УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол № 28 от 25.09.2020 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол от 10.04.2020 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2019 год

Новый Уренгой
2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

НАИМЕНОВАНИЕ	Страница
1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	5
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	7
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	18
5. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	23
6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА	24
7. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	24
8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ОБЩЕСТВА	26
9. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	27
10. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	28
11. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	28
12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	29

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.

ОБЩЕНИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.

Полное и сокращенное наименование:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», АО «НУМРГ».

Общество зарегистрировано 13 мая 1994 года Администрацией г. Новый Уренгой (Постановление № 680), регистрационное свидетельство НУ-II 1842 № 103842.

Уставный капитал Общества составляет 1 450 499 руб., он разделен на 131 859 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 11 руб.
Государственный регистрационный номер 1-02-32352-D

Почтовый и юридический адрес: 629300, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 178
Адрес электронной почты: www.gorgaz@numrg.ru
Сайт Общества в сети Интернет: http:/www.gorgaz89.ru
Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.gorgaz89.ru www.disclosure.ru/8904007910/
Контактный телефон (приемная) (3494) 93-05-02
Факс: (3494) 93-05-03

Банковские реквизиты: ИНН 8904007910, КПП 890401001,
р/с 40702810000000000953;
К/с 30101810700000000753; БИК 047195753;
Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой, Тюменская обл., ул. Геологоразведчиков, д. 18

Структура акционерного капитала Общества:
- муниципальная собственность - 1,5 %;
- частная собственность - 98,5 %.

Наличие специального права на участие РФ в управлении Обществом («золотой акции») –нет.

Реестродержатель Общества: Акционерное общество «Сургутинвестнефть»
Наименование: *АО «Сургутинвестнефть», Тюменский филиал*
Место нахождения: *625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 209, каб. 605*
Почтовый адрес: *625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 209, каб.605*
Тел.: (3452) 27-33-29 Факс: (3452) 27-33-41
Адрес электронной почты: tfsin@sineft.ru
Лицензия: *На осуществление деятельности по ведению реестра*
Номер лицензии: *10-000-1-00324*
Дата выдачи: *24 июня 2004 г.*
Срок действия: *без ограничения срока действия*
Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг.*
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 11.09.2003 г.

Филиалы и дочерние Общества по отношению к АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» отсутствуют.

Основными видами деятельности Общества являются:

- Транспортировка природного газа потребителям;
- Техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем;
- Реализация сжиженного газа
- Сдача в аренду и субаренду имущественного комплекса;
- Оказание информационно-консультационных и прочих услуг;
- Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения;
- Прочая деятельность.

Штатная численность работников Общества на 01.01.2020 г.: 160 чел.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИОНЕ.

Ямало-Ненецкий автономный округ расположен в центральной части арктического фасада России. Территория ЯНАО расположена в арктической зоне на севере крупнейшей в мире Западно -Сибирской равнины и занимает обширную площадь более 750,3 тысяч км^2.

Численность населения региона составляет 544,4 тыс. чел., т.е. 0,7 человек на один квадратный километр. Наиболее крупные города ЯНАО: Салехард, Новый Уренгой, Ноябрьск, Надым, Муравленко.

Губернатор ЯНАО: Артюхов Дмитрий Андреевич.

Приемная: тел./факс 8 (34922) 2-24-14, 4-79-99.

Почтовый адрес: 629008, г. Салехард, проспект Молодежи, д. 9

Адрес сайта Администрации ЯНАО: http://adm.yanao.ru

Центр ЯНАО – г. Салехард, основан в 1595 году. На Ямале добывается 91 % всего природного газа страны (23,7 мировой добычи) и более 14 % российской нефти и газоконденсата. В общей сложности округ производит более 54 % первичных энергетических ресурсов России. При этом гигантская часть природных запасов региона еще только ждет промышленного освоения.

Постоянное население г. Новый Уренгой составляет 118,03 тыс. человек. На территории города Новый Уренгой проживает 22,0 % населения ЯНАО. Трудоспособное население составляет 74 % от общей численности населения.

И.о. главы города Новый Уренгой: Воронов Андрей Валерьевич.

Общий объем капитальных вложений по комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории ЯНАО на 2020-2024 годы составил 2 749,96 млн. руб. Разработано Соглашение между администрацией ЯНАО и Газпромом генеральной схемы газоснабжения и газификации округа до 2023 года. В городе газифицировано 76 % жилого фонда от общего объема жилья.

Приемная: тел./факс (3494) 25-01-19.
Почтовый адрес: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, м-н Советский, д. 3.

Адрес сайта Администрации города Новый Уренгой: http: // www.newurengoy.ru

Газовое хозяйство АО «НУМРГ» включает в себя газовые сети протяженностью 393,52 км и одну газонаполнительную станцию.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего	км.	393,52
- из них на балансе предприятия, всего	км.	207,213
в том числе:		
- высокого давления	км.	104,952
- среднего давления	км.	6,806
- низкого давления	км.	43,376
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км.	145,75
- из них на балансе предприятия	км.	145,75
Количество ГРП и ШРП, всего		256
- из них на балансе предприятия		41
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		2
- из них на балансе предприятия		2
Газифицированные объекты, всего		164
- из них обслуживаются по договорам аренды		2
Газифицированные квартиры, всего		28627
- из них на обслуживании		28627
Количество установок электрохимической защиты, всего		0
- в том числе на балансе предприятия		0
Наличие учебно-методических центров		0

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:
Среднесписочная численность работников АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» на 31.12.2019 года составляет 160 человек. Общество осуществляет свою деятельность следующими структурными подразделениями (численность по штатному расписанию):

- газовая служба города Новый Уренгой – 50 чел;
- аварийно-диспетчерская служба – 29 чел;
- участок ВДГО/ВКГО - 21 чел;
- участок ТО ГО - 5 чел.;
- абонентский отдел – 5 чел.;
- газонаполнительная станция – 27 чел.;
- ПГАЗС - 8 чел.;
- служба главного механика – 48 чел;
- участок ГБО - 5 чел.
- строительно-монтажный участок – 10 чел.;
- газовый участок пос. Тазовский (с. Антипаюта, с. Находка) – 21 чел;
- газовый участок пос. Красноселькуп - 13 чел;
- газовый участок пос. Толька – 10 чел.;
- газовый участок район Коротчаево г. Новый Уренгой - 13 чел;
- административно-хозяйственный отдел – 17 чел;
- производственно-техническая служба – 8 чел.;
- административно-управленческий персонал – 26 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2019 году в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03 и ПБ 12-609-03 утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

Показатели технического обслуживания и ремонта газовых сетей

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		Выполнение, %
		2018 г.	2019 г.	
Приборное обследование газопроводов	км.	45,491	28,177	61,9
Газопровод высокого давления		*27,645*	*18,049*	
Газопровод низкого давления		*1,309*	*10,128*	
Газопровод р/н Коротчаево		*16,537*		
Обнаружено и устранено мест повреждений	ед.	93	39	41,9
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.			
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	67	84	125,4
Техническое обслуживание запорной арматуры				
на распределительных газопроводах	ед.	576	426	104,7
Диагностирование газопроводов	км.	20,268	15,179	74,9
Газопровод высокого давления		*10,216*	*11,368*	*129,1*
Газопровод низкого давления		*10,052*	*3,811*	*135,6*
Диагностирование пунктов редуцирования				
газа	ед.		1	
Замена линейной части газопроводов	км.			
Реконструкция пунктов редуцирования				
газа	ед.	1	2	

Объем работ по ремонту газопроводов, сооружений на них и систем энергоснабжения в 2019 году увеличилось по сравнению с уровнем 2018 года на 424 тыс. руб., или на 24 %, и составил 2197 тыс. руб. Рост вызван увеличением износа объектов и соответственно планово-потребного физического объема работ на газопроводах, ГРП и ШРП и по результатам тех. диагностирования.

Изменения в расходах на выполнение ремонтных работ по сравнению с 2018 годом следующие:

- объем текущего ремонта снизился на 25 %, а объем кап. ремонта увеличился – на 24 %;
- увеличение объема работ практически целиком произошло за счет выполняемого объема работ собственными силами.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2019 год:

1. Утверждение и реализация Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
2. Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной;
3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества;
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
5. Активизация работы с органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
6. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества;
7. Построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;
8. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;
9. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО/ВКГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие сервисной службы ВДГО/ВКГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности;
10. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политике в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий;
11. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение выполнения плановых показателей по транспортировке газа по сетям газораспределения;
12. Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту;
13. Реализация мероприятий по внедрению модели «Единое окно»;
14. Оптимизация затрат при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения;

15. Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

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

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

Совет директоров оценивает итоги развития общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2019 году в целом, как удовлетворительные:

1. Бюджет доходов и расходов по основным показателям выполнен в полном объеме. Прибыль (убыток) до налогообложения за 2019 год составил 8980 тыс. руб.

2. Выручка от прочей деятельности в 2019 году по сравнению с 2018 годом увеличилась на 15709,0 тыс. руб. (на 5 %).

3.Работы по поддержанию газотранспортной системы Общества в надлежащем техническом состоянии проводились в соответствии с утверждёнными графиками и планами работ. Обеспечено бесперебойное газоснабжение в отопительный период.

4. В 2019 г. в Обществе проведена договорная кампания по заключение договоров на техническое обслуживание ВДГО с ТСЖ и управляющими компаниями. Заключено 19 договоров на техническое обслуживание газового оборудования. Факт 2019 г. по ВДГО – 2815 ед. Большое внимание в течении года уделялось расширению услуг по ВКГО. Договора по ВКГО заключены с 21115 абонентами.

Деятельность совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений совета директоров за отчетный период нет.

На заседаниях совета директоров постоянно рассматривались следующие вопросы:
- связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- связанные с ведением постоянного контроля за целевым использованием денежных средств в соответствии с бюджетными показателями;
- рассмотрение и утверждение планов производства и развития Общества;
- отчеты генерального директора об исполнении утвержденных планов;
- отчеты по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью;
-совершенствование организационной структуры Общества;
-о введении новых видов деятельности;
- вопросы, определяющие финансово-экономическую политику Общества.

Давая оценку работы членам совета директоров Общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены совета директоров действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно.

В последующие годы совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2019 ГОД.

ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Бюджет доходов и расходов Общества на 2019 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров от 10.03.2020 г.)

Величина среднего тарифа на транспортировку газа, утвержденная ФАС на 2019-2020 г.г. – 560,65 руб./тыс. м3.

Доходная часть бюджета составила 334542 тыс. руб. (план 325603 тыс. руб.), т.е. фактические доходы увеличились по сравнению с плановыми на 8939 тыс. руб.

Расходная часть бюджета составила 365446 тыс. руб. (план 365308 тыс. руб.), т.е. фактические расходы увеличились по сравнению с плановым на 138 тыс. руб.

За 2019 год Обществом получена прибыль в размере 745 тыс. руб. (при планируемой прибыли – 3730 тыс. руб.).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2019 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2018	Факт 2019	Выполнение, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	266,424	256,639	96,3
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	266,424	256,639	96,3
1.3.	Транзит газа	млн.м3			
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3			
1.5	Доходы	тыс.руб.	131118	132881	101,3
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.		2757	
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.6	Расходы	тыс.руб.	150751	174129	115,5
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-19633	-41248	
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.8	Рентабельность	%			
Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тонн	154,267	119,384	124,1
2.2	Объем реализации газа	тонн	154,267	119,384	124,1
2.3	Доходы	тыс. руб.	5116	7643	149,4
2.4	Расходы	тыс. руб.	76401	77486	102,0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-71285	-69843	
2.6	Рентабельность	%			

Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	182600	194019	106,2
3.2	Расходы	тыс. руб.	125659	113831	90,6
3.3	Прибыль	тыс. руб.	56941	80188	140,8
3.4	Рентабельность	%	31	41	
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	318834	334543	104,9
4.2	Расходы	тыс. руб.	352811	365446	103,6
4.5	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-33977	-30903	
4.6	Рентабельность	%			
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	50384	51135	101,5
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	11566	11252	97,3
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	4841	8980	
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	(4285)	(5585)	
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	257	745	
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%			
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	154	160	102,7
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	96735	106846	110,4

Вышеуказанные показатели свидетельствуют об удовлетворительном финансовом состоянии организации. Причины такого незначительного роста доходов, являются объективными. Снижение объема транспортировки природного газа в связи с благоприятными погодными условиями, снижение доходов от реализации сжиженного газа и только, прочие услуги показывают постоянный рост.

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Общества в 2019 году была установлена с 05.04.2019 г. в размере 18,07 руб.

В пределах отдельных видов деятельности Обществом выполняются следующие работы (услуги):

- Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений промышленных, коммунально-бытовых, жилищно-коммунальных объектов по заключенным договорам;
- Обслуживание и ремонт ВДГО организаций и населения – ТО ВДГО и ВКГО населения и через управляющие компании, заявочный ремонт ВДГО и ВКГО населения, обслуживание и ремонт газового оборудования организаций;
- Строительно-монтажные работы – врезки и пуск газа, монтаж и демонтаж газового оборудования, технадзор, строительство новых газопроводов и сооружений на них;
- Другие – поставка сжиженного газа ПГАЗС, выполнение проектных работ, других видов деятельности.

Реализация финансовой политики АО «НУМРГ» осуществляется на основе анализа финансово-экономического состояния предприятия с учетом постановки стратегических целей деятельности общества, и поиска путей их достижения:

- Анализ финансово-экономического состояния общества;
- Управление оборотными средствами, кредиторской и дебиторской задолженностью.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПОТРЕБИТЕЛЯМ.

Транспортировка природного газа потребителям в 2019 году осуществлялась на основе 137 договоров на транспортировку газа (поставщик - ООО «Газпром межрегионгаз Север»), в которых Общество выступало как газотранспортная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Структура потребителей и расхода газа через сети Общества представлены в таблице:

Основные данные по объемам реализации услуг по транспортировке газа за 2019 г.

млн.куб.м.

	2018 год	2019 год	Отклонение
Получено газа в сети всего	266,424	256,639	-9,785
Услуги по транспортировке всего	**266,424**	**256,639**	**-9,785**
в т.ч. Населению	10,646	11,096	+0,45
Прочим потребителям	255,778	245,543	-10,235
Потери	0,193	0,193	-0,038
Отпущено на собственные и технологические нужды	0,427	0,427	+0,011

Объем транспортировки газа потребителям составил 256,639 млн. куб. м., что на 9,785 млн. куб. м. меньше, чем в 2018 году.

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Финансовую устойчивость общества ослабляет соотношение показателей оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности. Состав дебиторской и кредиторской задолженности представлен в приложении настоящего раздела.

Управление дебиторской и кредиторской задолженностью является одним из актуальных направлений в реализации финансовой политики АО «НУМРГ». За 2019 год размер дебиторской задолженности снизилась на 7734 тыс. руб., что привело к увеличению ликвидности и платежеспособности общества. В Обществе действует Регламент, позволяющий установить порядок управления и работы с дебиторской и кредиторской задолженностью, а также своевременно выявить и взыскать задолженность.

Приложение

АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

Наименование балансовых показателей	**2018 год**	**2019 год**	**Изменения**	
			Абсолютное	**относительное**
Дебиторская задолженность	**52471**	**44737**	**-7734**	**85,3**
в том числе:				
Покупатели и заказчики	52471	44737	-7734	85,3
Векселя к получению				
Денежные средства				

Прочие оборотные активы				
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	**102218**	**90927**	**-11291**	**88,9**
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	15218	12557	-2661	82,5
Векселя к уплате				
Авансы полученные	14732	17902	3170	121,5
Задолженность по налогам	31354	32408	1054	103,4
Авансы полученные				
Прочие кредиторы	40914	28060	-12854	68,6

Анализ движения дебиторской задолженности по составу показал, что ее увеличение в основном произошло по расчетам за реализованную продукцию: на начало года - 52471 тыс. руб. на конец года 44737 тыс. руб.

Отвлечение средств в дебиторскую задолженность ослабляет ликвидность баланса общества.

Снижение на 14,7 % дебиторской задолженности потребителей работ и услуг АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» за 2019 год обусловлено снижением задолженности за транспортировку газа промышленным потребителям и населению, которая носит текущий характер.

Кредиторская задолженность снизилась на 11,1 %. Основное снижение кредиторской задолженности произошло по задолженности по налогам и сборам и по прочим кредиторам. Задолженность по заработной плате осталась в пределах месячной задолженности. Задолженность по налогам и сборам в 1 квартале 2020 года полностью погашается.

Просроченной задолженности перед внебюджетными фондами, перед персоналом по оплате труда, а также по налогам и сборам у АО «НУМРГ» нет. Выплата заработной платы, отчисления в фонды, уплата налогов производится в сроки, установленные коллективным договором и законодательством РФ. Кредиторская задолженность перед поставщиками и заказчиками носит текущий характер, исходя из условий заключенных договоров.

Анализ кредиторской задолженности показывает, что в обществе наблюдается тенденция снижению задолженности по 2 позициям и носит временных характер. По сравнению с прошлым годом кредиторская задолженность снизилась на 11,1 %, на начало года она составляла 102218 тыс. руб., на конец года – 90927 тыс. руб. В составе кредиторской задолженности доля задолженности «прочих кредиторы» снизилась на 31,4 %.

Сведения о расчетах с покупателями и заказчиками за 2019 г.

	Наименование	Отгрузка	Оплата	Отклонение	
		тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	%
1.	Транспортировка газа	**132 881,0**	**123 181,0**	**-9 700,0**	**92,7%**
2.	Реализация сжиженного газа	**7 643,0**	**7 643,0**	**0,0**	**100,0%**
3.	Прочая деятельность	**194 019,0**	**183 736,0**	**-10 283,0**	**94,7%**
	И Т О Г О:	**334 543,0**	**314 560,0**	**-19 983,0**	**94,0%**

Размер оплаты по сравнению с отгрузкой за 2019 г. составил 94 %.

Динамика изменения кредиторской задолженности.

Кредиторская задолженность за 2019 год снизилась на 11291 тыс. руб. и составила на 01.01.2020 г. – 90927 тыс. руб.

кредиторская задолженность	на 01.01.2019 г.		на 01.01.2020 г.		динамика	
	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
поставщики и подрядчики	15218	14,9%	12557	13,8%	-2661	23,6%
в том числе за газ:	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
авансы полученные	14732	14,4%	17902	19,7%	3170	-28,1%
перед внебюдж.фондами		0,0%		0,0%	0	0,0%
перед бюджетом	31354	30,7%	32408	35,6%	1054	-9,3%
кредиты		0,0%		0,0%	0	0,0%
прочие кредиторы	40914	40,0%	28060	30,9%	-12854	113,8%
Итого:	**102218**	100%	**90927**	100%	**-11291**	100%

Кредиторская задолженность носит текущий характер. Задолженности перед бюджетом носит текущий характер.
Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

ФИНАНСОВО-КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

Кредиты и займы привлеченные.
По состоянию на 01.01.2019 г. привлечение займов было. В 2017 году был взят кредит (кредитная линия) на 15 000,0 тыс. рублей, для пополнения ОС, в 2018 году – закрыт, и в 2018 году открыта кредитная линия на 14972,0 тыс. рублей. В 2019 году был взят кредит (кредитная линия) на 15 000,0 тыс. рублей, для пополнения ОС. Договор № 18017АСРМ об открытии возобновленной кредитной линии от 05.06.2018 г. (срок возврата 20.12.2020 г.) и Договор № 19004АСРМ об открытии возобновленной кредитной линии от 11.07.2019 г. (срок возврата 25.02.2022 г.).
В оплату услуг по транспортировке газа векселя не принимались.

Кредиты и займы выданные.
В течение 2019 года Обществом займы и кредиты не выдавались.

Сведения об использовании временно свободных денежных средств АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»
В 2019 г. размещение свободных денежных средств, не производилось.

ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ

Основным источником поступления денежных средств в 2019 году была выручка от реализации товаров, работ и услуг – **398185** тыс. руб.

Основными направлениями расходования денежных средств явились: 404415 т.р.

- оплата приобретенных товаров, работ и услуг - 94228 тыс. руб.
- оплата труда - 287354 тыс. руб.
- расчеты с бюджетом – 4025 тыс. руб.
- проценты по долговым обязательствам 1425 тыс. руб.
- финансовые вложения - 0 тыс. руб.
- оплата дивидендов – 0 тыс. руб.
- прочие выплаты и перечисления – 17383 тыс. руб.

Остаток денежных средств на конец отчетного периода составил **6 230 тыс. руб.**

Анализ денежных потоков Общества за 2019 год.

Наименование показателя	Код стр.	2019 г. тыс. руб.	%
1. Остаток денежных средств на начало года		**23286**	
2. Поступило денежных средств, всего	**4110**	**398185**	**100**
в том числе: выручка от реализ. товаров, работ и услуг	4111	345125	87
выручка от реализ. основных средств и иного имущества		522	
дивиденды, проценты по финансовым вложениям			
прочие поступления	4119	52538	13
3. Направлено денежных средств, всего	**4120**	**404415**	**100**
в том числе: на оплату приобр. товаров, работ, услуг	4121	94228	23
на оплату труда	4122	287354	71
Процентов по долговым обязательствам	4123	1425	
Налог на прибыль организаций	4124	4025	1
на финансовые вложения			
Прочие выплаты, перечисления и т.п.	4129	17383	5
4. Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**6230**	
5.Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступление	4210	1400	
Платежи	4220	10075	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	8675	
6.Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления	4310	10107	
Платежи	4320	7000	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3107	
7. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**4500**	**11488**	

РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чистая прибыль (убытки) составили 745 тыс. руб.;
Объем отгруженной товарной продукции
составил 334 543 тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 132 881 тыс. руб.
сжиженный газ- 7 643 тыс. руб.

прочие- 194 019 тыс. руб.

Себестоимость проданной продукции, работ и услуг 365 446 тыс. руб.
Прибыль (убытки) до налогообложения 8 980 тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 174 129 тыс. руб.
сжиженный газ- 77 486 тыс. руб.
прочие- 113 831 тыс. руб.

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

Распределение затрат по видам деятельности производилось в соответствии с действующими нормативными документами и на основе учетной политики, принятой в Обществе. Себестоимость транспортировки газа, реализованных товаров, выполненных работ и услуг с прочими расходами составила **376 698 тыс. руб.**, в том числе по видам деятельности:

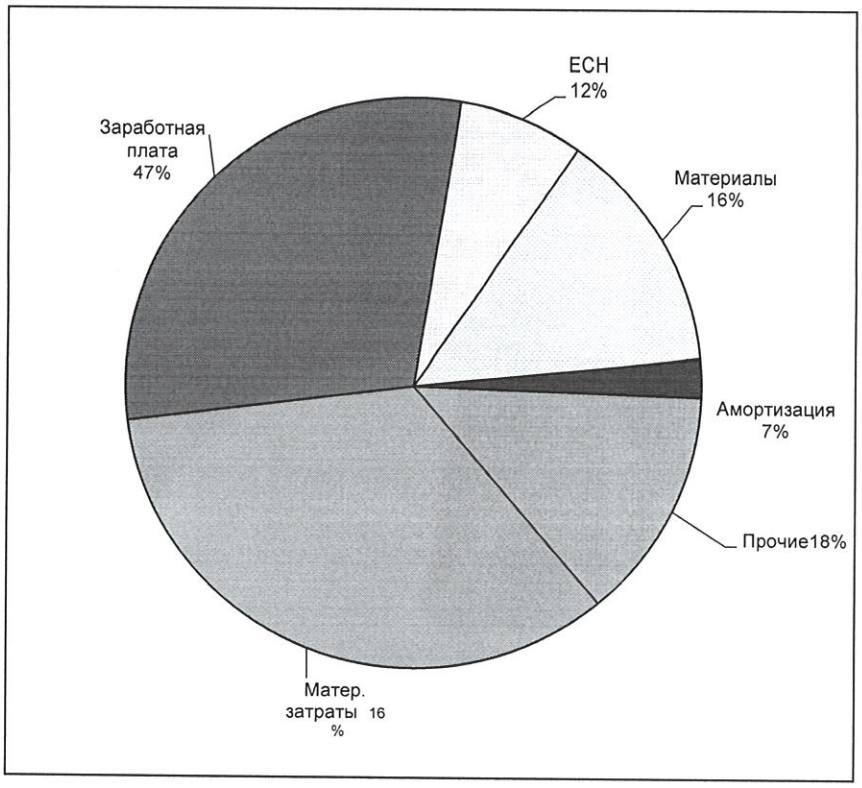
Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	Рентабельность,%	Уд.вес, %	Уд.вес, %
Транспортировка газа	132881	174129	-41248		40	48
Сжиженный газ	7643	77486	-69843		2	21
Прочая деятельность	194019	113831	80188	41	58	30
ВСЕГО	**334543**	**365446**	**-30903**		**100**	**100**
Прочие расходы и доходы	51135	11252	39883		13	3
ВСЕГО	**385678**	**376698**	**8980**		**100**	**100**

С учетом финансового результата от прочих доходов и расходов, суммы отложенных налоговых обязательств, налога на прибыль, прибыль по результатам деятельности Общества за 2019 год составила 745 тыс. руб.

Основную долю затрат в себестоимости составляет стоимость товаров для перепродажи. Собственные затраты ГРО составляют 96 %. В структуре эксплуатационных затрат 71 % составляют затраты на оплату труда (с учетом страховых взносов).

Затраты:

затраты	59576 тыс.руб.
заработная плата	171300 тыс.руб.
страх/взносы	42291 тыс.руб.
амортизация	23909 тыс.руб.
прочие	68365 тыс.руб.
ИТОГО:	365446 тыс.руб.



Инвестиционная программа АО «НУМРГ» на 2019 год с учетом корректировок утверждена решением Совета директоров Общества на сумму 148 882 тыс. руб. Источниками финансирования программы определены: амортизационные отчисления, плата за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения (в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314), спец/надбавка и заемные средства. Конечно, необходимо образовывать Фонд накопления на развитие производства из прибыли. Но, учитывая убытки прошлых лет, создать фонд развития производства в Обществе нет возможности.

Фактически капитальные затраты составили 44 004 тыс. руб. и за счет следующих источников: деятельность по технологическому присоединению, амортизация и заемные средства.

Объем капитальных вложений в 2019 году составил 44 004 тыс. руб., в том числе:

- Строительство объектов основных средств 33 340 тыс. руб.,
- Приобретение отдельных объектов основных средств 10 664 тыс. руб.

в том числе:

- *машины и оборудование* *7 834 тыс. руб.,*
- *здание* *2 830 тыс. руб.,*
- *газопроводы* *417 тыс. руб.,*
- *прочее* *0 тыс. руб.*

Освоение средств капитальных вложений Общества за 2019 год составило 29 %. Такой высокий для Общества процент выполнения инвестиционной программы целиком связано с работой по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

На обновление машин и оборудования в 2019 году направлено 7 834 тыс. руб., основное направление по данной группе – обновление парка автотранспортной техники и приобретения оборудования для эксплуатации газового хозяйства.

Общество проводит целенаправленную работу по выполнению инвестиционной программы в полном объеме.

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ И РЕНТАБЕЛЬНОСТИ.

Коэффициент текущей ликвидности – 0,963 норма =>1,00, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности (1,014) соответствует низкой платежеспособности. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за последний год отрицательные изменения – коэффициент уменьшился на 0,051. Значение коэффициента показывает, что оборотные активы, которые могут быть обращены в деньги, меньше обязательств на ближайший год. Это говорит о низкой платежеспособности.

Коэффициент быстрой ликвидности – 0,645 норма => 0,8, т.е. соответствует средней финансовой устойчивости. Значение коэффициента показывает, что деньги и другие наиболее ликвидные оборотные активы, которые могут обращены в деньги, меньше краткосрочных обязательств. Такое значение коэффициента говорит о средней платежеспособности.

Коэффициент автономии собственных средств – 0,716, норма =>0,15, т.е. коэффициент абсолютной ликвидности, имеют значение на уровне нормы. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за рассматриваемый период положительное изменение – коэффициент увеличился на 0,025. Значение коэффициента показывает, что доля собственных средств в источниках финансирования составляет 71,6 %, остальное – заемные средства. Доля собственных средств больше значений, которые считаются отличными при оценке кредитоспособности по методике Сбербанка.

Высокая доля собственных средств является признаком хорошей финансовой устойчивости и позволяет привлекать заемные средства.

Для расчета показателей ликвидности и достаточности капитала и оборотных средств использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.
По результатам деятельности за 12 мес. 2019 г. АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности.

Индекс постоянного актива характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности эмитента в источниках собственных средств. Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» находятся на низком уровне (уровень нормального значения коэффициента текущей ликвидности =>1, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности 0,963 не соответствует норме. Это говорит о низкой платежеспособности.

Ликвидность предприятия - способность общества своевременно исполнять обязательства по всем видам платежей. Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств. Показывает, сколько денежных единиц текущих активов приходится на 1 денежную единицу текущих обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности - отношение всей суммы текущих активов, включая запасы и незавершенное производство, к общей сумме краткосрочных обязательств. Это главный показатель платежеспособности. Коэффициент текущей ликвидности позволяет установить, в какой кратности текущие активы покрывают краткосрочные обязательства.

Если же значение коэффициента меньше 1, то можно сделать вывод о том, что у общества не хватает свободных ресурсов, формируемых за счет собственных источников.
Коэффициент быстрой ликвидности. По своей экономической сути этот коэффициент аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Различие состоит в том, что из состава оборотных активов исключается наименее ликвидная часть - производственные запасы, а также НДС и долгосрочная дебиторская задолженность. Логика исключения производственных запасов из состава мобильных активов не только в том, что они наименее ликвидные, но и в том, что при вынужденной реализации выручка может составить значительно меньшую сумму, чем расходы на приобретение этих средств. Коэффициента быстрой ликвидности – норма =>1 или допустимое значение: 05-1, желательно>1,5, поскольку может оказаться недостаточным, если большую долю ликвидных средств составляет дебиторская задолженность, часть которой трудно своевременно взыскать. Коэффициент показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно за счет средств на счетах, а также поступлений по расчетам. Коэффициент быстрой ликвидности снизился и составил – 0,645, но по сравнению с 2018 годом не значительно. Размер коэффициента говорит о том, что у Общества недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.
Коэффициент автономии собственных средств - доля собственных средств, направленных на формирование имущества АО «Ново-Уренгоймежрайгаз». Данный показатель находится на высоком уровне, что свидетельствует о достаточной финансовой независимости АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» и о том, что большая часть имущества Общества сформирована за счет собственных средств. Значения коэффициентов подтверждают способность АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» своевременно выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства. Коэффициент автономии собственных средств свидетельствует о перспективах изменения финансового положения.

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.08.2014 г. № 84н и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг, увеличился на 31.12.2019 г. год с 256,903 до 260,407 млн. руб., т.е. на 3,504 млн. руб. Чистые активы Общества на 31 декабря 2019 г. намного (в 180 раз) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Произведена переоценка ОС на 31.12.2018 г. Приняв во внимание одновременно и превышение чистых активов над уставным капиталом и их незначительное снижение за период, можно говорить о хорошем финансовом положении общества по данному признаку.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2020 год:

1. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.
2. Проведение работ по оформлению прав на газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной деятельности Общества.

3. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
4. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО, ВКГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие сервисной службы ВДГО, ВКГО и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
5. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Обществом.
6. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений, недопущения роста незавершенного строительства.
7. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
8. Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.
9. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.
10. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

Планируемые показатели деятельности АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2020 год.

АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» является основной газораспределительной организацией на территории города Новый Уренгой и занимает на этом рынке практически 100 %.

Основным перспективным направлением развития является рост протяженности газораспределительных сетей, находящихся в собственности Общества.

В ближайшей перспективе у Общества определены следующие задачи:

- Обеспечить надежную и безопасную транспортировку природного газа потребителям;
- Наращивать основные производственные фонды и обновлять их;
- Проводить реконструкцию и модернизацию системы газораспределения и ее элементов;
- Совершенствовать систему подготовки кадров;
- Приступить к оформлению охранных зон газопроводов в связи с завершением регистрации в собственность объектов недвижимости и земельных участков под ними;
- Обеспечить заключение договоров на техническое обслуживание газопроводов, находящихся в собственности муниципальных образований;
- Реализовать работу, направленную на сохранение окружающей среды, добиться статуса Общества как экологически ответственной компании.

По основному виду деятельности – оказание услуг по транспортировке природного газа, Общество является монополистом. Помимо транспортировки газа Общество оказывает услуги, связанные с основным видом деятельности, выполняет проектные, пуско-

наладочные, ремонтные работы для клиентов. Снабжает сжиженным газом население ЯНАО и промышленных потребителей. Полный комплект услуг для населения оказывается в каждом районе ЯНАО. Сохранить лидирующие позиции в этих видах деятельности – одна из основных задач, стоящих перед Обществом.

Одним из основных инструментом управления Обществом является утвержденная Стратегия развития. Общество намерено придерживаться выбранной концепции развития и поэтапно реализовывать поставленные задачи. Стратегией предусмотрены инвестиционные программы, предусмотрены работы по внедрению нового современного газового оборудования, а также мероприятия по внедрению прогрессивных технологий ремонта и эксплуатации газораспределительных сетей.

В 2020 году планируется:

- Увеличить доходы от транспортировки природного газа;
- Получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем проведения сбалансированной ценовой политики, дополнительных услуг.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2020 год сформирован со следующими показателями:

- ✓ доходы всего 394 631 тыс. руб.;
- ✓ себестоимость 391 714 тыс. руб.;
- ✓ прибыль (убытки) до налогообложения 2 917 тыс. руб.;

ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2020 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	План 2020	Выполнение, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	256,639	255,317	99,5
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	256,639	255,317	99,5
1.3.	Транзит газа	млн.м3			
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3			
1.5	Доходы	тыс.руб.	132881	155148	102,1
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	2757	6961	
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.6	Расходы	тыс.руб.	174129	174128	100,0
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-41248	-18980	
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.8	Рентабельность	%			
Сжиженный газ					

2.1	Объем полученного газа	тонн	119,384	229,191	192,0
2.2	Объем реализации газа	тонн	119,384	229,191	192,0
2.3	Доходы	тыс. руб.	7643	9960	130,3
2.4	Расходы	тыс. руб.	77486	81360	105,0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-69843	-69756	
2.6	Рентабельность	%			
Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	194019	175823	100
3.2	Расходы	тыс. руб.	113831	124747	102,7
3.3	Прибыль	тыс. руб.	80188	51076	64
3.4	Рентабельность	%	41	29	
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	334543	340931	102,0
4.2	Расходы	тыс. руб.	365446	380235	104,0
4.5	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-30903	-34304	
4.6	Рентабельность	%			
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	51135	53700	105,0
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	11252	11477	102,0
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	8980	2918	
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	(5585)	(6236)	
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	745	(3318)	
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%			
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	160	162	101,2
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	106846	109748	104,0

Особенности Бюджета доходов и расходов на 2020 год:

- рассчитан с учетом роста тарифов на транспортировку газа в условиях продолжающегося снижения объемов потребления газа потребителям и преобладающих темпов роста на материалы, оборудование и услуги сторонних организаций;
- снижение прибыли до налогообложения и планируемыми убытками на 2020 год по сравнению с планируемой прибылью в 2019 году и фактом 2019 года, в основном, объясняется расчетным снижением объема транспортировки газа в связи с благоприятными погодными условиями, увеличение выручки от спец/надбавки к тарифам на транспортировку газа с 01.07.2020 г. и снижением выручки от предоставления услуг по техническому обслуживанию ВКГО, от реализации сжиженного газа ПГАЗС;;
- существенный рост показателей заработной платы – в результате изменений с 01.01.2019 года организационной структуры Общества и указами Президента РФ об увеличении МРОТ до 12130 руб. с 01.01.2020 г.

Приказом ФСТ от 24.10.2019 № 1414/19 были утверждены следующие тарифы на услуги по транспортировке газа для потребителей АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2019-2020 г.г.:

По группам потребителей с объемом потребления газа (руб./тыс.куб.м.):

	с 01.01.2020 г.	с 01.07.2020 г.
Свыше 500 млн.куб.м. в год	-	
От 100 до 500 млн.куб.м. в год включительно	- 170,43;	- 175,55;
От 10 до 100 млн.куб.м. в год включительно	- 448,50;	- 461,97;
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 625,33;	-644,10:
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	- 909,57;	-936,87;
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 1023,26;	-1053,98;
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	-1264,33;	-1302,29;
Население	-1262,93	-1300,82.

Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 17.06.2020 г. № 35-т была утверждена специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа для потребителей АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2020 год и действуют до 30.06.2021 г.:

По группам потребителей с объемом потребления газа (руб./тыс.куб.м.):

	с 01.07.2020 г.	по 30.06.2021 г.
Свыше 500 млн.куб.м. в год	-	
От 100 до 500 млн.куб.м. в год включительно	-	
От 10 до 100 млн.куб.м. в год включительно	- 69,73;	
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 69,73:	
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	- 69,73;	
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 69,73;	
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	- 69,73;	

В соответствии с утвержденными тарифами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2020 год. При запланированном объеме транспортировки 255,318 млн. куб.м. выручка составит 155148 тыс. руб. Доходы от транспортировки газа по сравнению с 2019 г. увеличится. Основные причины: Увеличения тарифов на 2020 год по транспортировке газа и увеличения размера спец/надбавки. При защите тарифов на 2020 год учитывалась инфляция, увеличение налогов. Риск снижения объемов, учитывая показатели 2018 и 2019 годов, на 2020 год велик. Выручка снизится, убытки составят по транспортировке газа 18980 тыс. руб., что может привести к отрицательному результату в 2020 году в общем по Обществу.

В соответствии с утвержденными ценами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2020 год от реализации сжиженного газа. При запланированном объеме реализации сжиженного газа 206,497 тонн выручка составит 8377 тыс. руб. Но, учитывая фактическую реализацию по ГНС за 1 квартал 2020 года, реализация – 229,191 тонн и выручка соответственно – 9960,0 тыс. руб.

Доходы от прочей деятельности планируются в размере 175823 тыс. руб., снижение по сравнению с 2019 г. на 10 % – снижение реализации сжиженного газа ПГАЗС и снижение выручки от оказания услуг по техническому обслуживанию ВКГО из-за введения мер по борьбе с распространением в ЯНАО новой коронавирусной инфекции (COVID-19).

При планируемой себестоимости 380235 тыс. руб. (с учетом внереализационных расходов) убыток общества составит 3318 тыс. руб.

В связи с распространением в ЯНАО новой коронавирусной инфекции (COVID-19) и продлением сроков изоляции, сформированный в настоящее время Бюджет доходов и расходов должен быть скорректирован. При этом, изменению подлежат объем выручки от оказания услуг по транспортировке газа и себестоимость осуществления данного вида деятельности, а также показатели прибыли и рентабельности.

Инвестиционная программа Общества на 2020 год утверждена на заседании Совета директоров 10.03.2020 г., учитывает потребности безопасного содержания объектов газового хозяйства и обеспечение надежного газоснабжения потребителей, увеличения производственного потенциала, его развитие и модернизацию. Всего в 2020 году планируется направить на эти цели 59647 тыс. руб.

Динамика затрат на развитие Общества в 2019 - 2020 годах.

№ п/п	Показатель	2019 г. Факт	2020 г. План	Отклонение (тыс. руб.)	Отклонение в %
1.	**Объем капитальных вложений** в том числе:	**44004**	**110773**	**66769**	**252**
1.1.	Прибыль, распределенная на цели развития		0		
1.2.	Амортизационные отчисления	10664	35126	24462	329
1.3.	Фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по технологическому присоединению	33340	39300	5960	118
1.4.	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям	0	18347		
1,5	Заемные средства		18000		

Общие планируемые доходы Общества на 2020 год

тыс. руб.

Показатель	Факт 2019 г.	План 2020 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	**334543**	**340931**	**6388**	**102,0**
Доходы от транспортировки природного газа	**132881**	**155148**	**22267**	**116,7**
Реализация сжиженного газа	**7643**	**9960**	**2317**	**130,3**
Прочая деятельность	**194019**	**175823**	**-18196**	**90,6**
в т.ч.: дополнительный вид деятельности				

5.ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

Страновые и региональные риски.

АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории ЯНАО, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в ЯНАО.

С конца 2014 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки.

Финансовые риски.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителя по оплате полученных услуг может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной и прочей деятельности – сокращение.

Заемных средств в своей финансово-экономической деятельности Общество не использует, следовательно, повышение банковских процентных ставок не отразится на результатах деятельности Общества.

Правовые риски.

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков, связанных с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает, как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности.

В 2019 году исковые заявления о взыскании задолженности, по которым Общество выступало ответчиком, в судебные органы не подавались;

В период с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. АО «НУМРГ» обращалось к Мировым судьям г. Новый Уренгой с заявлениями (169) о выдаче судебных приказов о взыскании задолженности по договорам о техническом обслуживании внутриквартирного газового оборудования и аварийно-диспетчерском обеспечении. По итогам рассмотрения указанных заявлений вынесено 156 судебных приказа, в ходе рассмотрения 13 заявлений, ответчиками была погашена задолженность. Инициировано 29 арбитражных производств с целью защиты интересов Общества. Все заявленные исковые требования АО «НУМРГ» о взыскании дебиторской задолженности удовлетворены.

Обстоятельств, объективно препятствующих деятельности Общества, нет.

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

	2019 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	0
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	0
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0

7. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.06.2019 г. в Совет директоров были 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
Председатель Совета директоров Сауков Сергей Александрович	21.06.2019/ 25.09.2020	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	1,48	Сделок не заключал
Сауков Александр Лукич	21.06.2019/ 25.09.2020	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	54	Сделок не заключал

Шкода Алла Витальевна	21.06.2019/ 25.09.2020	Год рождения: 06.07.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам.ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Забарина Наталья Владимировна	21.06.2019/ 25.09.2020	Год рождения: 14.10.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. гл. бухгалтера АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Баркова Елена Александровна	21.06.2019/ 25.09.2020	Год рождения: 12.05.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Подгаевский Николай Владимирович	21.06.2019/ 25.09.2020	Год рождения: 12.04.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный механик АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Лейнинг Елена Викторовна	21.06.2019/ 25.09.2020	Год рождения: 15.07.1972 Образование: Занимаемые должности: Зам. нач. Газовой службы АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 25.09.2020 г. в совет директоров были 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**
Председатель совета директоров Сауков Александр Лукич	25.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	54	Сделок не заключал
Сауков Сергей Александрович	25.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директора АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	1,49	Сделок не заключал
Саленко Андрей Александрович	25.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 24.02.1974 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный бухгалтер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Забарина Наталья Владимировна	25.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 14.10.1969 Образование: Высшее.	0	Сделок не заключала

		Занимаемые должности: Зам. гл. бухгалтера АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»		
Шкода Алла Витальевна	25.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 06.07.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Баркова Елена Александровна	25.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 12.05.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Лейнинг Елена Викторовна	25.09.2020/ не прекращены	Год рождения: 15.07.1972 Образование: Занимаемые должности: Зам. нач. Газовой службы АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала

8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) 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**
Сауков Сергей Александрович	25.09.2020 г. решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 28 от 25.09.20 г.)	Год рождения:1980. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» с 2020 г;	1,5%	Сделок не заключал

9. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2019 год вознаграждение членам совета директоров выплачивалось.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Совете директоров АО «Ново-Уренгоймежрайгаз», по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. Совет директоров и руководящий состав.

Вознаграждение	
Заработная плата	81545
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные имущественные представления	
Иное	
ИТОГО	81545

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

На годовом общем собрании акционеров Общества в 25.09.2020 года принято решение не выплачивать вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за 2019 год.

Оплата труда генерального директора Общества производилась согласно условиям трудового договора (контракта), заключенному между ним и Обществом.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРА № 19004 АСРМ/359 ОТ 11 ИЮЛЯ 2019 ГОДА ОБ ОТКРЫТИИ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ КРЕДИТНОЙ ЛИНИИ В РАЗМЕРЕ 15 000 000 РУБЛЕЙ С ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ», СДЕЛКА ОДОБРЕНА СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2019 году совершено не было.

11. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в совершении которых, имелась заинтересованность в 2019 году, совершено не было.

Сделка с заинтересованностью	Заинтересованное лицо	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении

11.СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Приложение:

1. формы бухгалтерской отчетности (с отметкой ФНС) с пояснительной запиской;
2. аудиторское заключение;
3. таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Годовой отчет подписан и предварительно утвержден СД 10 апреля 2020 года, а достоверность содержащихся в нем данных подтверждена ревизионной комиссией.

Генеральный директор **С.А. Сауков**

Приложение №1к годовому отчету
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» за 2019 год

Состав и форма представления в годовом отчете акционерного общества сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
	Общее собрание акционеров		
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 20 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	
4	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	соблюдается	
5	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	
	Совет директоров		
6	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого советом директоров Общества акционеров	Не соблюдается	
7	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	соблюдается	
8	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором	соблюдается	
9	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 2 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	

10	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
11	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
12	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	
13	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	соблюдается в	
14	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в три месяца	соблюдается	
15	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в три месяца	соблюдается	
16	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	
17	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за не предоставление такой информации	соблюдается	
19	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	соблюдается	
Исполнительные органы			
20	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не сформирован	

1	2	3	4
21	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
22	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	соблюдается	
24	Представление исполнительными органами акционерного общества ежеквартальных отчетов о своей работе совету директоров	соблюдается	
25	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами совета директоров, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	
	Секретарь общества		
26	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	
	Существенные корпоративные действия		
27	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	
28	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	

1	2	3	4
	Раскрытие информации		
29	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	соблюдается	
30	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	соблюдается	
31	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	
32	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	соблюдается	
33	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	соблюдается	
	Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью		
34	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается	
35	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	соблюдается	
36	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
37	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
38	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	соблюдается	

39	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях совету директоров акционерного общества	соблюдается	
40	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	
	Дивиденды		
41	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	соблюдается	