

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Иркутскоблгаз»
Протокол №__ от __. __. 2021 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Иркутскоблгаз»
Протокол №__ от __. __. 2021 г.

Достоверность данных, содержащихся
в годовом отчете, подтверждена ревизионной комиссией
АО «Иркутскоблгаз»
(Заключение №б/н от «__» _____ 2021 г.)

Акционерное общество
«Иркутскоблгаз»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Иркутск
2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ		
1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2.	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 12
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 12
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 17
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 17
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 20
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2019 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 21
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 21
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр. 21
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 21
11.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр. 27
12.	ПРИЛОЖЕНИЕ	стр. 28

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: *Акционерное общество «Иркутскоблгаз» (далее – Общество).*
2. Сокращенное наименование акционерного общества: *АО «Иркутскоблгаз».*
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): *отсутствует.*
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: *ИРП-И №1625, 27.09.1995.*
5. ОГРН Общества: *1023801009220*
6. ИНН Общества: *3800000750*
7. Субъект Российской Федерации: *Иркутская область*
8. Место нахождения Общества: *ул. Советская, 109-г, г. Иркутск, Иркутская область, 664009.*
9. Почтовый адрес: *664023, г. Иркутск, а/я 98*
10. Контактный телефон: *+7(3952) 782-550*
11. Факс: *+7(3952) 782-551*
12. Адрес электронной почты: *iog@irkgaz.ru*
13. Сайт Общества в сети Интернет: *www.irkutskoblgaz.ru*
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: *www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8696*
15. Банковские реквизиты: *40702810822340001323 Филиал банка Газпромбанк (АО) «ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ» Россия, г. Красноярск, БИК 040407877, к/с 30101810100000000877.*
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество *не включено.*
17. Филиалы Общества: *«Ангарскгоргаз», «Шелеховмежрайгаз», «Усольемержрайгаз», «Черемховомержрайгаз» ликвидированы (Протокол Совета директоров № 11 от 21.12.2018).*
18. Дочерние и зависимые Общества: *отсутствуют.*
19. Основные виды деятельности:
 - 19.1. Поставка, транспортировка и реализация газа непосредственно его потребителям на территории Иркутской области;
 - 19.2. Организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа.
 - 19.3. Планово-предупредительный ремонт газовых сетей и сооружений предприятий.
 - 19.4. Строительство и эксплуатация заправочных станций сжиженным газом.
 - 19.5. Иные виды деятельности согласно п. 6.2. Устава Общества.
20. Полное наименование и адрес реестродержателя: *Акционерное общество «Профессиональный регистрационный центр», место нахождения: 117452, г. Москва, Балаклавский пр-т, д. 28 «В».*
21. Размер уставного капитала, руб.: *20 648 (двадцать тысяч шестьсот сорок восемь) рублей. Уставный капитал за отчетный период не изменялся.*
22. Структура уставного капитала
Акции обыкновенные (количество, 20 648 шт.; номинальная стоимость акции, 1 руб.; номинальная стоимость выпуска, 20 648 руб.; государственный регистрационный номер 1-01-20184-F; дата государственной регистрации выпуска 13.02.2004).
Акции привилегированные: отсутствуют.
23. Структура акционерного капитала Общества:

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	00%;
муниципальная собственность –	00%;
частная собственность –	100%.

24. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): *нет*.

25. Полное наименование и адрес аудитора общества: *Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии», свидетельство о государственной регистрации от 24 марта 2003 г. серия 77 № 007883379, Юридический адрес: Российская Федерация, 195027, г. Санкт-Петербург, улица Сивявинская, дом 3 корпус 2. ООО «Аудит-НТ» является членом НП ААС и включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» 16 июля 2012 года, за основным регистрационным номером 11206022602.*

26. Численность работников Общества на 31.12.2020: 433 чел.

27. Указать информацию о реорганизации Общества: *реорганизация Общества не происходила.*

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли: *63 года.*

2. Основные конкуренты Общества в отрасли:

- по виду деятельности «Реализация ёмкостного сжиженного углеводородного газа населению» - конкурентов нет;

- по виду деятельности «Реализация сжиженного углеводородного газа через сеть АГЗС» основными конкурентами являются: ООО «КрайсГаз», ООО «Газомаркет», ООО «Альвит», ООО «Газ 38», ООО «Газойл»

- по виду деятельности «Реализация сжиженного углеводородного газа в баллонах», основными конкурентами являются: ООО «Газомаркет», ООО «Альвит», АО «Сибирская газовая компания».

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества:

- Реализация емкостного сжиженного углеводородного газа населению - 100%;

- Реализация сжиженного углеводородного газа через сеть АГЗС - 10%;

- Реализация сжиженного углеводородного газа в баллонах – 15%.

4. Общество не осуществляет транспортировку природного газа.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2020

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	155683
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	283,48
из них:	высокого давления 1а категории	км	00
	высокого давления 1 категории	км	00
	высокого давления 2 категории	км	00
	среднего давления	км	24,52
	низкого давления	км	258,96
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	282,81

Количество ГРП всего	ед.	13
из них на балансе Общества	ед.	13
Количество ШРП, всего	ед.	3
из них на балансе Общества	ед.	1
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	106
в том числе на балансе Общества	ед.	106
Количество газифицированных промышленных объектов, всего	ед.	4
из них обслуживаются по договорам	ед.	4
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	10
из них обслуживаются по договорам	ед.	10
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	00
из них обслуживаются по договорам	ед.	00
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	628,75
из них на балансе Общества	км	00

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	77587
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	53,47
из них:		
высокого давления 1а категории	км	00
высокого давления 1 категории	км	00
высокого давления 2 категории	км	00
среднего давления	км	00
низкого давления	км	53,47
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	53,25
Количество ГНП и АГЗС, всего	ед.	8
из них на балансе Общества	ед.	8
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	41
в том числе на балансе Общества	ед.	41
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	00
из них обслуживаются по договорам	ед.	00
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	00
из них обслуживаются по договорам	ед.	00
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	138,48
из них на балансе Общества	км	00
Наличие учебно-методических центров	ед.	00
Автотранспорт, всего	ед.	74

Природный газ (сухой газ)

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	78096
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	230,01
из них:		
высокого давления 1а категории	км	00
высокого давления 1 категории	км	00

	высокого давления 2 категории	км	00
	среднего давления	км	24,52
	низкого давления	км	205,49
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	229,56
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	00
	из них на балансе Общества	ед.	00
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	65
	в том числе на балансе Общества	ед.	65
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	4
	из них обслуживаются по договорам	ед.	4
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	00
	из них обслуживаются по договорам	ед.	00
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	10
	из них обслуживаются по договорам	ед.	10
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	490,27
	из них на балансе Общества	км	00
Количество ГРП всего		ед.	13
	из них на балансе Общества	ед.	13
Количество ШРП, всего		ед.	3
	из них на балансе Общества	ед.	1

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2020 составила 433 человека.

1. Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 26 структурных подразделений.

Структурные подразделения:

1. Административно-управленческий персонал (АУП)-13 чел.;
2. Группа по внутреннему контролю и аудиту - 1 чел.;
3. Юридический отдел – 3 чел.;
4. Производственно-технический отдел – 8 чел.;
5. Планово-экономический отдел – 4 чел.;
6. Финансовая группа -1 чел.;
7. Отдел конкурсных закупок – 6 чел.;
8. Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии - 5 чел.;
9. Группа информационных технологий и связи – 2 чел.;
10. Бухгалтерия - 9 чел.;
11. Административно-хозяйственная группа – 8 чел.;
12. Комплексно-эксплуатационная служба - 27 чел.;
13. ЦАДС - 36 чел.;
14. Отдел главного энергетика – 16 чел.;
15. Служба доставка газа – 11 чел.;
16. Служба реализации - 43 чел.;
17. Автотранспортный цех -63 чел.;
18. Абонентский отдел - 21 чел.;

19. Служба домовых сетей – 42 чел.;
20. АВР - 22 чел.;
21. Участок наладки и контроля – 9 чел.;
22. Участок уличных сетей - 27 чел.;
23. Участок капитального ремонта - 3 чел.;
24. Участок «Шелехово межрайгаз» - 9 чел.;
25. Участок «Усолье межрайгаз» - 35 чел.;
26. Участок «Черемхово межрайгаз» - 9 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2020 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2020-2021 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
	Диагностирование:				
1	- стальных подземных газопроводов	км	47,99	47,99	100
	- подземных резервуаров	ед.	28	28	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	-	-	-
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	134,72	134,72	100
	- на сплошность изоляции	км	134,72	134,72	100
	- мест повреждения изоляции:	ед.	-	3	-
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	-	-
4	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	-	3	-
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	-	-
5	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	-	0,013	-
	- замена отключающих устройств	ед.	66	66	100
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	10	10	100
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	8	8	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	13	13	100
	- ШРП	ед.	3	3	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	-	-	-
	- ШРП	ед.	-	-	-
10	Покраска газопроводов	км	2,53	2,53	100
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	50	50	100
12	Техническое обслуживание запорной арматуры газового оборудования	шт.	3418	3418	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2020 году составил 0,00 млн. рублей без НДС. (Капитальный ремонт газораспределительных систем и денежные на проведение работ данного вида Обществом запланированы не были.)

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2020 году составил 0,222 млн. рублей без НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части -0,00 км (0 % от запланированного объема работ), на сумму 0,00 руб.;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

- ГРП, ГРПБ, ГРУ 0,00 ед. (0,0% от запланированного объема работ), на сумму 0,00 руб.;

- ШРП -0,00 ед. (0,00 % от запланированного объема работ), на сумму)0,00 руб..

(Работы по реконструкции линейной части и денежные средства на проведения работ данного вида Обществом на 2020 г. предусмотрены не были.)

На сегодняшний день Обществом со всеми управляющими компаниями заключены договоры о ежегодном техническом обслуживании и ремонте ВДГО. Техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования проводятся в сроки, согласно утверждённым графикам с управляющими компаниями.

В течение 2020 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования промышленных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве - 14 шт.

- Произведена замена внутридомового газопровода в количестве- 785 м;

- Заменено газовых плит в количестве - 3169 шт.;

- Проведены инструктажи по безопасному пользованию газом в быту в количестве – 35341;

- Проведено техническое обслуживание газовых плит в количестве – 25837 шт.;

При проведении технического обслуживания газового оборудования в многоквартирных и индивидуальных домах слесарями ОУ ВДГО также проводятся инструктажи с записью в абонентские книжки и распространяются листовки - памятки с правилами пользования газом в быту.

- Проведено техническое обслуживание внутридомового газового оборудования многоквартирных газифицированных домов в количестве -1329 шт.;

- Проведено техническое диагностирование газифицированных МКД количестве-813 шт.;

- Проведена опрессовка внутридомового газопровода в количестве - 54,017 км.

При проведении работ по техническому обслуживанию ВДГО специалистами Общества выявляется морально устаревшее оборудование (по каждому адресу составляются акты и под роспись собственникам квартир, предлагается заменить морально устаревшее оборудование на новое).

При обслуживании газового оборудования применяются современные качественные смазочные и уплотнительные материалы.

После выполнения работ по обслуживанию ВДГО дополнительно проводится проверка качества выполненных работ слесарями ОУ ВДГО (начальником, мастером службы) на наличие выполнения всех технологических процессов при выполнении техобслуживания газового оборудования.

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов, прошли обучение и аттестованы в установленном

порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

Члены аттестационных комиссий аттестованы по вопросам промышленной безопасности в территориальной комиссии Ростехнадзора и имеют дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности.

В целях профилактики недопущения происшествий, связанных с использованием газа в быту, систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

Новой газификации жилых многоквартирных домов и строительство заправочных станций сжиженным газом на территории г. Иркутска и Иркутской области не планируется.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Службой по тарифам Иркутской области установлены следующие тарифы на реализацию СУГ, с НДС:

- реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя 45,42 руб./кг с НДС (с 01.07.2020);

- реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок 25,61 руб./кг с НДС (с 01.07.2020 с возмещением выпадающих доходов от уровня экономически обоснованного тарифа 63,95 руб./кг с НДС);

- реализация сухого газа населению на территории Ангарского муниципального образования Иркутской области 13,96 руб./м³ с НДС (с 01.07.2020).

Доходы Общества в 2020 году при плане 325 626,23 тыс. руб. составили 297 106,46 тыс. руб. (91,24%), отклонение от плана составило -28 519,77 тыс. руб.:

- по виду деятельности «Транспортировка природного газа» (сухой газ) доходы составили 131 044,5 тыс. руб., (96,43%) или на 4 855,5 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в БДР на 2020 год;

- по виду деятельности «Реализация сжиженного газа» доходы составили 130 678,7 тыс. руб., (88,46%) или на 17 045,6 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в БДР на 2020 год;

- по «Прочим видам деятельности» доходы составили 35 383,2 тыс. руб., (84,24%) или на 6 618,7 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в БДР на 2020 год.

Расходы Общества в 2020 году при плане 327 643,72 тыс. руб. составили 311 698,82 тыс. руб. (95,13%), отклонение от плана составило -15 944,9 тыс. руб.:

- по виду деятельности «Транспортировка природного газа» (сухой газ) расходы составили 61 745,8 тыс. руб. (83,94%), что на 12 879 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в БДР на 2020 год;

- по виду деятельности «Реализация сжиженного газа» расходы составили 219 733,6 тыс. руб. (100,37%), что больше расходов, утвержденных в БДР на 801,9 тыс. руб.;

- по «Прочим видам деятельности» расходы составили 30 219,4 тыс. руб. (88,65%), что на 3 867,8 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в БДР на 2020 год.

Общий финансовый результат (убыток от продаж) в 2020 году при плане 38 915,42 тыс. руб. составил 49 964,64 тыс. руб. (105,87%).

С учетом прочих доходов и расходов, чистый убыток Общества в 2020 году составил 6 743,56 тыс. руб. при плановой прибыли 4 082,02 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	План 2020	Факт 2020	Выполнение плана, %
Природный газ (сухой газ)						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	9,820	10,003	9,655	96,52%
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	9,820	10,003	9,655	96,52%
1.3	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	128 793,78	135 899,9	131 044,5	96,43%
1.5.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	71 179,92	87 367,59	71 557,11	81,90%
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	57 613,86	48 532,39	59 487,42	122,57%
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	80,94	55,54	83,13	149,68%
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	4 372,99	4 373,47	4 732,92	108,22%
2.2	Объем реализации газа	тн	3 927,64	4 516,34	4 190,11	92,78%
2.3	Доходы	тыс. руб.	120 791,78	147 724,3	130 678,7	88,46%
2.4	Расходы	тыс. руб.	226 044,14	236 538,12	240 794,19	101,80%
2.5	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-105 252,36	-88 813,78	-110 115,46	123,98%
2.6	Рентабельность	%	-46,56	-37,55	-45,73	121,78%
Прочая деятельность*						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	37 786,05	42 001,91	35 383,20	84,24%
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	14 976,73	15 725,98	15 500,69	98,57%
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	12 271,69	14 899,10	9 992,02	67,06%
3.1.3.	Торговля (реализация расходных материалов: при обслуживании плит, замены и установке ГО)	тыс. руб.	1 024,19	1 889,94	1 172,28	62,03%
3.1.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	9 455,37	9 486,05	8 668,63	91,38%
3.1.5.	Другие виды деятельности (ремонт баллонов, согласование проектов, освидетельствование баллонов, и др.)	тыс. руб.	58,07	0,84	49,58	5902,38%
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	36 814,57	40 635,93	34 719,78	85,44%
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	17 424,60	16 525,89	15 100,66	91,38%
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	11 538,60	13 825,27	11 046,44	79,90%

3.2.3.	Торговля (реализация расходных материалов: при обслуживании плит, замены и установке ГО)	тыс. руб.	579,07	1 138,03	748,88	65,80%
3.2.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	7 272,30	9 146,74	7 823,81	85,54%
3.2.5.	Другие виды деятельности (ремонт баллонов, согласование проектов, освидетельствование баллонов, и др.)	тыс. руб.	0	0	0	-
3.3	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	971,48	1 365,98	663,41	48,57%
3.4	Рентабельность	%	2,64	3,36	1,91	56,85%
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	287 371,62	325 626,23	297 106,46	91,24%
4.2	Расходы	тыс. руб.	334 038,64	364 541,64	347 071,1	95,21%
4.3	Прибыль (убыток) от продаж по всем видам деятельности	тыс. руб.	-46 667,02	-38 915,42	-49 964,64	128,39%
4.4	Рентабельность	%	-13,97	-10,68	-14,40	134,83%
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	56 954,3	52 184,92	58 222,33	111,57%
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	7 373,79	8 514,05	16 170,13	189,92%
5.3	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	2 913,49	4 755,45	-7 912,43	-166,39%
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	804**	673,43	1 168,87	173,57%
5.5	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 109,04	4 082,02	-6 743,56	-165,20%
5.5.1	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1	тыс. руб.	2 109,04	4 082,02	-6 743,56	-165,20%
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,73	4,32	-2,27	-52,60%
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	436	474,5	433	91,25%
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	26 173,87	24 953,55	25 475,28	102,09%
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа (сухой газ)	чел.	83	100	86	80,58%
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа (сухой газ)	руб.	24 031,04	22 032,67	22 432,56	101,812%

Примечания

**Торговая деятельность – оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов.*

Строительно-монтажные работы – строительство тепловых пунктов, монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ЦГРП).

Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт газового оборудования.

Прочие – пуски газа, врезки в действующие газопроводы, проектные работы по газификации объектов, строительство станций катодной защиты, выполнение функций заказчика-застройщика, реализация программных продуктов собственных разработок, сервисное и гарантийное обслуживание газового оборудования и другие.

***в т.ч. ОПА, ОНО, ПНА/ШНО и прочие.*

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2020 год утверждена на общую сумму 730,75 тыс. руб. без НДС.

Показатель	План 2020 г.	Факт 2020 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	46,76	178,10	131,34	381
Проектно-исследовательские работы	0,0	0,0	0,0	
Новое строительство	0,0	0,0	0,0	
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	0,0	0,0	0,0	
Приобретение нематериальных активов	0,0	0,0	0,0	
Долгосрочные финансовые вложения	0,0	0,0	0,0	
Реконструкция	683,99	222,40	461,59	33
Итого	730,75	400,50	330,25	54,81

Выполнение Плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений за отчетный период по разделам:

«Машины и оборудование» - выполнено на сумму 178,10 тыс. руб. при плане 46,76 тыс. руб. Отклонение фактических значений от плановых на сумму 131,34 тыс. руб. обусловлено:

– оплатой окончательной выкупной стоимости, по договорам лизинга на легковой автомобиль Nissan Almera и автоцистерну 783884 на шасси КАМАЗ 43253, в размере 2,85 тыс. руб.;

внеплановым приобретением, в связи с выходом из строя, вентилятора ВЦ 14-46 и компрессора П120-2-02 на общую сумму 128,49 тыс. руб.;

«Реконструкция» – работы выполнены на сумму 222,40 тыс. руб. при плане 683,99 тыс. руб., что составляет 33 %. Разработана проектно-сметная документация и проведена экспертиза промышленной безопасности в рамках технического перевооружения двух АГЭС.

Отклонение в размере 461.6 тыс. руб. сложилось в результате переноса строительно-монтажных работ на 2021 год, по причине снижения производственных мощностей у производителя требуемого оборудования в связи с распространением новой коронавирусной инфекции CoVID-19. В результате чего производитель не смог обеспечить сборку и поставку необходимого оборудования в требуемом количестве и в установленные сроки.

Источником финансирования явились:

□ амортизация	400,50 тыс. руб.
□ прибыль	0 тыс. руб.
□ прочие	0 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2020 году

По результатам работы Общества за 2019 год была получена прибыль в сумме 2 109 040 рублей 48 копеек. Общим собранием акционеров принято решение (протокол №1/2020 от 08.10.2020) оставить прибыль в распоряжении Общества для направления на реализацию инвестиционных проектов (программ) Общества.

2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В соответствии с п. 15.1.19 Устава Общества определение приоритетных направлений деятельности акционерного общества отнесено к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Общим собранием акционеров АО «Иркутскоблгаз» (протокол №1/2020 от 08.10.2020) определено 4 приоритетных направления деятельности на 2020 год:

1. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

2. Выявление недействующих в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2020 год.

3. Выполнение работ в части автоматизации и совершенствования бизнес процессов в обществе.

4. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов. Формирование кадрового резерва и популяризации мобильности персонала Общества.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

По состоянию на 01.01.2020 на балансе Общества учитывалось 243 (двести сорок три) объекта недвижимого имущества, по состоянию на 31.12.2020, в связи с проведенной работой

По состоянию на 01.01.2020 на балансе Общества учитывалось 243 (двести сорок три) объекта недвижимого имущества, по состоянию на 31.12.2020, в связи с проведенной работой по инвентаризации имущества, - 239 (двести тридцать девять) объектов недвижимого имущества, в том числе:

1. Линейно-протяженные объекты (газопроводы и сооружения на них, другие сооружения) - 96 (девяносто шесть) объектов общей протяженностью 283, 24 км.

Общая протяженность наружных газопроводов - 283,24 км (из них **51,88** км являются надземными и 231,36 км подземными), данные газопроводы были ранее поставлены на баланс Общества по плану приватизации, учитывались на балансе ГРО по каждой улице и представляли собой объект (сеть), расположенный в г. Ангарске.

В связи с отказом органами Росреестра в регистрации права собственности на сети газопроводов в г. Ангарске по причине отсутствия правоустанавливающих документов, в 2020 году Обществом в судебном порядке на основании приобретательской давности, признано право собственности на 2 объекта недвижимого имущества: **сооружение сети** газификации г. Ангарска, нежилое, трубопровод, протяженностью 159 861, 6 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск; **сооружение нежилое**, сети газификации от ГРП-20, трубопровод, протяженностью 6 245,9 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск; **сооружение нежилое**, сети газификации от ГРП-17, трубопровод, протяженностью 3 940, 5 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск.

Таким образом, Общество зарегистрировало право собственности на учитываемые на балансе 79 линейно-протяженных объекта, общей протяженностью 163 803 км.

На данный момент ведется работа по оформлению права собственности на газопровод, относящийся к объекту - **сооружение нежилое**, сети газификации от ГРП-20, трубопровод, протяженностью 6 245,9 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, в связи с допущенной опечаткой в судебном акте, органами Росреестра была осуществлена приостановка государственной регистрации данного имущества до 30.04.2021, заявление об исправлении опечатки в судебном акте Арбитражным судом Иркутской области рассмотрено с положительным результатом, судебное решение предоставлено в органы Росреестра Иркутской области для проведения государственной регистрации права собственности.

После окончания процедуры государственной регистрации права собственности на вышеуказанный объект, все данные будут корректно оформлены в таблице с информацией об имуществе Общества.

2. Групповые и газгольдерные установки - 26 (двадцать шесть) объектов.

Изначально газгольдерные установки ставились на баланс Общества по плану приватизации определенными группами под один инвентарный номер.

Таким образом, по городу Иркутску 123 газгольдерные установки учитываются на балансе под тремя инвентарными номерами.

По состоянию на 01.01.2020 на балансе числилось 28 объектов, по результатам инвентаризации, два объекта были объединены с групповыми установками по техническим характеристикам.

Незарегистрированными остаются 15 (пятнадцать) объектов по г.Усолью Иркутской области, планируется объединение по техническим характеристикам с групповыми

установками, право собственности на которые оформлены отдельно.

3. Площадные объекты (кроме земельных участков) - 64 (шестьдесят четыре) объекта (здания и сооружения).

По состоянию на 31.12.2020 были списаны 2 площадных объекта, расположенных в г.Ангарске, пойма реки Китой у водно-спасательной станции, числившихся на балансе Общества (склад обменных баллонов и подъездная дорога к нему).

4. Земельные участки - 38 (тридцать восемь) объектов.

Оформление права собственности на линейно-протяженные объекты.

В 2020 году Общество зарегистрировало право собственности на 79 линейно-протяженных объекта общей протяженностью 163 803 км, состоящих в виде 2 объектов: **сооружение сети** газификации г. Ангарска, нежилое, трубопровод, протяженностью 159 861, 6 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск; **сооружение нежилое**, сети газификации от ГРП-17, трубопровод, протяженностью 3 940, 5 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск.

В отношении 3-го объекта – сооружение нежилое, сети газификации от ГРП-20, трубопровод, протяженностью 6 245, 9 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск; - ввиду обнаружения технической ошибки в судебном решении о протяженности объекта, приостановлена регистрация права собственности в Росреестре для устранения ошибки в тексте решения и предоставления исправленного документа до 30.04.2021. Заявление в Арбитражный суд Иркутской области на исправление технической ошибки в судебном акте направлено, рассмотрено и принято судебное решение о внесении исправлений в судебный акт. В настоящее время возобновлена процедура государственной регистрации права собственности на вышеуказанный объект.

Оформление права собственности на площадные объекты (без учета земельных участков).

По состоянию на 01.01.2020 право собственности Общества зарегистрировано на 54 (пятьдесят четыре) площадных объекта (84,38 %) (без учета земельных участков).

Не зарегистрировано право собственности на 10 (десять) площадных объекта (15,62 %).

В 2020 году работы по оформлению права собственности на площадные объекты не проводились.

Проведение работ по оформлению права собственности планируется в 2021-2023 годах в случае наличия финансирования (БДР).

Оформление прав на земельные участки.

Оформлено право Общества на земельные участки для эксплуатации 0 (ноль) линейно-протяженных объектов общей протяженностью 0 км (0 %) (сформированы и поставлены на кадастровый учет 0 (ноль) земельных участка (в том числе многоконтурные земельные участки).

Не оформлено право Общества на земельные участки для эксплуатации 96 (девяноста шести) линейно-протяженных объектов общей протяженностью 283,24 км.

В течение 2020 года работы по оформлению права Общества на земельные участки для эксплуатации линейно-протяженных объектов не проводились в связи с отсутствием права собственности Общества на сами линейно-протяженные объекты, необходимостью подтвердить свои имущественные права на газопроводы в г.Ангарске Иркутской области в судебном порядке, а также в связи с отсутствием финансирования.

После оформления права собственности Общества на газопроводы в г.Ангарске Иркутской области в полном объеме, будут проведены работы по оформлению прав на земельные участки.

Для эксплуатации зданий и помещений ранее сформировано и поставлено на государственный кадастровый учет 61 (шестьдесят один) земельный участок.

Право Общества оформлено на 61 (шестьдесят один) земельный участок (98,4 %).

По состоянию на 01.01.2020 право Общества оформлено на 61 (шестьдесят один) земельный участок (98,4 %).

Не оформлено право на 1 (один) земельный участок (1,6 %) (с. Оса). В 2020 году предпринята попытка оформления права собственности на данный объект. Получен отказ в осуществлении регистрации права собственности в виду того, что на момент приобретения данного земельного участка (2002) договор купчей земельного участка подписало не наделенное полномочиями лицо (акт муниципального органа, являющегося основанием для государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав, издан вне пределов компетенции подписавшего его лица).

Право собственности Общества зарегистрировано на 38 (тридцать восемь) земельных участков (35,5 %).

Право собственности или аренда не оформлены в 2020 году под 123 газгольдерными установками в связи с отсутствием финансирования, а также право собственности на 1 земельный участок, расположенный в с. Оса, оформление которого предполагает обращение в суд в 2021 году в связи с отказом органов Росреестра в регистрации права собственности на данный объект недвижимого имущества.

В 2021 году планируется продолжить работу по оформлению прав собственности земельные участки под газгольдерами, частями, в связи с отсутствием финансовой возможности провести работы по оформлению сразу по 123 объектам.

Кадастровые работы по оформлению границ охранных зон под объектами газораспределительной системы.

По состоянию на 31.12.2020 на балансе Общества учитывается 96 (девяносто шесть) линейно-протяженных объекта, общей протяженностью 283,24 км, для безопасной эксплуатации которых требуется оформление охранных зон.

Оформлены охранные зоны 0 (ноль) объектов, общей протяженностью 0 км (0 %). После регистрации права собственности на 2 объекта **сооружение сети** газификации г. Ангарска, нежилое, трубопровод, протяженностью 159 861, 6 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск; **сооружение нежилое**, сети газификации от ГРП-17, трубопровод, протяженностью 3 940, 5 метров, Литер I, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, продолжены работы по оформлению охранных зон по данным участкам газопроводов.

Проведены кадастровые работы по определению границ земельных участков, подготовки раздела земельных участков и формирование межевых планов земельных участков, занятых газгольдерными установками в г.Иркутске, по следующим адресам: ул. 5-й Армии, во дворе дома №12; ул.Ленина, во дворе дома №24; ул.Марата, во дворе дома №17.

По состоянию на 31.12.2020 на балансе Общества учитывается 26 (двадцать шесть) групповых и газгольдерных установок, для безопасной эксплуатации которых требуется оформление охранных зон.

Оформлены охранные зоны 0 (ноль) объектов, общей площадью 0 кв. м (0%).

Проведение комплексных кадастровых работ по установлению границ охранных зон планируется в 2021 году в случае наличия финансирования (БДР).

Кадастровые работы по внесению в ЕГРН сведений о координатах характерных точек границ линейно-протяженных объектов.

В ЕГРН не внесены сведения о координатах характерных точек границ по линейным объектам. Проведение комплексных кадастровых работ планируется в 2021 году в случае наличия финансирования (БДР).

В БДР Общества в 2021 году по статье «оформление в собственность земли, других основных средств» предусмотрены расходы на сумму 300 тыс. руб.

Возможно включение необходимых плановых затрат в корректировку БДР Общества на 2021 год по статье «оформление в собственность земли, других основных средств» при получении положительного финансового результата за 1 квартал 2021 года.

2. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2020 год.

Обществом ранее проведена работа по выявлению активов, незадействованных в производственной деятельности:

- производственная база ул. Рабочего Штаба 99б г. Иркутск (7471,00 м, 4 одноэтажных здания);

- земельный участок в районе развязки на Качугский и Александровский тракты (г. Иркутск Куйбышевский район);

- производственные базы в г. Зима, с. Оса, с. Еланцы, г. Слюдянка, земельный участок в п. Большой Луг.

В Обществе проводится работа по регистрации прав собственности на объекты недвижимого имущества, газопроводы.

В 2020 году сделаны необходимые запросы в государственные органы (органы местного самоуправления), архивы для установления факта отсутствия правопритязаний третьих лиц. Проведена работа по подготовке технической документации.

Была предпринята попытка регистрации права собственности на земельный участок в с.Оса. Получено уведомление об отказе в государственной регистрации данного объекта в связи с тем, что акт муниципального органа, являющегося основанием для государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав, издан вне пределов компетенции подписавшего его лица.

В 2020 году Обществом проводилась работа по поиску потенциальных покупателей либо арендаторов путем размещения соответствующей информации в сети Интернет. В настоящее время заинтересованные лица отсутствуют.

3. Выполнение работ в части автоматизации и совершенствования бизнес процессов в Обществе.

В рамках выполнения поручений в части автоматизации и совершенствований бизнес процессов были выполнены следующие задачи:

Перезаключение договора на право пользования ПО АСДОБ. Заключение договора на ИТС АСДОБ с ООО «Газпром межрегионгаз инжиниринг», возобновление связи по каналу КСОИ между организациями.

Возобновление доступа к portalу для сбора данных «ООО Газпром межрегионгаз».

4. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов. Формирование кадрового резерва и популяризации мобильности персонала Общества.

Среднесписочная численность Общества в 2020 году составила 427 человек. В 2020 году укомплектованность кадрами Общества составила 82,3%, данный показатель остался на уровне 2019 года.

В 2020 году 24 человека прошли обязательное обучение и аттестацию по охране труда и промышленной безопасности. Проверку знаний прошли 264 человека. В соответствии с Профессиональными стандартами обучились рабочей профессии «Оператор АГЗС» 31 человек. Ранее в декабре 2019 года рабочей профессии «Слесарь аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве» были обучены 24 человека.

В 2021 году запланирована профессиональная подготовка трех руководителей структурных подразделений, в связи с приведением в соответствие установленным требованиям уровня квалификации руководителей и технических специалистов организаций, осуществляющих деятельность по реализации СУГ.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	-	00	00
СУГ	т.	274,33	4701,3
Электроэнергия	тыс. кВт/ч	1442,01	4305,7
Теплоэнергия	Гкал	323,97	3279,3
Бензин автомобильный	т.	18,52	917,6
Топливо дизельное	т.	12,39	656,9

Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не потреблялись и не использовались.

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Направления развития Общества на 2021 год:

1. Установление экономически обоснованных тарифов на сжиженный и сухой газ для реализации населению на уровне, достаточном для получения прибыли, необходимой для реализации инвестиционной программы.
2. Увеличение реализации продаж сжиженного и сухого газа.

3. Оптимизация финансово-хозяйственной деятельности с целью достижения положительной динамики финансового результата.

4. Снижение рисков Общества от использования в производственном процессе объектов газораспределения, право собственности на которые не оформлено.

Цели, планируемые на 2021 год:

1. Обеспечение индексации тарифов на сжиженный и сухой газ, реализуемый населению для коммунально-бытовых нужд.

2. Обеспечение сохранения субсидирования СУГ, реализуемого населению для бытовых нужд, со стороны Правительства Иркутской области, как фактор снижения потерь Общества при отключении абонентов от газа в пользу электрической энергии.

3. Привлечение новых клиентов – потребителей СУГ и сухого газа.

4. Развитие прочих видов деятельности.

5. Вовлечение в хозяйственный оборот объектов недвижимого имущества, в случае невозможности вовлечения – реализация в целях снижения затрат на их содержание.

В 2021 г. АО «Иркутскоблгаз» в рамках реализации инвестиционных проектов планирует приобрести и ввести в эксплуатацию на двух действующих АГЗС Общества, расположенных по адресам: г. Иркутск, ул. Рабочего – Штаба, 122 и Черемховский район, д. Шаманаева, ул. Тракторная, уч. 8 оборудование для заправки и взвешивания бытовых газовых баллонов. Техническое перевооружение действующих АГЗС Общества, увеличит экономический эффект реализации сжиженного газа в баллонах и привлечет новых клиентов.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021
Природный газ (сухой газ)				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	9,655	10,031
1.5	Доходы	тыс.руб.	131 044,53	136 867,03
1.5.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	71 557,11	84 517,09
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.7	Прибыль от продаж	тыс.руб.	59 487,42	52 349,94
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.8	Рентабельность	%	83,13	61,94
Сжиженный газ				
2.1	Объем полученного газа	тн	4 732,92	4 560,00
2.2	Объем реализации газа	тн	4 190,11	4 238,05
2.3	Доходы	тыс. руб.	130 678,73	134 581,03
2.4	Расходы	тыс. руб.	240 794,19	242 692,18
2.5	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-110 115,46	-108 111,15
2.6	Рентабельность	%	-45,73	--44,55
Прочая деятельность				

3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	35 383,2	53 492,42
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	1 172,28	1 180,15
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	8 668,63	9 521,66
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	15 500,69	1 553,63
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	9 992,02	41 123,36
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	49,58	113,63
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	34 719,78	42 143,77
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	748,88	1 061,41
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	7 823,81	6 656,79
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	15 100,66	0
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	11 046,44	34 425,58
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	0	0
3.3	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	663,41	11 348,64
3.4	Рентабельность	%	1,91	26,94
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	297 106,46	324 940,48
4.2	Расходы	тыс. руб.	347 071,10	369 353,05
4.3	Прибыль (убыток) от продаж по всем видам деятельности	тыс. руб.	-49964,64	-44 412,57
4.4	Рентабельность	%	-14,40	-12,02
Прочие показатели				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	58 222,33	51 179,02
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	16 170,13	5 657,24
5.3	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	- 7 912,43	1 109,22
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи*	тыс. руб.	1 168,87	302,84
5.5	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-6 743,56	806,38
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	-2,27	0,25
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	433	472
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	25 475,28	24 946,28
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	86	111
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	22 432,56	22 376,50

Примечание

*в т.ч. ОНА, ОНО, ПНА/ПНО и прочие.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность Общества, можно определить следующие:

1. Страновые и региональные риски

Умеренное влияние на деятельность Общества оказывает политическая и экономическая ситуация в регионе. Общество достаточно независимо от политических решений региональных органов власти в осуществлении текущей финансово-хозяйственной деятельности.

Экономические решения региональных органов власти могут иметь существенное влияние на финансово-экономическое положение Общества, поскольку на местном уровне устанавливаются предельные цены на газ, реализуемый населению для коммунально-бытовых нужд, ограничивая уровень рентабельности по данному виду деятельности. Существенным фактором, который влияет на ценообразование, является стоимость электроэнергии в регионе. В настоящее время она самая низкая в России и составляет 1,11 руб./кВт для городского населения. Как следствие пише-приготовление с использованием электрических печей дешевле, чем на газу, что ведет к сокращению количества пользователей газа и снижению доходов. Для предотвращения этого процесса Общество добилось снижения тарифов на поставляемый населению газ на 60%, с возмещением выпадающих доходов обществу из регионального бюджета.

Одним из важных рисков является ценообразование конкурирующих предприятий на нерегулируемом рынке продаж (реализация СУГ юридическим лицам и автозаправочный бизнес): цена за литр газа у конкурентов значительно дешевле, т.к. они не являются владельцами инфраструктуры (газораспределительные сети) и не несут значительных затрат на содержание аварийно-диспетчерских формирований.

На уменьшение доходности Общества может оказать влияние складывающаяся ситуация на рынке труда Иркутской области: возникает необходимость повышения уровня оплаты труда на предприятии с целью предотвращения оттока квалифицированных кадров (при относительно неизменном уровне доходов); отток кадров может повлечь снижение объемных показателей деятельности Общества и, соответственно, снижение доходов.

2. Финансовые риски

АО «Иркутскоблгаз» работает на внутреннем рынке России, и практически исключительно с сырьем и материалами отечественного производства. На сырье и материалы, пользующимися спросом на внешнем рынке и по которым имеется ценовая вилка между внутренними и мировыми ценами, осуществляется государственное экспортно-импортное и ценовое регулирование. На этом основании, считаем, что валютные риски по деятельности Общества, отсутствуют.

Изменение процентных ставок также незначительно влияет на деятельность Общества. Кредитными ресурсами Общество не пользуется. Имеющаяся задолженность Общества реструктуризирована (подписаны графики выплат по мировым соглашениям), поэтому влияние изменения процентных ставок по кредитам отсутствует.

Риски, связанные с движением капитала так же отсутствуют. Общество не имеет свободных денежных средств для финансовых вложений.

Значительный риск носит тенденция роста дефицита денежных средств в связи с постоянным ростом задолженности населения за реализованный газ. Данный вид риска напрямую зависит от роста тарифов ЖКХ и уменьшения благосостояния потребителей услуг.

3. Правовые риски

Правовые риски умеренные.

Валютных контрактов Общество не имеет.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, могут возникнуть в будущем, но в настоящее время отсутствуют.

Учитывая ежегодные аудиторские проверки, риск выявления налоговых нарушений (сокрытия налогов, неверного исчисления налогов), которые могут повлечь значительное ухудшение финансового состояния или прекращение деятельности Общества, невысок. Не исключается возможность до начисления сумм налогов, которые не могут существенно повлиять на платежеспособность и финансовое состояние предприятия.

При изменении требований лицензирования с достаточно большой долей вероятности можно утверждать, что Общество сможет и в дальнейшем соответствовать предъявляемым требованиям.

На наш взгляд, на деятельность Общества не могут оказать существенного негативного влияния возможные изменения судебной практики.

4. Другие риски

Риски, связанные с деятельностью Общества, вытекают из производственно-технических факторов:

- эксплуатация опасных производственных объектов, создает потенциальную угрозу возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций. В целях их недопущения, Обществом выполняется полный комплекс производственно-эксплуатационных работ в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, правилами, нормами и стандартами. Кроме того, в соответствии с законодательством, проводится страхование ответственности перед третьими лицами в случае причинения вреда при авариях и инцидентах на опасных производственных объектах;

- выполнение работ, связанных с повышенной опасностью для работников (газоопасные, взрывопожароопасные работы). Для сведения к минимуму этого фактора риска, проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда. Работникам, выполняющим работу во вредных условиях труда, предоставляются необходимые гарантии и компенсации.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2019 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Общим собранием акционеров Общества, протокол от 08.10.2020 № 1/2020, принято решение дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2019 год не выплачивать.

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

В 2020 году была совершена сделка, признаваемая в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупной (Протокол Совета директоров №7 от 31.03.2020).

9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ»

СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2020 году Обществом была совершена сделка, которая признается в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупной сделкой, на совершение которой в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, агентский договор на следующих условиях:

- стороны: АО «Иркутскоблгаз» (Заказчик) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Организатор);

- предмет: Организатор обязуется за вознаграждение в соответствии с агентскими поручениями Заказчика (далее – Агентское поручение) и за его счет в течение срока действия Договора организовывать и проводить конкурентные закупки и неконкурентные закупки в форме маркетинговых исследований для пужд Заказчика (далее – Закупка/Закупки) в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ и Положением о закупках товаров, работ, услуг Заказчика (далее – Положение) на право заключения с Заказчиком договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), а также совершать юридические и/или иные действия, связанные с исполнением Договора;

- цена: не более 18 553 300 (Восемнадцать миллионов пятисот пятидесяти трех тысяч трехсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 20%, из расчета размера вознаграждения Организатора за исполнение каждого Агентского поручения:

1. 0,15% от начальной (максимальной) цены соответствующей Закупки (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации) в случае, если Закупка признается состоявшейся и разница между начальной (максимальной) ценой Закупки и ценой заявки участника, которой по результатам Закупки присвоена наибольшая степень выгодности для Заказчика или которая по результатам закупки содержит наиболее выгодные условия для Заказчика, равна или превышает 0,15% от начальной (максимальной) цены Закупки;

2. 7 500 (Семь тысяч пятьсот) рублей (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации) – в иных случаях признания Закупки состоявшейся;

3. В случае признания Закупки несостоявшейся по причине отсутствия заявок участников, Заказчик уплачивает Организатору вознаграждение за исполнение соответствующего Агентского поручения в размере 3 750 (Три тысячи семьсот пятьдесят) рублей (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации);

4. В случае признания Закупки несостоявшейся по иным основаниям, Заказчик уплачивает Организатору вознаграждение за исполнение соответствующего Агентского поручения в размере 7 500 (Семь тысяч пятьсот) рублей, (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации).

- срок: договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует без ограничения срока.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества 27.06.2019 (протокол от 27.06.2019), в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества	Сделки с акциями общества в течение отчетного
----------------------------	--	----------------------------------	---	---

			(%)	года
Маркелова (Мильвид) Наталья Александровна	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1980. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: ПАО «Т Плюс»	0	Сделок не заключал
Дашко Карина Владимировна	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1966. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: ПАО «Т Плюс»	0	Сделок не заключал
Домаренко Игорь Викторович	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1970. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.	0	Сделок не заключал
Каракотов Расул Казбекович	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1968. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.	0	Сделок не заключал
Комарова Анна Юрьевна	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1980. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.	0	Сделок не заключал
Родиков Андрей Николаевич	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1969. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.	0	Сделок не заключал
Оже Наталия Александровна	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1974. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: АО "ГАЗЭКС"	0	Сделок не заключал
Таушканов Владимир	27.06.2019/ прекращены	Год рождения: 1971. Сведения об образовании:	0	Сделок не заключал

Александрович	29.09.2020	Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск»		
Шишкина Наталия Александровна	27.06.2019/ прекращены 29.09.2020	Год рождения: 1986. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества 30.09.2020 г. (протокол №1/2020 от 08.10.2020), в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Маркелова (Мильвид) Наталья Александровна	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1980. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: ПАО «Т Плюс»	0	Сделок не заключал
Дашко Карина Владимировна	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1966. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: ПАО «Т Плюс»	0	Сделок не заключал
Домаренко Игорь Викторович	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1970. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.	0	Сделок не заключал
Каракотов Расул Казбекович	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1968. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.	0	Сделок не заключал
Комарова Анна Юрьевна	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1980. Основное место работы:	0	Сделок не заключал

		ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.		
Родиков Андрей Николаевич	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1969. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск» Сведения об образовании: Высшее.	0	Сделок не заключал
Оже Наталия Александровна	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1974. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: АО "ГАЗЭКС"	0	Сделок не заключал
Таушканов Владимир Александрович	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1971. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск»	0	Сделок не заключал
Шишкина Наталия Александровна	30.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 1986. Сведения об образовании: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром газораспределение Томск»	0	Сделок не заключал

10.2. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом Общества полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
----------------------------	------------------------------	----------------------------------	--	---

Лебедев Антон Александрович	1) 16.09.2011/15.09.2012	Год рождения: 1978. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Иркутскоблгаз»	0	Сделок не заключал
	2) 16.09.2012/15.09.2013			
	3) 17.09.2013 / 15.09.2016			
	4) 16.09.2016 /16.09.2019			
	5) 17.09.2019/16.09.2022			

10.3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества принимается годовым общим собранием акционеров Общества на основании рекомендации Совета директоров.

Годовым общим собранием акционеров (протокол №1/2020 от 08.10.2020) было принято решение направить на вознаграждение членам Совета директоров Общества в связи с исполнением ими своих обязанностей:

- Председателю Совета директоров – 20 000 рублей;
- членам Совета директоров – по 15 000 рублей.

Направить на вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества в связи с исполнением ими своих обязанностей:

- Председателю Ревизионной комиссии – 15 000 рублей;
- членам Ревизионной комиссии – по 10 000 рублей.

Выплату вознаграждения членам совета директоров и ревизионной комиссии произвести за счет прочих расходов Общества.

Компенсацию расходов, связанных с исполнением обязанностей членов Совета директоров и членов ревизионной комиссии не производить.

10.4. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления были закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 10.12.2013 № 47.

Впоследствии решением Совета директоров от 22.02.2019 утвержден Кодекс корпоративной этики Общества в новой редакции (протокол № 1 от 22.02.2019).

Общество проводит единую и последовательную политику по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами, базирующуюся на общепринятых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров, и основано на принципе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества принадлежащих им акций.

Общество стремится к обеспечению долгосрочного благосостояния акционеров путем реализации сбалансированных стратегических задач и снижения рисков в своей деятельности.

Политика Общества по раскрытию информации направлена на обеспечение акционеров и инвесторов достоверной, актуальной и своевременной информацией посредством всех современных средств связи.

При этом Общество обеспечивает равный и одновременный порядок доступа к информации всех акционеров и инвесторов.

Общество поддерживает постоянный диалог с акционерами и инвесторами, обеспечивает регулярные контакты и обмен информацией между Обществом и акционерами, различными группами существующих и потенциальных инвесторов.

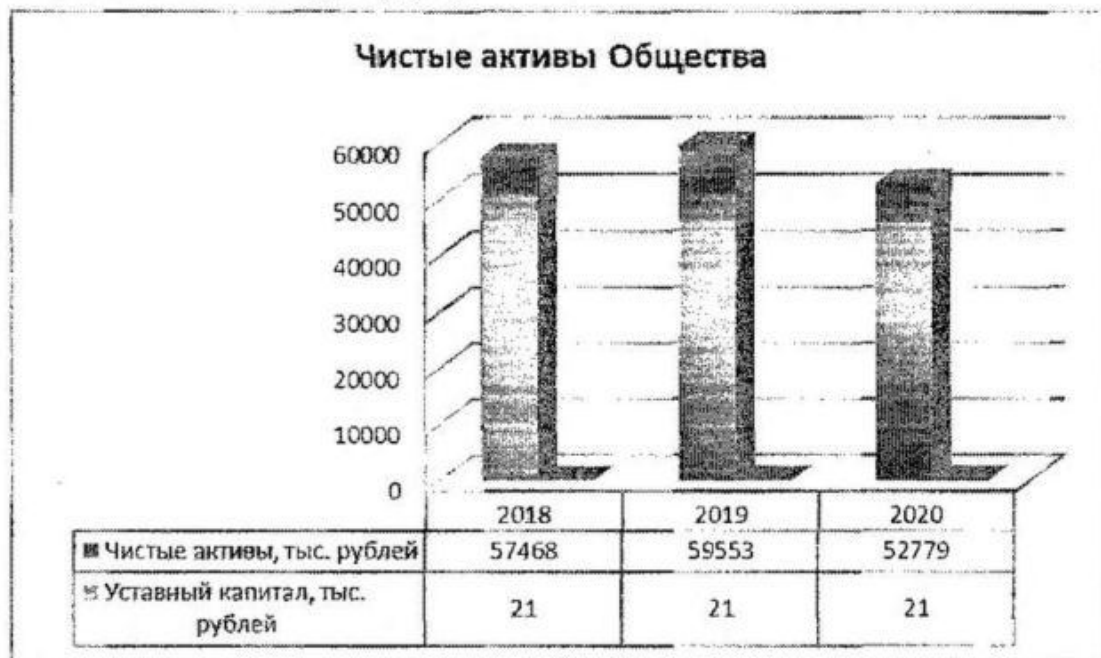
Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в приложении № 3 к годовому отчету.

11. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, по состоянию на 31.12.2020 составляет 59 329 тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2018	на 31.12.2019	на 31.12.2020
Чистые активы	57468	59553	52779
Размер уставного капитала	21	21	21

По сравнению с 2019 годом величина чистых активов Общества уменьшилась на 6774 тыс. руб. (11,4%), по отношению к 2018 году величина чистых активов Общества уменьшилась на 4689 тыс. руб. (8,2%).



Стоимость чистых активов Общества превышает размер уставного капитала общества на 52758 тыс. руб.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о выполнении плана мероприятий по выведению отрицательного финансового результата (сохранение положительного финансового результата) по всем видам деятельности на безубыточный уровень в 2020 году.

2. Мероприятия по определению и предотвращению рисков при ведении финансово-хозяйственной деятельности АО «Иркутскоблгаз» в 2020 году.
3. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор



А.А. Лебедев