по общей стоимости, согласованной договорами в размере 5 075 716 руб. у следующих арендодателей:

Администрация Ангарского городского округа  
 Администрация города Железногорск-Илимский  
 Администрация города Усолье-Сибирское  
 Администрация городского поселения Белореченского МО  
 Администрация ЗГМО  
 Администрация Зиминского района  
 Администрация Муниципального района Качугский район  
 Администрация Шелеховского городского поселения  
 АНХК АО  
 АНХРС АО  
 Ариника-Пром-Сервис ООО

Байкальэнерго, АО  
 Балдин Андрей Николаевич ИП  
 Белый округ ООО  
 Братский район КУМИ МО  
 Востокстрой ООО  
 ВосточноСибирская дирекция инфраструктуры - СП ЦДИ - филиала ОАО РЖД  
 Департамент недвижимости администрации города Усть-Илимска  
 ДУМИ Администрации Нижнеильмского муниципального района  
 ИЗСЖБ ОАО  
 ИРЗ АО  
 Иркутскэнерготранс, АО  
 ИЭ-Актив, ООО  
 ИЭСК ОАО ЗЭС  
 Комитет по управлению имуществом  
 Комитет по управлению муниципальным имуществом Усть-Удинского района  
 Компания Востсибуголь, ООО  
 Коршуновский ГОК ПАО  
 Коширова Елена Алексеевна  
 Кутай Мария Михайловна  
 КУИ Администрации Нижнеудинского МО  
 КУМИ Администрация АГО  
 КУМИ Администрации города Усолье-Сибирекос  
 КУМИ г. Братска  
 КУМИ г. Иркутска  
 КУМИ г. Черемхово  
 Министерство имущественных отношений Иркутской области  
 Миронович Светлана Александровна  
 МТУ Росимущества в Иркутской области, республике Бурятия и Забайкальском крае  
 НКУ ООО  
 Окулов Владимир Петрович ИП  
 Парк-отель Бурдугуз, ООО  
 Петренев Михаил Викторович  
 Пожарная охрана Иркутскэнерго, ООО  
 РУСАЛ Братский Алюминиевый завод, ПАО Шелеховский филиал  
 САЯНСКХИМПЛАСТ, АО  
 СИТИ ПАРК ООО  
 ТГК-11, АО  
 ТРАНСКАРСЕРВИС ООО  
 ТУ РОСИМУЩЕСТВА ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ  
 УКС ГОРОДА ИРКУТСКА АО  
 ФИЛИАЛ АНГАРСКГОРГАЗ ИРКУТСКОБЛГАЗ АО  
 ФИЛИАЛ В-СИБПРОМТРАНС АО

### 3.3. Незавершенное строительство

Наименование показателя	на 31.12.2018 (тыс. руб.)	на 31.12.2019 (тыс. руб.)
Незавершенное строительство	1 858 275	2 258 056

Оборудование к установке	438 528	831 965
Итого	2 296 803	3 090 021

В 2019 году были введены основные средства в сумме 1 956 811 тыс. руб., в том числе:

- строительство новых объектов – 145 630 тыс. руб.;
- реконструкция и модернизация объектов основных средств – 1 688 746 тыс. руб.;
- приобретение отдельных объектов основных средств – 122 435 тыс. руб.

### 3.4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Информация по финансовым вложениям представлена в таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовые результаты Приложение №5.

Долгосрочные финансовые вложения ПАО «Иркутскэнерго» в балансе на конец отчетного периода составляют 109 195 956 тыс. руб., которые включают:

- инвестиции в доли, акции обществ 56 790 382 тыс. руб.
- предоставленные займы, долговые обязательства 52 405 574 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения на конец отчетного периода составляют 56 229 248 тыс. руб. и являются предоставленными займами дочерним и зависимым обществам.

По сравнению с 2018 годом, объём финансовых вложений увеличился на 7 700 626 тыс. руб. Увеличение финансовых вложений в большей степени произошло за счет капитализации процентов по выданным займам на 7 952 602 тыс. руб.

Финансовые вложения приведены в бухгалтерском балансе за минусом начисленного резерва под обесценение объектов финансовых вложений. Сумма резерва составила 1 008 132 тыс. руб. ( 2 310 609 тыс. руб. на 31.12.2018 )

### 3.5 Прочие внеоборотные активы

В соответствии с п.19 ПБУ 4/99 активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

По статье отражены непогашенные на отчетную дату расходы, учтённые на счете 97.21 «Расходы будущих периодов» в части расходов, срок признания которых в качестве текущих расходов превышает 12 месяцев, а именно расходы на приобретение программного обеспечения и лицензий.

По состоянию на 31.12.2019 года долгосрочные расходы будущих периодов составляют 53 700 тыс. руб.

### 3.6 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. Их величина на конец отчетного года составляет 3 377 796 тыс. руб., в том числе наиболее существенные виды материально-производственных запасов:

- сырье и материалы	107 241 тыс. руб.
- топливо	2 793 949 тыс. руб.
- строительные материалы	202 945 тыс. руб.
- материалы, преданные в переработку	26 027 тыс. руб.
- запасные части	209 449 тыс. руб.
- прочие материалы, запасы	38 185 тыс. руб.

Основная доля в составе материально-производственных запасов приходится на запасы угля – 2 666 895 тыс. руб.

Основным видом топлива, используемым в компании для производства тепла и электроэнергии на ГЭЦ, является уголь, добываемый в Иркутском и Красноярском регионе.

Прочие товарно-материальные запасы включают товары для перепродажи, а также продукцию, предназначенную для внутреннего использования или на продажу, которая не связана с основной деятельностью Общества по производству электрической и тепловой энергии.

Показатель запасы в бухгалтерском балансе по строке 1210 отражен за вычетом величины резерва под обесценение МПЗ. Величина начисленного резерва по состоянию на 31.12.2019 составляет 104 779 тыс. руб.

### 3.7 Сведения о дебиторской задолженности

Информация по долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности представлена в таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Сумма дебиторской задолженности в бухгалтерском балансе на конец года равна 34 926 787 тыс. руб. и отражена за вычетом величины начисленного резерва по сомнительной задолженности на конец года в сумме 3 939 630 тыс. руб.

Наибольший удельный вес в дебиторской задолженности Общества составляет задолженность покупателей и заказчиков (50,15%) и задолженность прочих дебиторов (47,81%).

Наибольшая доля в составе задолженности прочих дебиторов приходится на задолженность по расчётам по уплате процентов за предоставленные займы (97,33%).

По сравнению с началом года дебиторская задолженность в целом по Обществу увеличилась на 4 874 348 тыс. руб.

При этом задолженность потребителей тепловой энергии, учтённая по условиям договора, уменьшилась на 341 543 тыс. руб., и составила на конец отчетного периода 5 108 5059 тыс. руб.

Задолженность потребителей электроэнергии и мощности, учтённая по условиям договора, уменьшилась на 916 тыс. руб., и составила на конец отчетного периода 1 568 402 тыс. руб.

Задолженность прочих дебиторов уменьшилась на 534 292 тыс. руб. и составила на конец отчетного периода 16 698 061 тыс. руб.

Снижение задолженности прочих дебиторов в основном обусловлено уменьшением задолженности по выданным займам на 641 655 тыс. руб.

Информация о крупнейших дебиторах

Наименование кредитора	Вид расчетов	Сумма, тыс. руб.
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Аренда имущества	13 143 619
АО «Центр финансовых расчетов»	Реализация энергоресурсов	629 086
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	Реализация энергоресурсов	569 057
ООО «Компания Востсибуголь»	Приобретение угля	544 384
ООО «Усть-Илимское жилищно-коммунальное хозяйство-2008»	Реализация энергоресурсов, услуг ЖКХ	365 961
АО «Группа Иним»	Реализация энергоресурсов	79 976

Структура дебиторской задолженности приведена в таблице:

Структура дебиторской задолженности	Остаток на начало отчетного периода		Остаток на конец отчетного периода	
	Задолженность	резерв	Задолженность	резерв
	1	2	3	4
Всего	33 971 520	-3 919 081	38 866 417	-3 939 630
В том числе				
длительная				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 631 098	-2 631 098	2 758 021	-2 712 113
Авансы выданные, в том числе расчеты по страхованию	108 246	-2 868	78 974	-2 755
Прочие дебиторы (в т.ч. задолженность по агентским договорам)	11 338 110	-1 224 627	4 574 380	-1 156 795
Итого:	14 077 454	-3 858 593	7 411 375	-3 871 663
краткосрочная				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	13 128 479	-57 141	17 534 558	-65 266
Авансы выданные, в том числе расчеты по страхованию	556 497	-3	637 309	-2

Векселя к получению	155 461			
Прочие дебиторы (в т.ч. задолженность по агентским договорам)	6 053 629	-3 344	13 283 175	-2 699
<b>Итого:</b>	<b>19 894 066</b>	<b>-60 488</b>	<b>31 455 042</b>	<b>-67 967</b>

В течение 2019 года была списана безнадежная (нереальная к взысканию) дебиторская задолженность в размере 485 186 тыс. руб.  
Списанная дебиторская задолженность, признанная безнадежной, числится за балансом для наблюдения за возможностью ее взыскания.

### 3.8 Кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2019 года кредиторская задолженность Общества составила 6 662 472 тыс.руб.

#### Структура кредиторской задолженности

тыс.руб.

Показатели баланса	на 31.12.2018	на 31.12.2019
Прочие долгосрочные обязательства	65 334	65 334
Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в том числе векселя выданные	65 334	65 334
Кредиторская задолженность в том числе:	6 254 444	6 597 138
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	3 042 506	3 352 479
Расчеты с покупателями и заказчиками по полученным авансам, без НДС от авансов, исчисленного к уплате в бюджет	638 215	749 515
Расчеты по налогам и сборам	2 173 253	2 197 509
Расчеты по социальному страхованию	113 244	9 768
Расчеты с персоналом по оплате труда	229 786	236 743
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	57 440	51 124

В течение 2019 года списана кредиторская задолженность с истекшими сроками исковой давности в размере 24 тыс. руб.

Информация по полученным авансам (предварительной оплате) раскрывается в бухгалтерском балансе за минусом НДС, подлежащего уплате в бюджет.

Информация о крупнейших кредиторах приведена в таблице:

Наименование кредитора	Вид расчетов	Сумма, тыс. руб.
ООО «Торговый дом ЕвроСибЭнерго»	МПЗ	515 130
ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго»	Учетно-сервисное обслуживание	320 054

ПАО «Научно-производственная корпорация «Иркут»	Приобретение теплэнергии	198 435	
АО «Иркутскэнерготранс»	Транспортные услуги	172 890	
АО «Иркутскэнергомонт»	Услуги по ремонтам	169 385	
АО «Центр финансовых расчетов»	Приобретение электроэнергии с ОРЭМ	121 823	
ООО «Пожарная охрана Иркутскэнерго»	Услуги пожарной охраны	83 322	
ООО «Иркутская энергосбытовая компания»	Услуги по агентскому договору по реализации тепловой энергии, водоснабжения, водоотведения	71 748	

### 3.9 Прочие оборотные активы

По статье отражена недостача денежных средств, учтенная на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей».

### 3.10 Капитал и резервы

Уставный капитал Общества составляет 4 766 808 тыс. руб. и представлен 4 766 807 700 обыкновенными имеанными акциями номинальной стоимостью один рубль, из которых на балансе Общества находятся 5 085 986 шт.

Структура акционерного капитала ПАО «Иркутскэнерго»:

Зарегистрированные лица	Доля от уставного капитала, в %
1. АО «ЕвроСибЭнерго»	50,19
2. ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	41,0308
3. Прочие акционеры	8,7792
Итого:	100,00

Добавочный капитал составляет 34 177 304 тыс. руб.

Резервный капитал сформирован в соответствии с уставом Общества и составляет 1 191 702 тыс. руб.

В составе добавочного капитала учитываются суммы переоценки основных средств. За отчетный год увеличение добавочного капитала произошло за счет переоценки (дооценки) основных средств, а уменьшение связано с переводом суммы дооценки по выбывшим основным средствам в нераспределенную прибыль.

Нераспределенная прибыль прошлых лет на конец отчетного периода составила 120 218 737 тыс. руб. Прибыль отчетного года на 31.12.2019 года составляет 12 528 268 тыс. руб.

### 3.11 Порядок создания резервов и оценочных обязательств

На 31 декабря 2019 года Обществом сумма резерва по сомнительным долгам составляет 3 939 630 тыс. руб. Экономический смысл начисления резерва по сомнительным долгам состоит в отражении суммы потенциального убытка, который может появится у Общества в случае не поступления оплаты в счет погашения сомнительной задолженности. Резервы формируются отдельно по каждому виду сомнительной дебиторской задолженности в разрезе конкретного контрагента и договора, в зависимости от момента возникновения просроченной дебиторской задолженности.

В создании резерва не участвует дебиторская задолженность между Обществом и компаниями Группы ЕвроСибЭнерго (внутригрупповая дебиторская задолженность), а также и прочими компаниями, входящими в периметр Группы Эн+ (задолженность связанных сторон), так как не признается сомнительной вследствие наличия контроля над ее погашением.

Информация о величине резерва по сомнительной задолженности на 31.12.2019 приведена в таблице:

Резерв по сомнительным долгам	на 31.12.2018	на 31.12.2019
Покупатели и заказчики	2 688 239	2 777 379
Авансы выданные	2 870	2 757
Прочие дебиторы	1 227 972	1 159 494
<b>ВСЕГО</b>	<b>3 919 081</b>	<b>3 939 630</b>

В течение 2019 года за счет созданного резерва была списана безнадежная (нереальная к взысканию) дебиторская задолженность в размере 484 642 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой Общество формирует оценочные резервы и резервы предстоящих расходов.

К оценочным резервам относятся:

• резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество либо текущая рыночная стоимость которых снизилась.  
На 31.12.2019 размер резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество либо текущая рыночная стоимость которых снизилась составил 104 779 тыс. руб.

Информация о величине резерва представлена в таблице:

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2019		7 362
Обороты за 2019 г.	Сформирован резерв под снижение стоимости МЦ	242 546
	Списано резерва под снижение стоимости МЦ	145 129
Остаток на 31.12.2019		104 779

• резерв под обесценение финансовых вложений.

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2019		2 310 609
Обороты за 2019 г.	Сформирован резерв под обесценение финансовых вложений	
	Списано резерва под обесценение финансовых вложений	1 302 477
Остаток на 31.12.2019		1 008 132

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Общество формирует резервы предстоящих расходов:

- резерв на оплату отпусков, включая платежи на социальное страхование и обеспечение работникам организаций.

Предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства по отпускным не превышает 12 месяцев.

Движение по резерву на предстоящуюплату отпусков за 2019 год приведено в таблице:

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2019		308 661
Обороты за 2019 г.	Сформировано резерва на оплату отпусков	773 365
	Использовано резерва на оплату отпусков	812 037
Остаток на 31.12.2019 г.		269 989

- резерв на покрытие оценочных обязательств по незавершённым судебным делам с оценкой риска более 50% на 31.12.2019.

Движение по резерву приведено в таблице:

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2019 г.		87 130
Обороты за 2019 г.	Сформировано резерва на покрытие оценочных обязательств по незавершённым судебным делам на отчетную дату	130 167

	Списано резерва	122 491
Остаток на 31.12.2019		94 806

Резерв на покрытие оценочных обязательств отражен в бухгалтерском балансе по строке 1430 раздела 4 Долгосрочные обязательства, так как предполагаемый срок исполнения обязательств более 12 месяцев на 31.12.2019 в сумме 442 тыс. руб. и по строке 1540 раздела 5 Краткосрочные обязательства в сумме 94 364 тыс. руб.

### 3.12 Кредиты и займы

За отчетный 2019 год величина долгосрочных заемных средств ПАО «Иркутскэнерго» возросла на 39 867 000 тыс. рублей и составила по состоянию на конец отчетного периода 54 758 000 тыс. рублей. Величина краткосрочных заемных средств сократилась на 41 720 000 тыс. рублей и составила 14 295 000 тыс. рублей на конец отчетного года. Общая сумма обязательств снизилась на 1 834 732 тыс. рублей и составила 69 146 112 тыс. рублей за счет снижения объемов банковского кредитования Общества.

Привлечение заемных ресурсов в течение 2019 года осуществлялось в рамках Положения о Кредитной политике ПАО «Иркутскэнерго» на 2019 год, утвержденного Советом директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 09.01.2019 № 8(465).

По состоянию на 01.01.2019 года кредитный портфель ПАО «Иркутскэнерго» составлял 70 906 млн. рублей. За 2019 год ПАО «Иркутскэнерго» привлекло кредитные ресурсы на общую сумму 143 357,30 млн. рублей с целью пополнения оборотных средств для финансирования операционной и финансовой деятельности. В то же время, за указанный период Обществом погашена задолженность в совокупной сумме 145 210,30 млн. рублей. Объем кредитного портфеля на 01.01.2020 составляет 69 053,00 млн. рублей.

В целях увеличения лимитов привлечения кредитных ресурсов и получения альтернативного источника кредитования, а также для оптимизации стоимости заемного капитала в течение 2019 года Обществом заключены кредитные соглашения с общим лимитом кредитования в размере 21 250 млн. рублей, в том числе:

- договор кредитования в форме овердрафта с лимитом в сумме 1 250 млн. рублей сроком на 3 года;
- кредитное соглашение об открытии кредитной линии с лимитом 20 000 млн. рублей сроком на 5 лет.

Кроме того, заключено дополнительное соглашение к действующему кредитному договору об увеличении лимита кредитной линии с 40 000 млн. рублей до 52 000 млн. рублей.

Вместе с тем, общий лимит кредитования за 2019 год сократился на 7 885 млн. рублей и составил 114 500 млн. рублей по состоянию на 01.01.2020.

Сумма открытых, но не использованных ПАО «Иркутскэнерго» кредитных линий по состоянию на 31.12.2019 составляет 45 447 млн. рублей. Ограничения по использованию действующих кредитных линий в договорах, на основании которых они предоставлены, отсутствуют. Иные недополученные кредиты по заключенным кредитным договорам по состоянию на 31.12.2019 отсутствуют.

Объем доступного лимита в рамках действующего договора овердрафта составляет 1 250 млн. рублей

В обеспечение обязательств ПАО «Иркутскэнерго» по кредитным соглашениям действует договор поручительства третьего лица на общую сумму 58 500 млн. рублей.

Сумма задолженности ПАО «Иркутскэнерго» по обеспеченным кредитным договорам на 31.12.2019 составляет 40 436 млн. рублей. Доступная к привлечению сумма кредитных средств, обеспеченные поручительством, составляет 18 064 млн. рублей.

### 3.13 Отложенные налоговые активы и обязательства

Пояснения по данным статьям приведены в разделе «Раскрытие информации по ПБУ 18/02».

### 3.14 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за 2019 год отражены в «Отчете о финансовых результатах» по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам в сопоставлении с предыдущим годом.

Финансовые результаты ПАО «Иркутскэнерго» за 2019 год

Показатель	Сумма (тыс. руб.)		Сумма	
	2019 год	2018 год	Изменение (тыс. руб.)	%
Выручка	55 097 236	54 480 981	616 255	1,13
Себестоимость	37 948 242	37 268 624	679 618	1,82
Валовая прибыль	17 148 994	17 212 357	-63 363	-0,37
Коммерческие расходы	921 357	932 436	-11 079	-1,19
Управленческие расходы	1 873 429	1 906 732	-33 303	-1,75
Прибыль (убыток) от продаж	14 354 208	14 373 189	-18 981	-0,13
Прочие доходы	12 620 585	10 286 552	2 334 033	22,69
Прочие расходы	10 632 010	9 066 273	1 565 737	17,27
Прибыль до налогообложения	16 342 784	15 593 468	749 315	4,81
Чистая прибыль (убыток) отчетного года	12 528 268	12 228 655	299 613	2,45

В соответствии с действующим законодательством ПАО «Иркутскэнерго» осуществляет деятельность по продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, по продаже тепловой энергии – на региональном рынке.

За отчетный период выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг по сравнению с прошлым периодом, незначительно увеличилась на 616 255 тыс. руб. или (+) 1,13%. Рост выручки произошел в основном за счет повышения тарифов на энергоресурсы.

Себестоимость продукции за 2019 год составила 37 948 242 тыс. руб., что выше факта за 2018 год на 679 616 тыс. руб. (+ 1,82%).

В результате валовая прибыль ПАО «Иркутскэнерго» в отчетном периоде не значительно уменьшилась на 0,37 %, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 17 148 994 тыс. руб.

Прибыль от продаж энергии, работ и услуг составила 14 354 208 тыс. руб.

За отчетный год прочие доходы составили 12 620 585 тыс. руб., из которых основная доля приходится на проценты к получению 9 308 319 тыс. руб., начисленные к уплате штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров 167 293 тыс. руб., восстановление резерва под обесценения финансовых вложений в уставный капитал ООО «Эрчим-Тхан», в связи с ликвидацией в размере 1 299 400 тыс. руб., доходы, связанные с реализацией объектов основных средств и незавершенного строительства 551 707 тыс. руб., с реализацией МПЗ 249 073 тыс. руб. и доходов, связанных с участием в других организациях (дивиденды) – 286 843 тыс. руб.

Прочие расходы за отчетный год составили 10 632 009 тыс. руб. В структуре прочих расходов основная доля приходится на проценты к уплате 6 051 004 тыс. руб., расходы на социальные цели 278 365 тыс. руб., налог на имущество 562 729 тыс. руб., расходы от списания финансового вложения в уставный капитал ООО «Эрчим-Тхан», в связи с ликвидацией в размере 1 299 400 тыс. руб., расходы от реализации МПЗ 269 815 тыс. руб., расходы, связанные с реализацией объектов основных средств и незавершенного строительства 50 173 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения Общества составила 16 342 784 тыс. руб. По итогам деятельности за отчетный период начислен налог на прибыль в размере 3 601 559 тыс. руб. и отражен по строке 2410 «Отчета о финансовых результатах».

Чистая прибыль составила 12 528 263 тыс. руб.

### 3.15 Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении, в течение отчетного периода, за исключением средневзвешенного числа обыкновенных акций, приобретенных Обществом и отраженных, как собственные акции, выкупленные у акционеров.

	2019	2018	2017
Чистая прибыль за отчетный год			
Средневзвешенное количество			
Обыкновенных акций в обращении			
Базовая прибыль на акцию (руб.)	2,63	2,57	4,69

В 2017, 2018, 2019 годах Общество не производило дополнительную эмиссию обыкновенных акций. У Общества не было такого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

### 3.16 Раскрытие информации по ПБУ-18 «Расчеты по налогу на прибыль»

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровней бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности, например, текущая задолженность, задолженность по пеним, штрафам.

Формирование налогооблагаемой прибыли происходило по правилам, установленным главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, введенной в действие с 1 января 2002 года Федеральным законом от 06.08.2001г. №110-ФЗ с учетом последующих дополнений и изменений.

Датой получения дохода признавалась дата реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав) независимо от фактического получения денежных средств в их оплату - по методу начисления.

Для целей определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль величина расходов определялась при соблюдении следующих условий:

- расходы экономически обоснованы;
- расходы произведены для осуществления деятельности, направленной на получение доходов;
- расходы подтверждены документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Налоговым кодексом Российской Федерации на 2019 год ставка налога на прибыль установлена в размере 20%.

Текущий налог на прибыль отчетного (налогового) периода определялся исходя из величины условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного (налогового) периода.

Размер прибыли до налогообложения в бухгалтерском учете составляет 16 342 784 тыс. руб., налоговая база для исчисления налога на прибыль – 18 294 639 тыс. руб.

Эффективная ставка налога на прибыль за 2019 год составила 22,04 %.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в результате применения различных правил учета расходов и доходов в бухгалтерском и налоговом учете образуется разница между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью, которая отражена в бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках.

Итоговые сравнительные показатели финансового результата, исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль, рассчитанной в порядке, определенном законодательством о налогах и сборах, за 2019 год.

	в тыс. руб.	
	Бухгалтерский учет (форма № 2 "Отчет о финансовых результатах")	Налоговый учет (Лист 02 "Расчет налога на прибыль")
<b>Доходы</b>		
Выручка, доход	55 097 236	56 122 776
Проценты к получению	9 308 319	
Прочие доходы	3 312 266	
Внереализационные доходы		13 069 294
<b>Итого доходы</b>	<b>67 717 821</b>	<b>69 192 070</b>
<b>Расходы</b>		
Себестоимость, расходы	40 743 028	41 416 156

Проденты к уплате	6 051 005	
Прочие расходы	4 581 005	
Внерализационные расходы		9 481 275
Чрезвычайные расходы за минусом доходов		
<b>Итого расходы</b>	<b>51 375 038</b>	<b>50 897 431</b>
Прибыль (убыток) до налогообложения в бухгалтерском учете	16 342 784	
Налоговая база в налоговом учете		18 294 639
Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой базой		1 951 855

Постоянные разницы (ПНО) сложились из доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения, в том числе:

- расходы на социальные цели;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения в соответствии с требованиями статьи 270 НК РФ.

Отложенные налоговые активы (ОНА) и отложенные налоговые обязательства (ОНО), т.е. временные разницы, образовались за счет:

- различных методов начисления амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 2002 года;
- непринятия в состав стоимости замораживаемого имущества в налоговом учете переоценок основных средств, произведенных после 2002 года;
- включение в состав расходов 10-30 процентов первоначальной стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию в отчетном периоде, и расходов понесенных в результате реконструкций и технического перевооружения основных средств;

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой базой по налогу на прибыль за 2019 год имеет следующие составляющие (в тыс. руб.):

Показатель	Сумма разницы между налоговым и бухгалтерским учетом	Ставка налога (%)	Сумма постоянного налогового обязательства, отложенного актива, обязательства
Постоянные налоговые разницы, возникшие в части доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения (ПНО)	2 981 514	20	596 303
Временные налогооблагаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового обязательства, т.е. к увеличению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах (ОНО)	- 3 920 348	20	- 784 070
Временные вычитаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового актива, т.е. к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах (ОНА)	- 4 950 006 553	20	- 990 002



Величина текущего налога на прибыль определена исходя из величины условного расхода, скорректированного на сумму постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, рассчитанная в соответствии с требованиями пункта 21 Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», составляет 3 601 559 тыс. руб.:

Условный расход по налогу на прибыль	Постоянное налоговое обязательство	Отложенный налоговый актив	Отложенное налоговое обязательство	Текущий налог на прибыль
+ 3 211 188	+ 596 303	- 990 002	= -784 070	= 3 601 559

В течение 2019 года общество осуществляло уплату текущих налоговых платежей в полном объеме и в сроки, установленные налоговым законодательством.

#### 4. ПРОЧИЕ ПОЯСНЕНИЯ

##### 4.1 Информация о связанных сторонах

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

В рамках своей обычной деятельности Общество осуществляло операции со связанными сторонами, которые контролируются акционерами Общества. Операции со связанными сторонами в течение 2019 отчетного периода проводились в соответствии с взаимно согласованными договорными условиями.

Информация о хозяйственных операциях за 2019 г., сумме кредиторской и кредиторской задолженности на 31.12.2019 со связанными сторонами представлена в таблице:

Наименование связанной стороны	Задолженность по состоянию на 31.12.2019, руб.		Доходы за 2019 г., руб.	Расходы за 2019 г., руб.		
	кредиторская	дебиторская		в ОФР в составе себестоимости продаж	в ОФР в составе коммерческих и управленческих расходов	в ОФР в составе прочих расходов
Абаканская СЭС, ООО	7	-	-	46	-	-
Автозаводская ТЭЦ, ООО		407 176	317 258	3	-	-
АРМРОСКОГЕНЕРАЦИЯ, ЗАО	-	250 812	31 842	-	-	-
Байкалинвестэнерго, ООО	-	5	18	-	-	-
Байкальская энергетическая компания, ООО		676 776	133 697	-	-	-
Байкаленерго, АО	94 441	102 320	167 917	1 615 385	-	4
БайкалЯхтКлуб, ООО		12	276	-	-	38
Бит+, ООО		77	64	-	-	-

БратскЭнергоремонт, АО		54 739	238 838	45 382		
ВолгаЭнергоэбыт, АО		550 547	253 229	-	-	11
Востсибугольсбыт, ООО	2 099	33 857	147 011	-	-	2 099
ГидроЭнергоService-ремонт, ООО		251 272	290 687			
ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО	5 537	13 148 555	15 600 483	8 269	6 543	1 560
ЕвроСибЭнерго-инжиниринг, ООО	43 387	669 584	217 509			2
ЕвроСибЭнерго, кроме филиала в г. Дивногорск, АО	1 275	3 443 846	1 107 451			
ЕСЭ-коммунальные системы, ООО	-	35	123			
ЕСЭ-тепловая энергия, ООО	-	1 250	109 662			
Инженерный центр ИркутскЭнерго, ООО	147 628	145 642	299 713	302 603	30	59
Ирбейский разрез, ООО	-	862 221	154 066			136
Иркутская городская теплосбытовая компания, ООО	-	310 622				
Иркутская Энергосбытовая компания, ООО	105 779	650 835	6 145 372		729 650	95
ИркутскЗолопродукт, ООО	-	30	317 982	169 869		22 725
Иркутские коммунальные системы, ООО	107	35 839	16 062	364		10
ИркутскЭнергоПроект, ООО	298	19 396	2 847	1 523		743
ИркутскЭнергоремонт, АО	225 182	620 940	287 085	1 714 378		14
ИркутскЭнергосвязь, ООО	29 807	527 728	282 232	62 259	10 889	1
ИркутскЭнерготранс, АО	174 430	286 049	281 890	546 577	20 894	3 679
Ирмет, ООО	14 486	61 761	271 822	10 882	36 011	
ИЭ-Актив, ООО	10	294 676	295 551		100	
Компания Востсибуголь, ООО		1 702 832	172 878	980	39	32
Корпоративный Университет ЕвроСибЭнерго, НКО АНО ДПО	10 995	237	2 553	48 141	7 124	374
КраМЗ-Авто, ООО	-	142	13	480		1
Красноярская ГЭС-инжиниринг, ООО	-	400 696	267 394			
Филиал АО «ЕвроСибЭнерго» «Красноярская ГЭС»	645					
МАРЭМ+, ООО	-	550 235	258 326			4
ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация	-	800 775				
Образовательная инфраструктура, ООО	-					
Парк-отель Бурдугуз, ООО	262	62	1 202	637	20	
Пожарная охрана ИркутскЭнерго, ООО	139 598	266 699	305 616	353 583	118	
Прибайкалье, ООО	2 858	272	27			



РегионТелеком, ООО	-	102	329			
Рудоремонтный завод, ООО	-	106	6 350	1 538		
Саяногорские коммунальные системы, ООО	-	7	70			
Сибирская Металлургическая компания, ООО	-	946 781	145 956			
Спецэнергомонт, АО	4 307	219 392	372 360			
Торговый дом Евро Сиб Энерго, ООО	535 852	226 793	419 319		12 081	14 397
Тувинская горнорудная компания, ООО	-	93 221	111 417			
ТЭЦ 10, ООО	-	16	280			
Управляющая компания Ты выбрал Качество, ООО	10	52 302	90			
Усть-Илимское жилищно-коммунальное хозяйство-2008, ООО	9	365 971	702 435	93		
Учетно-сервисный центр Евро Сиб Энерго, ООО	320 654	4 868	3 952		495 311	
Хакасские коммунальные системы, ООО	-	7	74			
ХКБайкал-Энергия, АНО	-	47	284	98 990		
Централизованная энергомонтная фирма, ООО	52 986	17 609	136 802	125 567		
ЭН+ДИДЖИТАЛ ООО	77 005	2 049	19 154		177 721	16
Эн Сер. ОАО	-	493 811	185 054			18
Эрчим-Тхан, ООО	-	-	-			1 299
Отделение временной эксплуатации, АО	-	139 921	49 579			
БГК ГОРА СОВОЛИНАЯ, ООО	-	-	-			
ГРАНД БАЙКАЛ ООО	2 979	53	6 924	31 641	91	131
АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ, АО	-	76 732				
МГК Золотой Рог, ООО	-	69	76			
МФК Бурный	-	66	22			
ПК Байкал Аква, ООО	2 139					
Разрез Черемховуголь, ООО	414 299	125	708	121		
Сибирская Аквакультура, ООО	-	16	63			
СибирьЭнергоГрейд, АО	-	769 284	127 177			
Эн+Менеджмент, ООО	-	557 176	167 160			
Эн+Туристическая инфраструктура, ООО	-	26	41			
Тувинская горнорудная компания, ООО	-	93 221	111 417			
Иркутск Девелопмент, ООО	-	8	27			
Грандстрой, ООО	-	371 687	1 559 870			
Итого, руб.	2 395 690	13 235 549	7 622 612	1 750 510	1 496 422	50 210



Вся дебиторская и кредиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

Долгосрочные и краткосрочные инвестиции по связанным сторонам по состоянию на 31 декабря 2019 года включают в себя вклады в уставные капиталы в сумме 57 310 797 тыс. руб. и займы, выданные, в сумме 108 227 781 тыс. руб.

В 2019 году ПАО «Иркутскэнерго» внесло вклад в уставный капитал в связи с увеличением уставного капитала ООО «Образовательная инфраструктура» денежные средства в размере 750 000 тыс. руб. – на основании РЕУ ПАО «Иркутскэнерго» от 16.05.2019.

В связи с ликвидацией ООО «Эрчим-Тхан» произошло выбытие финансовых вложений в размере 1 299 400 тыс. руб.

По договору купли продажи с ООО «ИЭ-Актив» произошло выбытие доли в уставном капитале ООО «ГРАНД БАЙКАЛ» в сумме 299 795 тыс. руб.

#### **4.2 Информация о конечном бенефициаре**

В соответствии с пунктом 2 статьи 6.1. Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (далее – ФЗ 115) сообщаем, что предусмотренная в соответствии с пунктом 1 статьи 6.1. ФЗ 115 обязанность юридических лиц «располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений, предусмотренных абзацем вторым подпункта 1 пункта 1 статьи 7 настоящего Федерального закона» не распространяется на лиц, указанных в абз. 2-5 пп. 2 п. 1 ст. 7 ФЗ 115.

На основании вышеизложенного на ПАО «Иркутскэнерго» не распространяется обязанность располагать информацией о своих бенефициарных владельцах, предусмотренная п. 1 ст. 6.1. ФЗ 115.

Имеющаяся в обществе информация в отношении акционеров ПАО «Иркутскэнерго» – АО «ЕвроСибЭнерго» и ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» – приходится в составе документов, подлежащих обязательному раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, на следующих информационных ресурсах: на странице уполномоченного информационного агентства Интерфакс-ЦРКИ (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3899>) и на корпоративном сайте Общества (<http://www.irkutskenergo.ru/qa/reports.html>).

ПАО «Иркутскэнерго» входит в группу лиц МКПАО «ЭН+ ГРУП». Информация о МКПАО «ЭН+ ГРУП» доступна на странице в сети Интернет, используемой МКПАО «ЭН+ ГРУП» для раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации: <https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=37955>; [www.enplusgroup.com](http://www.enplusgroup.com).

#### **4.3 Активы и обязательства в иностранной валюте**

По состоянию на 31.12.2019 задолженность, выраженная в иностранной валюте, отсутствует.

#### **4.4 Информация о государственной помощи**

Информация о государственной помощи представлена в разделе 9 «Государственная помощь» пояснений к бухгалтерскому балансу.

За 2019 год ПАО «Иркутскэнерго» направлено на финансовое обеспечение предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников за счет сумм страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подлежащих перечислению в установленном порядке в Фонд в размере 3 316 тыс. руб.

По соглашениям № 289 от 15.05.2019, № 783 от 28.10.2019 «О предоставлении субсидий за счет средств областного бюджета в целях финансового обеспечения затрат по внедрению установок комплексных систем учета тепловой энергии, обеспечивающих автоматический сбор показаний в многоквартирных домах, максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалорий в час», заключенное между ПАО «Иркутскэнерго» и Министерством жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области получены денежные средства в размере 4 350 тыс. руб.

#### **4.5 Информация об участии в совместной деятельности**

Общество в совместной деятельности не участвует.

#### **4.6 Информация по сегментам**

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии, продажа которой составляет 99 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

В соответствии с действующим законодательством ПАО «Иркутскэнерго» осуществляет деятельность по продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, по продаже тепловой энергии – на региональном рынке.

Рынком продаж теплоэнергии для ПАО «Иркутскэнерго» являются города Иркутск, Ангарск, Шелехов, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Зима, Братск, Усть-Илимск, Железногорск и поселки районов, прилегающие к указанным городам. Тепловая энергия для потребителей в этих городах вырабатывается на ТЭЦ, котельных и электробойлерных, входящих в состав филиалов ПАО «Иркутскэнерго».

Основными потребителями тепловой энергии являются крупные промышленные предприятия, нефтеперерабатывающей, химической, лесоперерабатывающей промышленности, энергосбытовые компании, предприятия жилищно-коммунального хозяйства.

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, и не выделяет отдельных географических сегментов.

#### **4.7 События после отчетной даты**

На момент составления данных пояснений у Общества отсутствует информация о возникших событиях после отчетной даты, которые могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества.

#### **4.8 Информация о наличии и величине обеспечений, отраженных на залоговых счетах**

По состоянию на 31.12.2019 совокупный объем предоставленного Обществом обеспечения по обязательствам третьих лиц составил 113 829 600 тыс. руб., в том числе в виде залога в сумме 15 542 542 тыс. руб., поручительства в сумме 12 636 942 тыс. руб. и

независимой гарантии в сумме 85 650 116 тыс. руб. Залогом и поручительством обеспечивается исполнение обязательств АО «ЕвроСибЭнерго» перед ПАО «Сбербанк» по договору об открытии не возобновляемой кредитной линии. По условиям независимой гарантии, Общество выступает гарантом по обязательствам ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», вытекающих из договора о предоставлении синдикационного кредита, перед ПАО Сбербанк и Банком ВТБ (ПАО).

По состоянию на 31.12.2019 Обществом получены обеспечения на общую сумму 534 968 тыс. руб. по договорам цессии, договорам залога в обеспечение обязательств по договорам займа.

#### 4.9 Информация об условных фактах хозяйственной деятельности

На 31.12.2019 у Общества фактов хозяйственной жизни в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность нет, а именно:

- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учетные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- выданные организацией гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг.

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной жизни. Существующие в настоящее время иски к Обществу и иски Общества не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

#### 4.10 Информация по прекращаемой деятельности

Общество прекращение своей деятельности не планирует.

#### 4.11 Выплаты основному управленческому персоналу

Размеры вознаграждений Генерального директора и членов Правления Общества определяются в соответствии с заключенным с ними трудовыми договорами.

Размеры вознаграждений членов Совета директоров Общества могут определяться внутренними актами Общества.

Генеральный директор

О.Н. Причко

Руководитель департамента  
по учету ООО «УСЦ-ЕвроСибЭнерго»  
(договор возмездного  
оказания услуг №409/409/ПД/17ДХ  
от 15.12.2017,  
доверенность № 442 от 01.01.2020)

Ю.Г. Зеленцова

«01 » января 2020 г.

Всего проанализировано,  
пронумеровано и скре-  
плено 25 листов  
Печатью Б.  
О.В. Кариа

