УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол № 27 от 21.06.2019 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол от 12.04.2019 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2018 год

Новый Уренгой
2019 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.qorqaz@sqaice/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) 23-60-34
Факс: (3494) 23-60-34

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: Закрытое акционерное общество «Сургутинвестнефть»
Наименование: *ЗАО «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:
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 01.01.2019 г.: 154 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 546,0 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 115,1 тыс. человек. На территории города Новый Уренгой проживает 23,0 % населения ЯНАО. Трудоспособное население составляет 74 % от общей численности населения.

Глава города Новый Уренгой: Костогриз Иван Иванович.

Общий объем капитальных вложений по комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории ЯНАО на 2019-2023 годы составил 2 648,972 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.	155,135
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		36
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		2
- из них на балансе предприятия		2
Газифицированные объекты, всего		133
- из них обслуживаются по договорам аренды		2
Газифицированные квартиры, всего		28659
- из них на обслуживании		28659
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 31.12.2018 года составляет 154 человек. Общество осуществляет свою деятельность следующими структурными подразделениями (численность по штатному расписанию):

- газовая служба города Новый Уренгой – 42 чел;
- аварийно-диспетчерская служба – 25 чел;
- участок ВДГО - 12 чел;
- участок ВКГО - 9 чел.;
- абонентский отдел – 3 чел.;
- служба сжиженного газа – 28 чел;
- служба главного механика – 51 чел;
- строительно-монтажный участок – 7 чел.;
- газовый участок пос. Тазовский (с. Антипаюта, с. Находка) – 16 чел;
- газовый участок пос. Красноселькуп (с. Толька, Ратта) - 26 чел;
- газовый участок район Коротчаево г. Новый Уренгой - 14 чел;

- административно-хозяйственный отдел – 17 чел;
- административно-управленческий персонал – 34 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2018 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, %
		2017 г.	2018 г.	
Приборное обследование газопроводов	км.	17,12	45,61	В 2,7 раза
Обнаружено и устранено мест повреждений	ед.			
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.			
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	63	67	106,3
Техническое обслуживание запорной арматуры				
на распределительных газопроводах	ед.	550	576	104,7
Диагностирование газопроводов	км.	15,323	20,268	132,3
Газопровод высокого давления		*7,91*	*10,216*	*129,1*
Газопровод низкого давления		*7,413*	*10,052*	*135,6*
Диагностирование пунктов редуцирования				
газа	ед.	0		
Замена линейной части газопроводов	км.	0,17		
Реконструкция пунктов редуцирования			1	
газа	ед.			

Объем работ по ремонту газопроводов, сооружений на них и систем энергоснабжения в 2018 году увеличилось по сравнению с уровнем 2017 года на 723 тыс. руб., или на 29 %, и составил 1773 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 2017 годом следующие:

- объем текущего ремонта вырос на 15 %, а объем кап. ремонта снизился – на 63 %;
- увеличение объема работ практически целиком произошло за счет выполняемого хоз способом.

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 2018 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 2018 году в целом, как удовлетворительные:

1. Бюджет доходов и расходов по основным показателям выполнен. Основная причина благоприятные погодные условия, что привело к снижению выручки от транспортировки природного газа. Прибыль (убыток) до налогообложения за 2018 год составил 4841 тыс. руб.

2. Выручка от прочей деятельности в 2018 году по сравнению с 2017 годом увеличилась на 44182,0 тыс. руб. (на 32 %).

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 2018 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. Большое внимание в течении года уделялось расширению услуг по ВКГО. Договора по ВКГО заключены с 22242 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 2018 ГОД.

ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Бюджет доходов и расходов Общества на 2018 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров от 23.03. 2018 г.)

Величина среднего тарифа на транспортировку газа, утвержденная ФАС на 2017-2018 г.г. – 478,49 руб./тыс. м3.

Доходная часть бюджета составила 369218 тыс. руб. (план 328645 тыс. руб.), т.е. фактические доходы увеличились по сравнению с плановыми на 40573 тыс. руб.

Расходная часть бюджета составила 364377 тыс. руб. (план 325332 тыс. руб.), т.е. фактические расходы увеличились по сравнению с плановым на 39045 тыс. руб.

За 2018 год Обществом получена прибыль в размере 4841 тыс. руб. (при планируемой прибыли – 3313 тыс. руб.).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	Факт 2018	Выполнение, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	256,331	266,424	103,9
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	256,331	266,424	103,9
1.3.	Транзит газа	млн.м3			
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3			
1.5	Доходы	тыс.руб.	124007	131118	105,7
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.			
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.6	Расходы	тыс.руб.	139937	150751	107,7
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-15929	-19633	
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	196,443	154,267	78,5
2.2	Объем реализации газа	тонн	196,443	154,267	78,5
2.3	Доходы	тыс. руб.	7287	5116	70,2
2.4	Расходы	тыс. руб.	77284	76401	98,8

2.5	Прибыль	тыс. руб.	-69997	-71285	
2.6	Рентабельность	%			

Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	138418	182600	131,9
3.2	Расходы	тыс. руб.	91719	125659	137,0
3.3	Прибыль	тыс. руб.	46699	56941	121,9
3.4	Рентабельность	%	34	31	
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	269712	318834	118,2
4.2	Расходы	тыс. руб.	308940	352811	114,2
4.5	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-39228	-33977	
4.6	Рентабельность	%			
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	47439	50384	106,2
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	12417	11566	93,1
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	(4208)	4841	
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	(2299)	(4285)	
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	(4758)	257	
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%			
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	150	154	102,7
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	93850	96735	103,1

Вышеуказанные показатели свидетельствуют об удовлетворительном финансовом состоянии организации. Причины такого состояния 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 2018 году не установлена.

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 2018 году осуществлялась на основе 112 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 2018 г.

млн.куб.м.

	2017 год	2018 год	Отклонение
Получено газа в сети всего	256,331	266,424	+10,093
Услуги по транспортировке всего	**256,331**	**266,424**	**+10,093**
в т.ч. Населению	11,667	10,646	-1,021
Прочим потребителям	244,664	255,778	+11,114
Потери	0,231	0,193	-0,038
Отпущено на собственные и технологические нужды	0,416	0,427	+0,011

Объем транспортировки газа потребителям составил 266,424 млн. куб. м., что на 10,093 млн. куб. м. меньше, чем в 2017 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 2018 год размер дебиторской задолженности увеличился на 7914 тыс. руб., что привело к снижению 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	**2017 год**	**2018 год**	**Изменения**

			Абсолютное	относительное
Дебиторская задолженность	**44676**	**52471**	**7795**	**117,4**
в том числе:				
Покупатели и заказчики	44676	52471	7795	117,4
Векселя к получению				
Денежные средства				
Прочие оборотные активы				
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	**64914**	**102218**	**37304**	**157,5**
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	9610	15218	5608	158,3
Векселя к уплате				
Авансы полученные	17997	14732	-3265	81,8
Задолженность по налогам	20385	31354	969	153,8
Авансы полученные				
Прочие кредиторы	16922	40914	23992	В 2,4 раза

Анализ движения дебиторской задолженности по составу показал, что ее увеличение в основном произошло по расчетам за реализованную продукцию: на начало года - 44676 тыс. руб. на конец года 52471 тыс. руб.

Отвлечение средств в дебиторскую задолженность ослабляет ликвидность баланса общества.

На 01.11.2012 г. в стадии банкротства находилась одна организация: МУП «Тазовскэнерго» с суммой дебиторской задолженности 5834,8 тыс. руб. Приказ № 36/1 от 30.06.2018 г. о списании задолженности за счет средств по сомнительным долгам.

Увеличение на 17,4 % дебиторской задолженности потребителей работ и услуг АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» за 2018 год обусловлено увеличением задолженности за транспортировку газа промышленным потребителям и населению, которая носит текущий характер.

Кредиторская задолженность увеличилась на 57,5 %. Основное увеличение кредиторской задолженности произошло по задолженности по налогам и сборам и авансы полученные. Задолженность по заработной плате осталась в пределах месячной задолженности. Задолженность по налогам и сборам в 1 квартале 2019 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 увеличения задолженности по 2 позициям и носит временных характер. По сравнению с прошлым годом кредиторская задолженность увеличилась на 57,5 %, на начало

года она составляла 64914 тыс. руб., на конец года – 102218 тыс. руб. В составе кредиторской задолженности доля задолженности «прочие кредиторы» увеличилась в 2 раза.

Сведения о расчетах с покупателями и заказчиками за 2018 г.

	Наименование	Отгрузка	Оплата	Отклонение	
		тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	%
1.	Транспортировка газа	**131 118,0**	**106 294,0**	**-24 824,0**	**81,1%**
2.	Реализация сжиженного газа	**5 116,0**	**5 116,0**	**0,0**	**100,0%**
3.	Прочая деятельность	**182 600,0**	**172 281,0**	**-10 319,0**	**94,3%**
	И Т О Г О:	**318 834,0**	**283 691,0**	**-35 143,0**	**89,0%**

Размер оплаты по сравнению с отгрузкой за 2018 г. составил 89 %.

Динамика изменения кредиторской задолженности.

Кредиторская задолженность за 2018 год увеличилась на 37301 тыс. руб. и составила на 01.01.2019 г. – 102218 тыс. руб.

кредиторская задолженность	на 01.01.2018 г.		на 01.01.2019 г.		динамика	
	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
поставщики и подрядчики	9610	*14,8%*	15218	*14,9%*	5608	*15,0%*
в том числе за газ:	0	*0,0%*	0	*0,0%*	0	*0,0%*
авансы полученные	17997	*27,7%*	14732	*14,4%*	-3265	*-8,8%*
перед внебюдж.фондами		*0,0%*		*0,0%*	0	*0,0%*
перед бюджетом	20385	*31,4%*	31354	*30,7%*	10969	*29,4%*
кредиты	43	*0,1%*	40	*0,0%*	-3	*0,0%*
прочие кредиторы	16922	*26,1%*	40914	*40,0%*	23992	*64,3%*
Итого:	**64957**	***100%***	**102258**	***100%***	**37301**	***100%***

Кредиторская задолженность носит текущий характер, а ее увеличение связано с увеличением размера полученных авансов (предоплаты за выполненные работы, услуги и поставленные товары), что приводит к снижению оборотных средств Общества за счет внешних кредиторов. 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 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 оплату услуг по транспортировке газа векселя не принимались.

Кредиты и займы выданные.

В течение 2018 года Обществом займы и кредиты не выдавались.

Сведения об использовании временно свободных денежных средств АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»

В 2018 г. размещение свободных денежных средств, не производилось.

ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ

Основным источником поступления денежных средств в 2018 году была выручка от реализации товаров, работ и услуг – **358530** тыс. руб.

Основными направлениями расходования денежных средств явились: 338936 т.р.

- оплата приобретенных товаров, работ и услуг - 94595 тыс. руб.
- оплата труда - 224886 тыс. руб.
- расчеты с бюджетом – тыс. руб.
- проценты по долговым обязательствам 1142 тыс. руб.
- финансовые вложения - 0 тыс. руб.
- оплата дивидендов – 0 тыс. руб.
- прочие выплаты и перечисления – тыс. руб.

Остаток денежных средств на конец отчетного периода составил **23 286 тыс. руб.**

Анализ денежных потоков Общества за 2018 год.

Наименование показателя	Код стр.	2018 г. тыс. руб.	%
1. Остаток денежных средств на начало года		**14787**	
2. Поступило денежных средств, всего	**4110**	**358530**	
в том числе: выручка от реализ. товаров, работ и услуг	4111	310270	86
выручка от реализ. основных средств и иного имущества			
дивиденды, проценты по финансовым вложениям			
прочие поступления	4119	47820	14
3. Направлено денежных средств, всего	**4120**	**338936**	
в том числе: на оплату приобр. товаров, работ, услуг	4121	94595	28
на оплату труда	4122	224886	66
Процентов по долговым обязательствам	4123	1142	
Налог на прибыль организаций	4124	2748	1
на финансовые вложения			
Налога на прибыль организаций	4124		
Прочие выплаты, перечисления и т.п.	4129	15565	5
4. Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**19594**	
5.Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступление	4210	0	
Платежи	4220	13567	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	13567	
6.Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления	4310	14972	
Платежи	4320	12500	

Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2472	
7. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**4500**	**23286**	

РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чистая прибыль (убытки) составили 256 тыс. руб.;
Объем отгруженной товарной продукции
составил 318 834 тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 131 118 тыс. руб.
сжиженный газ- 5 116 тыс. руб.
прочие- 182 600 тыс. руб.

Себестоимость проданной продукции, работ и услуг 352 811 тыс. руб.
Прибыль (убытки) по отгруженной продукции составила 256 тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 150 751 тыс. руб.
сжиженный газ- 76 401 тыс. руб.
прочие- 125 659 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 **352 811 тыс. руб.**, в том числе по видам деятельности:

Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	Рентабельность,%	Уд.вес, %	Уд.вес, %
Транспортировка газа	131118	150751	-19633		41	43
Сжиженный газ	5116	76401	-71285		2	22
Прочая деятельность	182600	125659	56941	31	57	35
ВСЕГО	**318834**	**352811**	**-33977**		**100**	**100**
Прочие расходы и доходы	50384	11566	38818		14	3

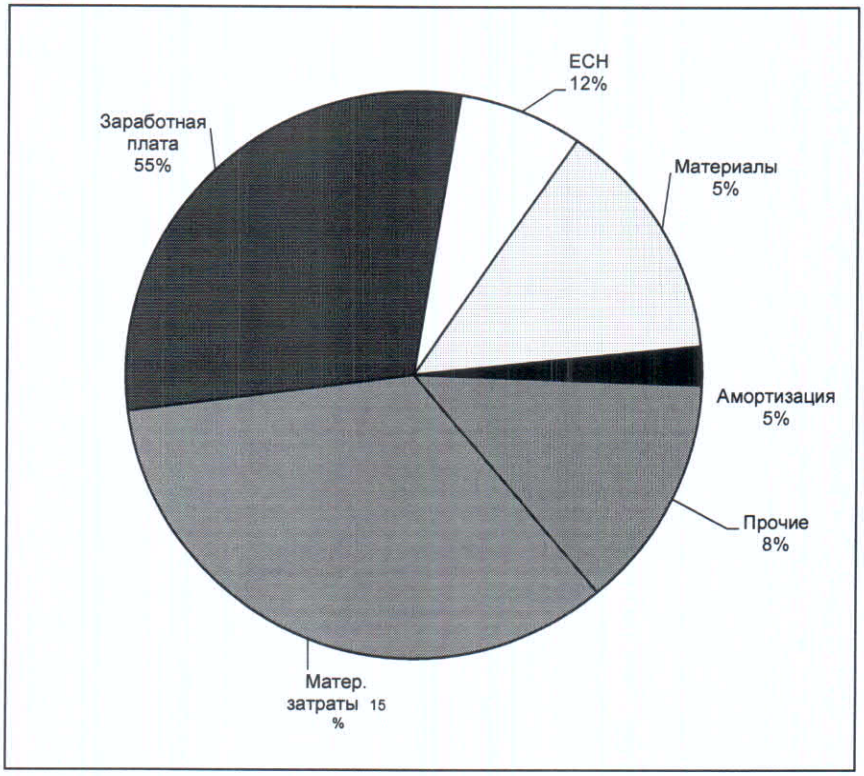
ВСЕГО	**369218**	**364377**	**4841**		**100**	**100**

С учетом финансового результата от прочих доходов и расходов, суммы отложенных налоговых обязательств, налога на прибыль, прибыль по результатам деятельности Общества за 2018 год составила 256 тыс. руб.

Основную долю затрат в себестоимости составляет стоимость товаров для перепродажи. Собственные затраты ГРО составляют 96 %. В структуре эксплуатационных затрат 60 % составляют затраты на оплату труда (с учетом страховых взносов).

Затраты:

затраты	56981 тыс.руб.
заработная плата	178767 тыс.руб.
страх/взносы	39301 тыс.руб.
амортизация	22704 тыс.руб.
прочие	55058 тыс.руб.
ИТОГО:	352811 тыс.руб.



Инвестиционная программа АО «НУМРГ» на 2018 год с учетом корректировок утверждена решением Совета директоров Общества на сумму 58 855,6 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) и заемных средств. 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 29500 тыс. руб. и за счет следующих источников: деятельность по технологическому присоединению, амортизация и заемные средства.

Объем капитальных вложений в 2018 году составил 29500 тыс. руб., в том числе:

- Строительство объектов основных средств 17 737 тыс. руб.,
- Приобретение отдельных объектов основных средств 11 763 тыс. руб.

в том числе:

- *машины и оборудование* *8 994 тыс. руб.,*
- *здание* *587 тыс. руб.,*
- *газопроводы* *1 609 тыс. руб.,*
- *прочее* *573 тыс. руб.*

Освоение средств капитальных вложений Общества за 2018 год составило 50 %. 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 2018 году направлено 8 994 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 – 1,014 норма =>1,00, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности (1,04) соответствует норме и соответствует средней финансовой устойчивости. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за последний год отрицательные изменения – коэффициент уменьшился на 0,306. Значение коэффициента показывает, что оборотные активы, которые могут быть обращены в деньги, больше обязательств на ближайший год. Это говорит о средней платежеспособности.

Коэффициент быстрой ликвидности – 0,741 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, больше краткосрочных обязательств. Такое значение коэффициента говорит о низкой платежеспособности.

Коэффициент автономии собственных средств – 0,691, норма =>0,15, т.е. коэффициент абсолютной ликвидности, как и два другие, имеют значение на уровне нормы. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за рассматриваемый период отрицательное изменение – коэффициент снизился на 0,088 Значение коэффициента показывает, что доля собственных средств в источниках финансирования составляет 71 %, 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. 2018 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 нормальном уровне (уровень нормального значения коэффициента текущей ликвидности =>1, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности 1,014 соответствует норме.

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 – 0,741, но по сравнению с 2017 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, снизился на 31.12.2018 г. год с 265,997 до 256,903 млн. руб., т.е. на 9,094 млн. руб. Чистые активы

Общества на 31 декабря 2018 г. намного (в 183 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 2018 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 2019 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 2018 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 2019 год сформирован со следующими показателями:

- ✓ доходы всего 385 603 тыс. руб.;
- ✓ себестоимость 377 373 тыс. руб.;
- ✓ чистая прибыль (убытки) 8 230 тыс. руб.;

ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2019 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2018	План 2019	Выполнение, %

Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	266,424	266,286	100,0
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	266,424	266,286	100,0
1.3.	Транзит газа	млн.м3			
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3			
1.5	Доходы	тыс.руб.	131118	133900	102,1
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.		2781	
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.6	Расходы	тыс.руб.	150751	156781	104,0
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-19633	-22881	
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	242,607	157,3
2.2	Объем реализации газа	тонн	154,267	242,607	157,3
2.3	Доходы	тыс. руб.	5116	9701	189,6
2.4	Расходы	тыс. руб.	76401	79457	104,0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-71285	-69756	
2.6	Рентабельность	%			

Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	182600	182002	100
3.2	Расходы	тыс. руб.	125659	129070	102,7
3.3	Прибыль	тыс. руб.	56941	52932	93
3.4	Рентабельность	%	31	29	
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	318834	325603	107,1
4.2	Расходы	тыс. руб.	352811	365308	101,4
4.5	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-33977	-39705	
4.6	Рентабельность	%			
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	50384	60000	119,1
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	11566	12065	104,3
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	4841	8230	
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	(4285)	(4300)	
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	257	3730	
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%			

5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	154	162	105,2
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	96735	100895	104,3

Особенности Бюджета доходов и расходов на 2019 год:

- рассчитан без учета роста тарифов на транспортировку газа в условиях продолжающегося снижения объемов потребления газа потребителям и преобладающих темпов роста на материалы, оборудование и услуги сторонних организаций;
- увеличение планируемой чистой прибыли на 2019 год по сравнению с планируемой прибылью в 2019 году и фактом 2018 года, в основном, объясняется расчетным увеличением объема транспортировки газа при неизменности тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям (спец/надбавка) и увеличением реализации газа для промышленных потребителей;
- существенный рост показателей заработной платы – в результате изменений с 01.01.2019 года организационной структуры Общества и указами Президента РФ об увеличении МРОТ до 11280 руб. с 01.01.2019 г.

Приказом ФСТ от 21.04.2015 № 102-э/7 были утверждены следующие тарифы на услуги по транспортировке газа для потребителей АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2016-2017 г.г. и действуют до 30.06.2019 г.:

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

	с 01.01.2019 г.	по 30.06.2019 г.
Свыше 500 млн.куб.м. в год	-	
От 100 до 500 млн.куб.м. в год включительно	- 151,90;	- 151,90;
От 10 до 100 млн.куб.м. в год включительно	- 399,74;	- 399,74;
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 557,34;	-557,34:
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	- 810,68;	-810,68;
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 912,02;	-912,02;
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	-1126,88;	-1126,88;
Население	-1125,61	-1125,61.

Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 04.04.2019 г. № 19-т была утверждена специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа для потребителей АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2019 год и действуют до 31.12.2019 г.:

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

	с 05.04.2019 г.	по 31.12.2019 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	- 18,07;	
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 18,07:	
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	- 18,07;	
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 18,07;	
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	- 18,07;	

В соответствии с утвержденными тарифами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2019 год. При запланированном объеме транспортировки 266,286 млн. куб.м. выручка составит 131119 тыс. руб. Доходы от транспортировки газа по сравнению с 2018 г. снизится. Основные причины: благоприятные погодные условия. При защите тарифов на 2019 год учитывалась инфляция, увеличение налогов. Риск снижения объемов, учитывая показатели 2017 и 2018 годов, на 2019 год велик. Выручка снизится, убытки составят по транспортировке газа 22881 тыс. руб., что может привести к отрицательному результату в 2019 году в общем по Обществу. Учитывая отрицательный результат деятельности от транспортировки газа за последние три года и уровень инфляции в 2019 году, отправлены расчеты в ФАС России по пересмотру тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «НУМРГ» на 2019 – 2023 г.г.

В соответствии с утвержденными ценами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2019 год от реализации сжиженного газа. При запланированном объеме реализации сжиженного газа 242,607 тонн выручка составит 9701 тыс. руб.

Доходы от прочей деятельности планируются в размере 182002 тыс. руб.

При планируемой себестоимости 377373 тыс. руб. (с учетом внереализационных расходов) прибыль общества составит 8230 тыс. руб.

При принятии ФАС России решения об индексации тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Общества с 01.07.2019 года 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 2019 год утверждена на заседании Совета директоров 12.04.2019 г., учитывает потребности безопасного содержания объектов газового хозяйства и обеспечение надежного газоснабжения потребителей, увеличения производственного потенциала, его развитие и модернизацию. Всего в 2019 году планируется направить на эти цели 59647 тыс. руб.

Динамика затрат на развитие Общества в 2018 - 2019 годах.

№ п/п	Показатель	2018 г. Факт	2019 г. План	Отклонение (тыс. руб.)	Отклонение в %
1.	**Объем капитальных вложений** в том числе:	**29500**	**59647**		
1.1.	Прибыль, распределенная на цели развития		0		
1.2.	Амортизационные отчисления	12895	23550		
1.3.	Фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по технологическому присоединению	16605	14462		
1.4.	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по	0	6635		

	газораспределительным сетям				
1,5	Заемные средства		15000		

Общие планируемые доходы Общества на 2019 год

тыс. руб.

Показатель	Факт 2018 г.	План 2019 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	**318834**	**325603**	**6769**	**102,1**
Доходы от транспортировки природного газа	**131118**	**133900**	**2782**	**102,1**
Реализация сжиженного газа	**5116**	**9701**	**4585**	**189,6**
Прочая деятельность	**182600**	**182002**	**-598**	**99,7**
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 2018 году исковые заявления о взыскании задолженности, по которым Общество выступало ответчиком, в судебные органы не подавались;

В период с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г. АО «НУМРГ» обращалось к Мировым судьям г. Новый Уренгой с заявлениями 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 138 судебных приказа.

Обстоятельств, объективно препятствующих деятельности Общества, нет.

6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2018 ФИНАНСОВОГО ГОДА

	2018 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 23.04.2018 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	15.05.2017/ 23.04.2018	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	1,48	Сделок не заключал
Сауков Александр Лукич	15.05.2017/ 23.04.2018	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	38,39	Сделок не заключал
Шкода Алла Витальевна	15.05.2017/ 23.04.2018	Год рождения: 06.07.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам.ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	5,40	Сделок не заключала
Громова Оксана Евгеньевна	15.05.2017/ 23.04.2018	Год рождения: 22.12.1976 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий инженер ПТО АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Смолянинов Сергей Васильевич	15.05.2017/ 23.04.2018	Год рождения: 30.09.1976 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Подгаевский Николай Владимирович	15.05.2017/ 23.04.2018	Год рождения: 12.04.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный механик АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Лейнинг Елена Викторовна	15.05.2017/ 23.04.2018	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 23.04.2018 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя	Дата избрания/	Краткие биографические данные	Доля участия в	Сделки с акциями

Отчество	дата прекращения полномочий		уставном капитале общества (%)	общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Сауков Сергей Александрович	23.04.2018/ не прекращены	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директора АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	1,49	Сделок не заключал
Сауков Александр Лукич	23.04.2018/ не прекращены	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	44	Сделок не заключал
Подгаевский Николай Владимирович	23.04.2018/ не прекращены	Год рождения: 12.04.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный механик АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Громова Оксана Евгеньевна	23.04.2018/ не прекращены	Год рождения: 22.12.1976 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий инженер ПТО АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Шкода Алла Витальевна	23.04.2018/ 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
Смолянинов Сергей Васильевич	23.04.2018/ не прекращены	Год рождения: 30.09.1976 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Лейнинг Елена Викторовна	23.04.2018/ 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 Александр Лукич	15.05.2017 г. решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 25 от 15.05.17)	Год рождения:1954. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» с 1986 г;	44%	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 2018 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	82836
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные имущественные представления	
Иное	
ИТОГО	82836

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

На годовом общем собрании акционеров Общества в 23.04.2018 года принято

решение не выплачивать вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за 2017 год. Решение по 2018 г. – 21.06.2019 г.

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 № 18017 АСРМ/0 ОТ 05 ИЮНЯ 2018 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 2018 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 2018 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 утвержден СД 12 апреля 2019 года, а достоверность содержащихся в нем данных подтверждена ревизионной комиссией.

Генеральный директор **А.Л. Сауков**

Приложение №1к годовому отчету
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» за 2018 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	