

УТВЕРЖДЕН

Решением Годового общего собрания акционеров
ОАО «ЯТЭК» _____ 2015 г.
(Протокол №__ от _____ 2015 г.)

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Советом директоров ОАО «ЯТЭК» 30.04.2015 г.
(Протокол б/н от 30.04.2015 г.)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества
«Якутская топливно-энергетическая компания»
за 2014 год

Генеральный директор

З.К. Юсупов

Главный бухгалтер

С.В. Юрасов

ОГЛАВЛЕНИЕ

Стр.

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	3
2.	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	7
3.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	15
4.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	16
5.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	33
6.	ОТЧЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	48
7.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	56
8.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	58
9.	ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	59
10.	КРУПНЫЕ СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА	62
11.	СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	62
12.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2012 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	62
13.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	62
14.	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	64

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

История создания Общества

Открытое акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания» (до 15.09.2010 фирменное наименование - ОАО «Якутгазпром») - основное газодобывающее предприятие Республики Саха (Якутия), создано в 1967 году на базе Якутского газопромыслового управления. До 1991 года «Якутгазпром» входил в систему государственного предприятия «Газпром», после разграничения государственной собственности Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) государственное предприятие «Якутгазпром» стало предприятием республиканской собственности.

В соответствии с Распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) № 478 от 26 апреля 1994 г. Государственное предприятие «Якутгазпром» преобразовано в акционерное общество «Якутгазпром».

Открытое акционерное общество «Якутгазпром» зарегистрировано 16 мая 1994 года, Свидетельство о государственной регистрации № 766 выдано Министерством юстиции Республики Саха (Якутия).

В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» 20 ноября 2002 года Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Якутску Республики Саха (Якутия) внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) о присвоении ОАО «Якутгазпром» основного государственного регистрационного номера (ОГРН) 1021401062187.

15 сентября 2010 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 3 по Республике Саха (Якутия) в ЕГРЮЛ внесена запись об изменении фирменного наименования ОАО «Якутгазпром» на Открытое акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания», сокращенное фирменное наименование - ОАО «ЯТЭК».

Контактная информация

Юридический адрес Общества: 678214, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д.4.

Почтовый адрес Общества: 677015, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Петра Алексея, д.76.

Контактный телефон: 8 (4112) 401-401

Факс: 8 (4112) 401-592

E-mail: JSC-YATEC@yatec.ru

Адрес страницы Общества в сети Интернет: [http:// www.yatec.ru](http://www.yatec.ru)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4994>

Общество имеет Представительство г. Москве, адрес: 119034, г. Москва, Бутиковский переулок, д. 7.

Контактный телефон Представительства: (495) 662-37-70

Общество не имеет филиалов.

Ценные бумаги Общества

Акции.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая в количестве 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять) штук на общую сумму 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять) рублей, составляющую уставный капитал Общества.

Первый выпуск обыкновенных именных акций Общества произведен в количестве 198 419 375 штук.

Распоряжением Регионального отделения Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Дальневосточном федеральном округе от 23.07.2003 г. № 442-р осуществлено объединение дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, в результате которого аннулированы следующие государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Якутгазпром» - № 16-1п-0109 от 20.05.1994 г. и № 16-1п-0227 от 31.12.1996 г. Указанным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Якутгазпром» присвоен государственный регистрационный номер 1-01-20510-F от 23.07.2003 г.

Второй выпуск обыкновенных именных акций Общества произведен в количестве 628 500 000 штук, государственный регистрационный номер 1-01-20510-F от 18 октября 2005 года.

Привилегированных акций нет.

Реестродержателем общества является ООО «Московский Фондовый Центр» (ранее, до 29.09.2014 года именовалось ЗАО «Московский Фондовый Центр»), <http://www.srmfc.ru/>

Почтовый адрес: 101000, г. Москва, а/я 277,

Местонахождение: 107078, г. Москва, Орликов переулок, д.5, стр.3,

тел: 8 (495) 644-03-02, факс: 8 (495) 644-08-48

E-Mail: orgmail@srmfc.ru

Движение акционерного капитала.

За период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в списке акционеров, владеющих не менее чем 5 (пятью) процентами акций Общества, произошли изменения.

В июле 2014 года ООО «Наутилиус» были реализованы акции, ранее выкупленные Обществом, за 984 тыс. руб., доход от реализации составил - 689 тыс. руб.

Список акционеров, владеющих не менее чем 5 (пятью) процентами акций Общества, по состоянию на 31.12.2014 г.

Наименование акционера	Регистрационные данные	акции обыкновенные	
		количество (шт.)	% от общего числа
Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	ОГРН 1037789087500 Юридический адрес: 119435, г. Москва, Саввинский Б. пер, д. 10А	678 571 197	82.06
Общество с ограниченной ответственностью «Наутилиус»	ОГРН 1067761723204 Юридический адрес: 115211, г. Москва, Борисовские пруды, д. 8, кв. 3	70 558 187	8.53
RANTECHO INVESTMENTS LTD/РЭНТЕКО ИНВЕСТМЕНТС ЛТД	2571 Кипр, Apostolou Varnava, 2, CENTAUR HOUSE, Nisou, 2571 Nicosia, Cyprus	62 023 655	7.50

Облигации.

28 июня 2012 года Советом директоров Общества принято решение о размещении облигаций неконвертируемых процентных документарных на предъявителя серии 01 Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» с обязательным централизованным хранением в количестве 400 000 (Четыреста тысяч) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 400 000 000 (Четыреста миллионов) рублей, дата погашения: 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения облигаций, способ размещения – открытая подписка (Протокол б/н от 28.06.2012 г.) Выпуск зарегистрирован 11 октября 2012 года Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России), государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 4-01-20510-Ф. Листинг размещенных ценных бумаг осуществлен на ЗАО «ФБ ММВБ» 24.10.2012 г., размещенные ценные бумаги включены в Котировальный список «В». Ценные бумаги данного выпуска размещены 30.10.2012 г.

Облигации серии 01 в количестве 399 995 штук были приобретены Эмитентом досрочно в соответствии с пунктом 10 Решения о выпуске ценных бумаг, купонный доход по ним не начисляется и не выплачивается.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска - 158 руб. 35 коп.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере, подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100%.

Общий размер доходов, выплаченных по облигациям выпуска в 2014 году – 5 руб. 00 коп.

30 октября 2012 года Советом директоров принято решение о размещении следующих документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя:

- серии БО-01 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 (Три миллиона) штук, номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, размещаемых путем открытой подписки. Индивидуальный идентификационный номер 4 В02-01-20510-F, допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» в процессе размещения 26.11.2012 г. без прохождения процедуры листинга.

- серии БО-02 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 (Три миллиона) штук, номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, размещаемых путем открытой подписки. Индивидуальный идентификационный номер 4 В02-02-20510-F, допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» в процессе размещения 26.11.2012 г. без прохождения процедуры листинга.

- серии БО-03 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 (Три миллиона) штук, номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, размещаемых путем открытой подписки. Индивидуальный идентификационный номер 4 В02-03-20510-F, допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» в процессе размещения 26.11.2012 г. без прохождения процедуры листинга.

Облигации серии БО-01 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 (Три миллиона) штук, номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей размещены 21.12.2012 г.

Облигации серии БО-01 в количестве 2 999 574 шт. были приобретены Эмитентом досрочно, купонный доход по ним не начисляется и не выплачивается.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска – 260.872.425,00 руб.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100%.

Общий размер доходов, выплаченных по облигациям выпуска в 2014 году – 2 130 руб. 00 коп.

2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Структура органов управления Общества соответствует требованиям законодательства Российской Федерации и регулируется соответствующими положениями Устава Общества.

Органами управления Общества являются:

- 1) Общее собрание акционеров
- 2) Совет Директоров
- 3) Правление
- 4) Генеральный директор.

Совет директоров Общества

Количественный состав Совета директоров Общества - 7 человек.

Состав Совета директоров Общества за период с 01.01.2014 года по 12.02.2014 года (избран на Внеочередном общем собрании акционеров 23.12.2013 г.):

Белова Анна Григорьевна (Председатель)
Власова Екатерина Анатольевна
Калинин Дмитрий Вячеславович
Чураков Алексей Юрьевич
Шайдаев Марат Магомедович
Штернберг Наталья Александровна
Юсупов Заирбек Камильевич

Состав Совета директоров Общества за период с 13.02.2014 года по 31.12.2014 года (избран на Внеочередном общем собрании акционеров 13.02.2014 г., переизбран на Годовом общем собрании акционеров 05.06.2014 г.):

Белова Анна Григорьевна (Председатель)
Власова Екатерина Анатольевна
Калинин Дмитрий Вячеславович
Юсупов Заирбек Камильевич
Шайдаев Марат Магомедович
Штернберг Наталья Александровна
Тюрикова Евгения Сергеевна

Белова Анна Григорьевна

Избрана членом Совета директоров Общества впервые на Внеочередном общем собрании акционеров 19.08.2013 г.

Год рождения: 1961

Образование:

- Московский инженерно-физический институт, инженер-системотехник;
- Академия повышения квалификации руководящих работников инвестиционной сферы; экономист;
- Аспирантура НИИ Радиоприборостроения
- Аспирантура Государственного университета на транспорте, кандидат экономических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания»	Заместитель генерального директора - директор по стратегии и корпоративному развитию
2011	2011	ООО «Центр новых и инновационных технологий СУЭК»	Генеральный директор
2012	н/в	Высшая школа менеджмента НИУ «Высшая школа экономики»	Заместитель декана, профессор

Власова Екатерина Анатольевна

Впервые была избрана членом Совета директоров Общества на Годовом общем собрании акционеров 27.06.2011 года, затем переизбиралась.

Год рождения: 1973

Гражданство: РФ

Образование: высшее экономическое, МГАПП, год окончания 1996, кандидат экономических наук

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ООО «Интэкс»	Заместитель Генерального директора по финансам и экономике
2010	2011	ООО «Сумма Капитал»	Директор контрольно-ревизионного департамента
2011	н/в	Представительство компании с ограниченной ответственностью «Баронетта Инвестментс Лимитед»	Глава Представительства

Калинин Дмитрий Вячеславович

Избран членом Совета директоров Общества впервые на Годовом общем собрании акционеров 21.03.2013 г.

Год рождения: 1966

Образование: МГУ им. Ломоносова, 1994 год, экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2010	ОАО «Международный аэропорт Шереметьево»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2010	2012	ЗАО «Астерос»	Советник Президента Финансовой дирекции
2012	н/в	ООО «Группа «Сумма»	Советник

Шайдаев Марат Магомедович

Впервые был избран членом Совета директоров Общества на Внеочередном общем собрании акционеров 27.10.2008 года, затем ежегодно переизбирался.

Год рождения: 1968

Гражданство: РФ

Образование: Военный Краснознаменный институт МО СССР, 25.06.1990 г., юрист-правовед; Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, 25.10.2007 г., менеджер по специальности «Государственное и муниципальное управление».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ЗАО «Транс-Флот»	Генеральный директор
2009	2012	ООО «Сумма Капитал» (с 2011 г. ООО «Группа Сумма»)	Вице-Президент, Вице-Президент-Исполнительный директор, Первый Вице-Президент-Исполнительный директор, Президент
2011	2013	Представительство ОАО «НМТП»	Вице-президент по инвестициям - Директор
2012	2013	ОАО «НМТП»	Первый заместитель генерального директора
2013	по н/в	ОАО «ЯТЭК»	Советник
2014	по н/в	ОАО «Дальневосточное морское пароходство»	Советник Президента

Тюрикова Евгения Сергеевна

Впервые была избрана членом Совета директоров Общества на Годовом общем собрании акционеров 27.06.2011 года, затем переизбиралась.

Год рождения: 1975

Гражданство: РФ

Образование: Московская Государственная Юридическая академия, год окончания 1998

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ООО «Альянс - ВСП Менеджмент»	Директор департамента казначейства и налогового планирования
2010	н/в	ООО «Группа «Сумма»	Вице-президент по финансам и экономике

Штернберг Наталья Александровна

Избрана членом Совета директоров Общества впервые на Внеочередном общем собрании акционеров 23.12.2013 г.

Год рождения: 1971

Образование: высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2014	АССО-Нефть	советник ассоциации малых и средних нефтегазодобывающих организаций
2014	н/в	ООО «Группа «Сумма»	советник

Юсупов Заирбек Камильевич

Избран членом Совета директоров Общества впервые на Годовом общем собрании акционеров 21.03.2013 г.

Год рождения: 1969

Гражданство: РФ

Образование: Дагестанский сельскохозяйственный институт, год окончания 1991, Московская академия экономики и права, год окончания 2004

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	ОАО «Черномортранснефть»	Начальник нефтеперекачивающей станции «Самур» Управления магистральных газопроводов
2009	н/в	ОАО «ЯТЭК»	Первый заместитель Генерального директора, Исполнительный директор, Генеральный директор

В соответствии со статьей 44 Устава Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров; размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. В отчетном году по решению Общего собрания акционеров (Протокол ВОСА б/н от 28.07.2014 г.) Председателю Совета директоров с июля 2014 г. выплачивалось вознаграждение в размере 360 000 рублей в месяц

Члены Совета директоров Общества не владеют обыкновенными акциями Общества, в течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров не совершались.

В течение отчетного года сделки между членами Совета директоров и Обществом не совершались.

Информация о судебных исках, предъявленных к членам Совета директоров Общества, отсутствует.

Исполнительные органы Общества: Правление, Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением.

Правление.

Решение о создании коллегиального исполнительного органа – Правления было принято на Годовом общем собрании акционеров Общества 30 июня 2012 года, одновременно было утверждено Положение о Правлении ОАО «ЯТЭК».

Количественный состав Правления – 7 (семь) человек.

Состав Правления за период с 01.01.2014 г. по 23.06.2014 г.:

Юсупов Заирбек Камильевич (Председатель)

Смирнов Александр Александрович

Ким Владислав Адольфович

Кочкин Андрей Петрович

Юсупов Заирбек Камильевич

(Председатель)

Год рождения: 1969

Гражданство: РФ

Образование: Дагестанский сельскохозяйственный институт, год окончания 1991, Московская академия экономики и права, год окончания 2004

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	ОАО «Черномортранснефть»	Начальник нефтеперекачивающей станции «Самур» Управления магистральных газопроводов
2009	н/в	ОАО «ЯТЭК»	Первый заместитель Генерального директора, Исполнительный директор, Генеральный директор

Смирнов Александр Александрович

Год рождения: 1978

Гражданство: РФ

Образование: Иркутский государственный технический университет, год окончания 2002, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания 2007

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «Энерготрансснаб»	Генеральный директор
2010	н/в	ОАО «ЯТЭК»	Коммерческий директор, Исполнительный директор

Ким Владислав Адольфович

Год рождения: 1972

Образование: Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания 2004, Российский университет дружбы народов, год окончания 2009г.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ООО «АДК»	Генеральный директор
2009	2011	ООО «Техноинвест»	Региональный представитель
2011	н/в	ОАО «ЯТЭК»	Коммерческий директор

Кочкин Андрей Петрович

Год рождения: 1964

Гражданство: РФ

Образование: Уфимский нефтяной институт, год окончания 1991, Самарский государственный университет, год окончания 2009

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2011	ЗАО «Самара-Нафта»	Начальник цеха по добыче нефти и газа
2011	2012	ООО «Преображенское»	Технический директор
2012	2014	ОАО «ЯТЭК»	Технический директор

Состав Правления за период с 24.06.2014 г. по 31.12.2014 г.:

Юсупов Заирбек Камильевич (Председатель)

Смирнов Александр Александрович

Ким Владислав Адольфович

Вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением функций членов Правления, внутренними документами Общества не предусмотрены, в отчетном году вознаграждения и компенсации членам Правления не выплачивались.

Члены Правления не владеют обыкновенными акциями Общества, в течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Правления не совершались.

В течение отчетного года сделки между членами Правления и Обществом не совершались.

Информация о судебных исках, предъявленных к членам Правления Общества, отсутствует.

Генеральный директор.

В соответствии с Уставом Общества срок полномочий Генерального директора составляет 3 (три) года. Решением Совета директоров Общества (Протокол б/н от 15 декабря 2011 года) с 01 января 2012 года Генеральным директором Общества избран Юсупов Заирбек Камильевич. 25.12.2014 г. Совет директоров принял решение о переизбрании Юсупова З.К. Генеральным директором с 01.01.2015 г. (Протокол б/н от 25.12.2014 г.)

Вознаграждение Генерального директора определяется его трудовым договором и состоит из следующих позиций:

- постоянная часть заработной платы;
- переменная часть (вознаграждение по итогам года);
- оплачиваемое за счет работодателя служебное жилье в г. Якутске;
- ДМС на работника и всех членов его семьи;
- оплата расходов, связанных с переездом к месту работы и обратно с места основного жительства для работника и членов его семьи + провоз багажа;
- оплачиваемая сотовая телефонная связь;
- оплачиваемый проезд работника и членов его семьи к месту отдыха 1 раз в год;
- служебный транспорт.

Юсупов Заирбек Камильевич

(Генеральный директор)

Год рождения: 1969

Гражданство: РФ

Образование: Дагестанский сельскохозяйственный институт, год окончания 1991, Московская академия экономики и права, год окончания 2004

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	ОАО «Черномортранснефть»	Начальник нефтеперекачивающей станции «Самур» Управления магистральных газопроводов
2009	н/в	ОАО «ЯТЭК»	Первый заместитель Генерального директора, Исполнительный директор, Генеральный директор

Генеральный директор не владеет обыкновенными акциями Общества, в течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества Генеральным директором не совершались.

В течение отчетного года сделки между Генеральным директором и Обществом не совершались. Информация о судебных исках, предъявленных к Генеральному директору, отсутствует.

3. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

ОАО «ЯТЭК» - газодобывающее предприятие, обладающее лицензиями на разработку Средневилуйского и Мастахского газоконденсатных месторождений на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Мирнинского ЛУ и Толонского ЛУ с суммарными запасами категории АВС1 + С2 по состоянию на 01.01.2015 (в пределах лицензионных участков) 391,918 млрд. м³ газа, 16,555 млн. тонн (извлекаемых) газового конденсата, 13,012 млн. тонн (извлекаемых) нефти и лицензией на геологическое изучение в пределах Тымтайдахского ЛУ.

ОАО «ЯТЭК» - динамично развивающаяся топливно-энергетическая компания. В течение 2014 года основными видами деятельности являлись добыча природного газа, газового конденсата и переработка газового конденсата в моторное топливо.

ОАО «ЯТЭК» обеспечивает добычу природного газа, а также подготовку газа для поставки в магистральный газопровод. Произведенное моторное топливо компания реализует оптовым покупателям и через собственную сеть автозаправочных станций.

Годовой объем добычи составил 1,741 миллиарда кубических метров газа и 88,2 тысяч тонн газового конденсата. По объемам добычи природного газа ОАО «ЯТЭК» входит в десятку крупнейших газодобывающих региональных компаний России. За весь период существования ОАО «ЯТЭК» (по состоянию на 31.12.2014 г.) добыто 48,9 млрд. м³ природного газа и 2,3 миллионов тонн газового конденсата.

С момента создания ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» является единственным предприятием по добыче газа, потребляемого в центральном регионе Республики Саха (Якутия). Добываемый ОАО «ЯТЭК» природный газ является основным энергетическим ресурсом для обеспечения жизнедеятельности в Центральном регионе Республики Саха (Якутия). Доля ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» в добыче природного газа для коммунально-бытового и промышленного потребления на территории республики составляет порядка 86,5%, при этом на 100 % обеспечивается потребность города Якутска.

Поставка газа осуществляется через коммерческие узлы учета газа в месте присоединения магистрального трубопровода, принадлежащего ОАО «Сахатранснефтегаз», к объектам обустройства месторождений ОАО «ЯТЭК».

Отношения с конкурентами

ОАО «ЯТЭК» основную операционную деятельность ведет на территории Республики Саха (Якутия). Регион характеризуется высокой степенью изолированности от внешнего мира ввиду повышенной сложности транспортной доступности. В связи с этим влияние внешних (расположенных вне географических пределов Республики) конкурентов минимально.

Оценка конкурентной среды в пределах Республики Саха по основным видам деятельности:

Добыча природного газа – конкуренты отсутствуют. Добычу газа в западной части Республики осуществляют предприятия ОАО «АЛРОСА-Газ» и ООО «Ленск-Газ», с суммарным объемом добычи менее 15% общереспубликанского объема. ОАО «ЯТЭК» является монопольным производителем и поставщиком природного газа для нужд промышленности и ЖКХ центральной части Республики Саха (Якутия). Вероятность появления альтернативного поставщика природного газа в ближайшие 5 лет оценивается как крайне низкая.

Производство моторного топлива – конкуренция отсутствует. Вероятность появления альтернативных производителей моторного топлива на территории Республики оценивается как крайне низкая.

Реализация моторных топлив через сеть АЗС.

Основные конкуренты сети АЗС - ОАО «Саханефтегазбыт», ОАО «НК «Туймаада-нефть», ООО «СибОйл», ООО «Паритет».

В связи с наличием крупного игрока – ОАО «Саханефтегазбыт», основным акционером которого является правительство Республики Саха, развитие локальных игроков ограничено.

При этом вероятность прихода на рынок крупного федерального игрока крайне низка ввиду сложной транспортной доступности и невысокой емкости розничного рынка моторных топлив.

4. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

ОАО «ЯТЭК» - предприятие газовой отрасли. Общество осуществляет деятельность на территории Республики Саха (Якутия).

Общество успешно справляется с задачей газоснабжения региона. На региональном уровне деятельность Общества вносит существенный вклад в развитие отрасли. Предприятие является лидером по объемам добычи в регионе, имеет и использует многолетний опыт эксплуатации месторождений.

«ЯТЭК» – единственное предприятие, снабжающее газом центральный регион Республики Саха (Якутия). Доля «ЯТЭК» в добыче природного газа на территории республики составляет около 86,5 %, при этом предприятие обеспечивает на 100 % потребности города Якутска.

Основные направления деятельности ОАО «ЯТЭК»:

- добыча природного газа и газового конденсата;
- производство стабильного газового конденсата и моторного топлива;
- оптовая и розничная торговля моторным топливом.

На деятельность Общества влияют как отраслевые факторы, так и факторы, оказывающие влияние исключительно на Общество. Отличительными характеристиками местного рынка являются:

- схема поставки природного газа потребителям (поставка природного газа потребителям идет через оптового покупателя ОАО «Сахатранснефтегаз»);

- порядок определения оптовой цены на природный газ (с 2000 г. оптовая цена на природный газ, добываемый Обществом, утверждается на федеральном уровне в соответствии с постановлением Правительства РФ № 1021 от 29.12.2000 г. «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации»);

- высокая зависимость от колебаний температур в зимнее время, что не обеспечивает предсказуемость объемов потребления природного газа и не способствует точному планированию объемов его добычи;

- высокая неравномерность потребления (потребление в зимний период в несколько раз превышает потребности летних месяцев) в декабре-январе (9,22 млн. куб. м. в сутки), минимальные – в июле (1,5 млн. куб. м. в сутки).

Геология и разработка месторождений

В 2014 году ОАО «ЯТЭК» вело разработку Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений, находящихся в центральном регионе Республики Саха (Якутия).

Недропользование осуществлялось на основании следующих лицензий на право пользования недрами:

Добыча газа и газового конденсата:

- ЯКУ 15093 НЭ на Средневилюйское ГКМ, срок окончания действия - декабрь 2017 года.
- ЯКУ 15094 НЭ на Мастахское ГКМ, срок окончания действия - 31 декабря 2035 года.

Добыча подземных вод с целью технического водоснабжения п. Кысыл-Сыр:

- ЯКУ 02891 ВЭ в п. Кысыл-Сыр (4 скважин), срок окончания действия - 31 января 2017 года.

Строительство и эксплуатация подземного хранилища сжиженных углеводородных газов:

- ЯКУ № 15140 НГ на сопке Хатын-Юрях в окрестностях г. Якутска, срок действия лицензии не ограничен.

Мастахское подземное хранилище газового конденсата (Мастахское ПХГК):

- ЯКУ 15112 ПГ на строительство и эксплуатацию Мастахского подземного хранилища газа (газового конденсата) на территории Кобяйского улуса РС (Я). Срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2017 года.

Производственная деятельность ОАО «ЯТЭК» в 2014 году осуществлялась в соответствии с «Программой работ по добыче углеводородного сырья ОАО «ЯТЭК» на 2014 год», согласованной с Управлением Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия) (Программа работ по добыче от 11.12.2013г.) на основании действующих проектов на разработку Средневилюйского и Мастахского ГКМ.

Разработка Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений:

Средневилюйское газоконденсатное месторождение является основным объектом эксплуатации, находится в начальной стадии разработки. Горный отвод площадью 19 247 га удостоверяется актом № 01 от 25.04.2011 г.

Запасы по залежам Средневилюйского месторождения приняты на заседании ГКЗ Роснедра (протокол № 4134 от 20.03.2015 г.).

Балансовые запасы газа по Средневилюйскому ГКМ на 01.01.2015 по категории АВ+С1 + С2 в пределах лицензионного участка составляют –179 003 млн. м3.

Степень выработанности запасов по состоянию на 01.01.2015г. – 17,9 %.

Разработка месторождения ведется на основе «Технологического проекта разработки Средневилюйского ГКМ Республики Саха (Якутия)» выполненного РГУНГ им. И.М. Губкина, г. Москва, в 2013 году (протокол заседания Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр РФ № 5714 от 31.10.2013 г.). В настоящее время в разработке участвуют два нижнетриасовых продуктивных горизонта Т1-III и Т1-II.

Нижнетриасовый горизонт Т1-II эксплуатировался в 2014 году 10 скважинами: скважина № 16 была подключена и переведена в эксплуатационный фонд, 2 скважины действующего фонда, №№ 95 и 96, переведены в 2006 г. бездействующий до принятия решения по приведению границ лицензионного участка в соответствие с горным отводом, скважина № 49 переведена в консервацию.

В целом из залежей горизонта Т1-II добыто с учетом потерь при исследовании 601 млн. м3 газа, что составляет 34,8 % от общего объема добытого на СВ ГКМ газа.

Нижнетриасовый горизонт Т1-III эксплуатируется 25 скважинами.

Работающих скважин (11) горизонта Т1-III сосредоточены в правобережной части месторождения. Скважина №№ 54, 58 находятся в ожидании капитального ремонта. За 2014 год добыча газа из залежи горизонта Т1-III с учетом потерь при исследовании скважин составила 1126 млн. м3.

Мероприятия, которые ОАО «ЯТЭК» проводит в последние годы по снижению отборов из правобережной части залежи Т1-III за счет ввода в эксплуатацию левобережных скважин (14 скважин) и увеличения отборов по залежи Т1-II, позволили приостановить прогрессирующее развитие депрессионной зоны, максимум которой формировался вокруг эксплуатационных скважин правобережья. Давление горизонта Т1-III в этой части Средневилюйского ГКМ стабилизировалось.

За 2014 год действующий режим отработки залежей Средневилюйского ГКМ после отбора 17,9 % начальных запасов газа продолжает оставаться преимущественно газовым. Учитывая хорошую гидродинамическую закрытость недр, а также значительную удаленность месторождения от областей питания и разгрузки пластовых вод, можно прогнозировать достаточно длительный период сохранения и доминирования газового режима над водонапорным.

Годовая добыча определяется объемами потребления Центрального промышленного региона республики. Отсутствие крупных потребителей газа, недостаточные темпы газификации являются основной сдерживающей причиной увеличения объемов добычи в соответствии с проектом разработки.

Сопоставление проектных и фактических показателей добычи Средневилюйского ГКМ

Показатели проект./факт.		2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Добыча газа, млн.м3	проект	1540	1550,24	1550,27	1556,96	1607	1623
	факт	1564,3	1550,4	1535,3	1624,6	1690,8	1727
Добыча конденсата, тыс. т (Ф2-ТЭК)	проект	86,4	81,18	80,32	79,64	82,73	82,92
	факт	82,0	83,4	80,5	83,7	86,4	85,5

Существующим фондом действующих эксплуатационных скважин разрабатываемые залежи вовлечены в процесс разработки в полном объеме.

В настоящее время действующий фонд скважин обеспечивает необходимый потребительский спрос на газ.

Коэффициент эксплуатации действующих скважин низкий и составляет 0,36, т.е. каждая скважина в среднем эксплуатируется 4,33 месяцев в году, 7,67 месяцев в году фонд скважин простаивает из-за отсутствия потребителя на газ.

Основные мероприятия 2014 года были направлены на продолжение обустройства Средневилюйского ГКМ. Ведется подключение освоенных левобережных скважин (коллектор № 2) для достижения проектных показателей.

Движение фонда скважин Средневилюйского ГКМ

Показатели проект. /факт.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Количество действующих эксплуатационных скважин	42/29	33/30	34/29	36/29	30/33	41/35

Мастахское газоконденсатное месторождение находится в состоянии довыработки и выступает как месторождение-регулятор, работает в период пиковых нагрузок. Горный отвод площадью 10 843 га удостоверяется актом № 02 от 25.04.2011г.

Запасы газа и конденсата по всем продуктивным горизонтам Мастахского ГКМ утверждены на совещании при начальнике Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений ФАН РФ (протокол № 18/273 от 27.04.2012 г.).

Балансовые запасы газа по Мастахскому ГКМ в пределах лицензионного участка на 01.01.2015 составляют по категории С1 – 21 962 млн. м3, по категории С2 – 3 945 млн. м3.

Степень выработанности запасов по состоянию на 01.01.2015 г. – 38,7 %.

В общем объеме добычи газа ОАО «ЯТЭК» добыча Мастахского ГКМ в 2014 году составила 0,8%.

Разработка месторождения ведется на основе «Корректив к проекту доработки Мастахского ГКМ Республики Саха (Якутия)», выполненного ОАО «СевКавНИПИГаз» в 2009 г. (протокол газовой секции ЦКР Роснедра РФ № 134-Г/2010 от 02.03.2010 г.).

В настоящее время в разработке находятся 2 продуктивных горизонта: Т1-IV и Р2-I.

Сопоставление проектных и фактических показателей добычи Мастахского ГКМ

Показатели проект./факт.		2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Количество действующих эксплуатационных скважин	план	4	3-4	3-4	<u>4</u>	4	4
	факт	3	3	4	4	4	4
Добыча газа, млн. м3	проект	100-134	≤100	≤100	≤100	≤100	≤100
	факт	96,6	107,3	95,5	81,3	38,4	14,5
Добыча конденсата, тыс.т	проект	2,8	3,0	3,0	3,0	<u>3,0</u>	<u>3,0</u>
	факт	2,8	3,6	3,3	3,75	1,85	0,60

Имеющийся фонд эксплуатационных скважин на месторождении позволяет обеспечить выполнение необходимых мероприятий по довыработке залежей, не охваченных разработкой в настоящее время, при условии проведения на них соответствующих восстановительных работ.

Выполнение геолого-технических мероприятий в 2014 году.

Производственная деятельность ОАО «ЯТЭК» в 2014 году осуществлялась на основе утвержденных проектов на разработку Средневиллюйского, Мастахского ГКМ и Тымтайдахского лицензионного участка.

Ввод в эксплуатацию скважин:

- продолжены работы по подключению 11 скважин Средневиллюйского ГКМ.

Капитальный ремонт, расконсервация и освоение скважин:

Средневиллюйское ГКМ:

- скв. № 5 – расконсервация, капитальный ремонт;
- скв. №№ 36, 45, 60 – капитальный ремонт, освоение;
- скв. № 49 – капитальный ремонт, перевод в консервацию;
- скв. № 20 – капитальный ремонт, ожидание освоения (отсутствует метанолопровод);
- скв. № 22 – восстановление ликвидированной скважины, обвязка устья, капитальный ремонт, ожидание продолжения ремонта (скв. в пойме реки).

Тымтайдахский лицензионный участок:

- скв.23 – восстановление ликвидированной скважины, обвязка устья, капитальный ремонт, работы продолжаются (получено свидетельство о государственной регистрации права на ОАО «ЯТЭК» от 12.11.2014 г.).

Выполнение геолого-промысловых мероприятий:

- замеры пластовых и статических давлений - в 51 скважине (45 – Средневилюйское; 6 – Мастахское);
- газодинамические исследования - в 26 скважинах Средневилюйского ГКМ, в 4 Мастахского ГКМ;
- промысловые газоконденсатные исследования с отбором проб – в 4 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- ГИС-контроль (термометрия) - в 14 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- НГК-временные замеры - в 8 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- ГК-привязка - в 15 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- контроль технического состояния (АКЦ) - в 2 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- контроль технического состояния (ЛОТ) - в 15 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- дефектоскопия - в 2 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- шумометрия - в 10 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- влагометрия - в 10 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- расходометрия – в 10 скважинах Средневилюйского ГКМ;
- ННК- в 5 в скважинах Средневилюйского ГКМ;

Инвестиционная деятельность в области ГРП

Одним из направлений деятельности ОАО «ЯТЭК» является участие в конкурсах и аукционах на право проведения геологоразведочных работ по программе лицензирования на территории Республики Саха (Якутия). Предприятием предусматривается проведение геологоразведочных работ на трех лицензионных участках: Толонском, Тымтайдахском и Мирнинском.

Мирнинский лицензионный участок.

На основании решения Аукционной комиссии и Приказа ФАН МПР РФ от 19.03.2008 №223 ОАО «Якутгазпром» предоставлено право пользования недрами Мирнинского участка и выдана лицензия ЯКУ № 14493 НР с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, расположенного на территории Мирнинского и Сунтарского районов Республики Саха (Якутия).

На основании решения Комиссии по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензии и переоформлении лицензий по участку недр Федерального агентства по недропользованию и приказа №747 от 27.11.2014 г. Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) лицензия ЯКУ 15095 НР на пользование недрами (недропользователь – ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания») переоформлена на лицензию ЯКУ 15815 НР и зарегистрирована 03.12.2014 г. (недропользователь - ООО «МирныйНефтеГаз», являющееся дочерним обществом ОАО «ЯТЭК» со 100% участием) с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, расположенного на территории Мирнинского и Сунтарского районов Республики Саха (Якутия).

Площадь участка составляет 2452 км² (245 200 га). В пределах Мирнинского участка находятся Маччобинское, Мирнинское, Нелбинское и Северо-Нелбинское месторождения углеводородов.

Суммарные запасы и ресурсы углеводородов, числящиеся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых на 01.01.2015 год, составляют:

Газ по категории С1 – 13,142 млрд. м3, С2 – 13,641 млрд. м3, С3 – 24,8 млрд.м3.

Нефть (извл.) по категории С1 – 5,002 млн. т, С2 – 8,010 млн. т, С3 – 26,4 млн.т.

Конденсат (извл.) по категории С1 – 0,511 млн. т,

За право пользования участком недр оплачен разовый платеж в сумме 330 000 тыс. рублей.

В 2009 году выполнены работы по подготовке программ геологического изучения.

«Программа разведочных работ на Мирнинском лицензионном участке недр» и «Дополнение к программе ...», направленные 17.06.2010г (вх.№2576) в Якутнедра, согласована, с учётом дополнения, как соответствующая требованиям Лицензионного соглашения (Протокол №37 от 28.06.2010г.).

В 2010г. на Мирнинском лицензионном участке выполнены подготовительные работы к проведению полевых сейсморазведочных работ: подготовка и утверждение проектно-сметной документации, согласование и получение разрешений в государственных органах на проведение работ.

В 2011 году на участке выполнены:

- полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 200 пог. км;

- переобработка материалов СРР прошлых лет в объеме 355 пог. км.

- отчет о результатах сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в пределах Мирнинского лицензионного участка РС (Я).

- выполнены работы по «Оценке текущего фоновый уровня загрязнения территории работ в пределах Мирнинского ЛУ».

кроме того, выполнены научно-исследовательские работы «Подготовка проектных технологических документов на разработку месторождений УВС Мирнинского лицензионного участка»: Маччобинского НГМ, Мирнинского НГМ, Нелбинского ГМ и Северо-Нелбинского ГКМ»:

- «Проект пробной эксплуатации Маччобинского НГМ» принят на заседании Северо-Западной нефтяной секции ЦКР Роснедра по УВС (Протокол №749 от 09.12.2011г) и утвержден Председателем ЦКР Роснедра по УВС Садовником П. В. 19.12.2011г.

- «Проект пробной эксплуатации Мирнинского НГМ» принят на заседании Северо-Западной нефтяной секции ЦКР Роснедра по УВС (Протокол №750 от 09.12.2011г) и утвержден Председателем ЦКР Роснедра по УВС Садовником П. В. 19.12.2011г.

- «Технологическая схема разработки Нелбинского ГМ» - принята на заседании Северо-Западной нефтяной секции ЦКР Роснедра по УВС (Протокол №764 от 27.12.2011г.) и утвержден Председателем ЦКР Роснедра по УВС Садовником П. В. 30.12.2011г.

- «Технологическая схема разработки Северо-Нелбинского ГКМ» - принята на заседании Северо-Западной нефтяной секции ЦКР Роснедра по УВС (Протокол №763 от 27.12.2011г.) и утвержден Председателем ЦКР Роснедра по УВС Садовником П. В. 30.12.2011г.

В 2012г. выполнены следующие работы:

После проведенных полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д и переработки данных прошлых лет принято решение (протокол НТС ОАО «ЯТЭК» от 24.10.11г.) о проведении дополнительных электроразведочных работ в объеме 150 пог.км и геохимических исследований в объеме 100 пог.км на поисково-оценочном участке.

По итогам проведенных электроразведочных работ, геохимических исследований и комплексного анализа материалов, учитывающего результаты сейсморазведочных работ МОГТ и глубокого бурения, составлены Дополнения к паспортам на Восточно-Хотурский и Улахан-Догорский объекты;

В соответствии с условиями лицензии и программой разведочных работ на Мирнинском лицензионном участке по итогам тендера заключен договор на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ ЗД (100 кв. км.) в предварительных границах горных отводов месторождений Мирнинского ЛУ: Маччобинского – 30 кв. км.; Мирнинского – 20 кв. км.; Нелбинского – 40 кв. км.; Северо-Нелбинского - 10 кв. км.; Начало работ - 4 кв. 2012, окончание -2 кв. 2013г.

Проведены работы по 1 этапу: - согласованы и утверждены проектные профили МОГТ-ЗД в объеме 100 кв. км; - подготовлена проектно-сметная документация.

По итогам проведенного в июне 2012г. тендера был выбран подрядчик и заключен договор на выполнение работ по созданию проектно-технической продукции «Программа комплексного экологического мониторинга окружающей среды и состояния недр на период проведения геологоразведочных работ в пределах Мирнинского участка Республики Саха (Якутия)». Программа составлена, рассмотрена и принята на НТС ОАО «ЯТЭК» (Протокол от 23.11.2012г.).

В 2013 г. выполнены следующие работы:

По договору с ООО «Земкадастрпроект» оформлены землеустроительные документы на выполнение инженерных изысканий для проектирования бурения

По договору с ОАО «Якутскгеофизика» на производство сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД в пределах Мирнинского ЛУ разработан проект на выполнение работ, проект согласован в ТКР Якутнедра (протокол № 242-ув от 11.02.2013г.); выполнены полевые сейсморазведочные работы в объеме 100 км², в том числе по месторождениям:

Маччобинское- 30 км²; Мирнинское НГМ- 20 км²;

Нелбинское ГМ- 40 км²; Северо-Нелбинское-10 км²;

По договору с ФГУП «СНИИГиМС» выполнены супервайзерские услуги (методико-технологический контроль) полевых сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД в объеме 100кв.км и камеральных работ на месторождениях Мирнинского ЛУ;

По результатам сейсморазведочных работ МОГТ ЗД и камеральных работ рекомендованы точки заложения разведочных скважин на месторождениях; выдана точка заложения скважины №20412 Маччобинского НГМ;

По договору с – ООО «Земкадастрпроект» оформлены землеустроительные документы на проведение инженерно-изыскательских работ для проектирования и строительства разведочной скважины №20412 Маччобинского НГМ.

По договору с ООО НАЦ «ВНИГРИнефтегаз» разработан «Рабочий проект на строительство разведочной скважины №20412 в пределах предварительных границах горного отвода Маччобинского НГМ Мирнинского ЛУ», на проект получено положительное заключение в Хабаровском филиале Главгосэкспертизы России.

По договору с ООО «АтлантБурСервис» выполнены работы по строительству и испытанию разведочной скважины №20412 в предварительных границах горного отвода Маччобинского НГМ Мирнинского ЛУ:

- начаты организационно-мобилизационные работы: строительство дороги и подъездных путей к площадке ведения работ, валка леса, вырубка буровой площадки, погрузка и мобилизация бурового оборудования и химреагентов из г. Усть-Кут;

- заключены все необходимые договоры для производства работ по обеспечению бурения скважины №20412 Маччобинского НГМ;

- подписан акт от 27.09.13г. о заложении разведочной скважины №20412 Маччобинского НГМ Мирнинского ЛУ;

охрана окружающей среды:

По договору с НПО «Прикладная экология Севера» выполнены работы по реализации «Программы комплексного экологического мониторинга окружающей среды и состояния недр на период проведения геологоразведочных работ в пределах Мирнинского участка РС (Я)».

В 2014 году выполнены:**разведочные работы:**

По договору с ООО «АтлантБурСервис» продолжены работы по строительству и испытанию разведочной скважины №20412 в предварительных границах горного отвода Маччобинского НГМ Мирнинского ЛУ:

- завершено бурение разведочной скважины № 20412 Маччобинского НГМ, проходка составила 2188 м, отбор керна в интервале 2149,0 – 2172,8м, проходка - 23,8 м, вынос керна 100 %.

- выполнено освоение скважины №20412 в эксплуатационной колонне 2 объектов – улаханского и ботуобинского, получены притоки нефти дебитом 10,7 м³/сут (улаханский горизонт) и 37,5 м³/сут (ботуобинский горизонт).

По договору с ООО «НАЦ «ВНИГРИ-Нефтегаз» на выполнение лабораторных исследований керна, отбора устьевых и глубинных проб пластовых флюидов, лабораторных исследований пластовых флюидов скважины №20412 проведены стандартные лабораторные исследования керна и флюидов, составлен отчет по результатам лабораторных работ.

По договору с ОАО «Якутскгеофизика» на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 100 пог. км в пределах Маччобинского месторождения разработана проектно-сметная документация, на проект получено положительное экспертное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза», проект согласован в ТКР Якутнедра (протокол №448 от 04.12.2014 г.).

Завершены полевые сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км.

По договору с ООО «НАЦ «ВНИГРИ-Нефтегаз» на выполнение работ по пересчету запасов нефти, газа, конденсата и ТЭО КИН по продуктивным пластам Маччобинского и Нелбинского месторождений по результатам геологоразведочных работ проведен подсчет запасов, составлен отчет по пересчету запасов УВ и ТЭО КИН и сдан в ФБУ «ГКЗ». Запасы УВ по Маччобинскому и Нелбинскому месторождениям приняты в ГКЗ Роснедра и утверждены в ФАН Роснедра.

По договору с «Корпорацией ДеГольер энд Мак Нотон» проведена независимая оценка запасов и ресурсов УВ по Мирнинскому ЛУ.

За 2014 год финансирование ГРП на Мирнинском лицензионном участке за счет собственных средств ОАО «ЯТЭК» составило – 223 984 899,0 руб.

Финансирование ГРП на Мирнинском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия с начала действия лицензии составило: **729 839 336,3 руб.**

Толонский лицензионный участок.

На основании решения Аукционной комиссии и Приказа ФАН МПР РФ от 10.06.2010г. №607 ОАО «Якутгазпром» предоставлено право пользования недрами Толонского участка и выдана лицензия ЯКУ № 14968 НР с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, расположенного на территории Вилюйского и частично Кобяйского улусов Республики Саха (Якутия).

Лицензия ЯКУ №14968 НР (рег. № 5894 от 09 июля 2010 года) ОАО «Якутгазпром» переоформлена на лицензию ЯКУ №15096 НР (рег. №6022 от 07.02.2011г.) ОАО «ЯТЭК» с целевым назначением и видами работ: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Толонского участка. Срок окончания действия 30 июня 2035 года.

Площадь участка составляет 437,0 км². В пределах Толонского участка находится Толонское газоконденсатное месторождение.

Суммарные запасы и ресурсы углеводородов, числящиеся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых на 01.01.2015 год, составляют:

- Газ по категории С₁ – 87,020 млрд. м³, С₂ – 73,206 млрд. м³, С₃ – 28,576 млрд.м³.
- Конденсат (извл.) по категории С₁ – 4,143 млн. т, С₂ – 3,547 млн. т

За право пользования участком недр оплачен разовый платеж в сумме 352 млн. рублей.

В 2010 году проводился сбор геолого-геофизического материала для разработки программ ГРП.

В 2011 году проведен анализ ресурсной базы, разработаны программы ГРП, которые согласованы Управлением по недропользованию по РС (Я) (Якутнедра):

- «Программа поисково-оценочных работ на Толонском участке» (Протокол Якутнедра №56 от 28.07.11г.);
- «Программа разведочных работ на Толонском газоконденсатном месторождении» (Протокол Якутнедра №57 от 28.07.11г.).

Выполнены работы по «Оценке текущего фоновому уровню загрязнения территории работ в пределах Толонского ЛУ».

В 2012 году выполнены следующие работы:

Поисковые работы:

По договору с Институтом проблем нефти и газа СО РАН проведены НИР «Обоснование потенциальной нефтеносности верхнепалеозойских отложений Хапчагайского мегавала (Толонское ГКМ, Мастахского ГКМ, Средневилюйского ГКМ и др.). Работы выполнены и приняты на НТС ОАО «ЯТЭК».

По договору с ОАО «Якутскгеофизика» выполнены сейсморазведочные работы МОГТ 2Д (100 пог. км):

- выполнены и приняты работы- согласованы и утверждены проектные профили МОГТ-2Д в объеме 100 пог.км.; подготовлена проектно-сметная документация, проект согласован и получены разрешения в государственных органах на проведение работ:

Разведочные работы:

По договору с ОАО «Якутскгеофизика» выполнены сейсморазведочные работы МОГТ 3Д (200 кв. км.).

Охрана окружающей среды:

По договору с ООО «НПО Прикладная Экология Севера» выполнены работы по созданию проектно-технической продукции «Программа комплексного экологического мониторинга окружающей среды и состояния недр на период проведения геологоразведочных работ в пределах Толонского участка Республики Саха (Якутия)». Программа составлена, рассмотрена и принята на НТС ОАО «ЯТЭК» (Протокол от 23.11.2012г.).

В 2013г. выполнены:

поисковые работы:

По договору с ОАО «Якутскгеофизика» на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д (100 пог. км.) проведена обработка и интерпретация полученных полевых материалов с увязкой данных прошлых лет.

По договору с ФГУП «СНИИГиМС» выполнялись супервайзерские услуги (методико-технологический контроль) полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 100 пог.км и камеральных работ на Толонском ЛУ;

В результате выполненных сейсморазведочных работ 2Д уточнен структурный план, проведена количественная оценка прогнозных ресурсов газа по категории Сз – 28 576 млн. м3; рекомендовано заложение поисково-оценочной скважины.

разведочные работы:

- Проект на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д прошел согласование на заседание ТКР Якутнедра (протокол № 241-ув от 11.02.2013г.);

- По договору на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д (200 кв. км.) – исполнитель ОАО «Якутскгеофизика» в отчетный период проводились работы: организация полевой партии и подбазы, мобилизация в районе работ; опытные работы; топо-геодезические работы, подготовка профилей, рубка просек; выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 200 км2.

После проведенных полевых работ проведены: ввод, обработка и интерпретация полученных полевых материалов с увязкой данных прошлых лет.

По договору с ФГУП «СНИИГиМС» выполнены супервайзерские услуги (методико-технологический контроль) полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и камеральных работ на Толонском ЛУ;

охрана окружающей среды:

По договору с ООО «НПО «Прикладная экология Севера» выполнены работы по реализации «Программы комплексного экологического мониторинга окружающей среды и состояния недр на период проведения геологоразведочных работ в пределах Толонского участка РС (Я)». Работы по выполнению программы комплексного экологического мониторинга проведены, отчет принят в декабре 2013г.

За 2014год выполнены:

поисковые работы:

По договору с ООО «Землемер» оформлены землеустроительные документы на проведение инженерно-изыскательских работ для проектирования и строительства поисковой скважины №19 в пределах Толонского лицензионного участка:

- подписан договор аренды лесного участка №5 от 18.03.2014 г. с ДЛО по лесным отношениям РС (Я) для выполнения работ по геологическому изучению недр под площадку поисковой скважины № 19 и подъездную дорогу к ней.

По договору с ООО НАЦ «ВНИГРИ - Нефтегаз» на выполнение «Рабочего проекта на строительства поисковой скважины №19 в пределах Толонского ЛУ»:

-проведены полевые инженерно-изыскательские работы (исполнитель - ООО «СтройТехБурение», г. Мирный);

- разработан проект «Рабочий проект на строительства поисковой скважины №19 в пределах Толонского ЛУ» и на проектную документацию получено положительное заключение 04.07.2014г. №166-14/ХГЭ-1630/02, выданно Хабаровским филиалом ФАУ «Главгосэкспертиза России».

Получено разрешение №ЯКУ-3002044 –УВС/С от 12.08.2014 г. Управления по недропользованию по РС (Я) на строительство поисковой скважины №19.

разведочные работы:

По договору № 0098/06-14 от 03.02.2014 г. (исполнитель – ООО «Землемер», г. Вилюйск) на оформление землеустроительных документов на проведение инженерно-изыскательских работ для проектирования и строительства разведочной скважины №20 в пределах Толонского лицензионного участка:

- подписан договор аренды лесного участка №6 от 18.03.2014 г. с ДЛО по лесным отношениям РС (Я) для выполнения работ по геологическому изучению недр под площадку поисковой скважины № 20 и подъездную дорогу к ней;

По договору № 0225/14-14 от 20.02.2014г. (подрядчик – ООО НАЦ «ВНИГРИ-Нефтегаз», г. Санкт-Петербург) выполнен «Рабочий проект на строительства разведочной скважины №20 в пределах Толонского ЛУ» и на проектную документацию получено положительное заключение 05.06.2014г. №160-14/ХГЭ-1628/02, выданно Хабаровским филиалом ФАУ «Главгосэкспертиза России».

Получено разрешение №ЯКУ-3002045 –УВС/С от 12.08.2014 г. Управления по недропользованию по РС (Я) на строительство разведочной скважины №20.

Получено извещение №6/н от 13.08.2014г. Ленского Управления Ростехнадзора России о начале строительства разведочной скважины №20.

По договору с ООО «НАЦ «ВНИГРИ-Нефтегаз» выполнен пересчет запасов газа, конденсата и ТЭО КИК по продуктивным пластам Толонского месторождения и составлен отчет по пересчету запасов УВ.

По дополнительному соглашению к договору по пересчету запасов газа, конденсата и ТЭО КИК по продуктивным пластам Толонского месторождения выполнен пересчет запасов газа, конденсата и ТЭО КИК по продуктивным пластам юрских и триасовых отложений СВГКМ и составлен отчет по пересчету запасов УВ. Запасы газа и конденсата по Толонскому и Средневилуйскому месторождениям приняты в ГКЗ Роснедра и утверждены в ФАН Роснедра.

По договору №1738/06-14 от 24.09.2014 г. с ООО «АтлантБурСервис» на выполнение работ по строительству и испытанию разведочной скважины №20 Толонского участка:

-приступили к бурению.

По договору с «Корпорацией ДеГольер энд Мак Нотон» проведена независимая оценка запасов и ресурсов УВ по Толонскому ЛУ.

За 2014 год финансирование ГРР на Толонском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия составило 181 306 126,0 руб.

Финансирование ГРП на Толонском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия с начала действия лицензии составило – **337 769 981,3 руб.**

Тымтайдахский лицензионный участок (лицензия ЯКУ 15665 НП).

По лицензии **ЯКУ №15665 НП (рег. №6591 от 29.01.14г.) ОАО «ЯТЭК»** - для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Тымтайдахского участка недр, расположенного на территории Вилюйского района Республики Саха (Якутия). Срок окончания действия 20.01.2021 г.

За 2014 год выполнены:

поисковые работы:

На основании раздела 3, п.4.1.1 условий лицензии, выполнена работа по проведению оценки текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке недр:

- проведены весь комплекс натурных исследований, полевые работы и отбор проб;
- изучены природные и антропогенно нарушенные участки в районе работ;
- составлен и утвержден отчет «Оценка текущего фоновый уровня загрязнения территории работ в пределах Тымтайдахского лицензионного участка», (исполнитель: ООО «НПО Прикладная Экология Севера»).

Разработан проект поисково – оценочных работ, на проектную документацию получено положительное заключение №104-02-10/2014 г. от 06.08.2012г. ФБУ «Росгеолэкспертиза» Восточно-Сибирского отделения (г. Иркутск). Проект согласован в установленном порядке в ТКР «Якутнедра» (протокол №433-ув от 11.09.2014г.) и утвержден в ОАО «ЯТЭК».

По договору с «Корпорацией ДеГольер энд Мак Нотон» проведена независимая оценка ресурсов УВ по Тымтайдахскому ЛУ.

За 2014 год финансирование ГРП на Тымтайдахском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия составило – 3 494 484 руб.

Средневилюйский лицензионный участок.

Лицензия ЯКУ №13020 НЭ (рег. от 11 марта 2005 года) ОАО «Якутгазпром» переоформлена на лицензию **ЯКУ №15093 НЭ (рег. №6019 от 07.02.2011г.) ОАО «ЯТЭК»** с целевым назначением и видами работ: добыча углеводородного сырья в пределах Средневилюйского газоконденсатного месторождения.

Площадь участка составляет 12 150 га.

Срок окончания действия декабрь 2017 г.

Геологоразведочные работы не предусмотрены.

За 2014 год выполнены:

разведочные работы:

По договору с «Корпорацией ДеГольер энд Мак Нотон» проведена независимая оценка запасов УВ по Средневиллюйскому ГКМ.

За 2014 год финансирование ГРР на Средневиллюйском участке недр за счет собственных средств предприятия составило – 1 786 484 руб

Финансирование ГРР на Средневиллюйском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия с начала действия лицензии ориентировочно составит – **7 717 484 руб.**

Мастахский лицензионный участок.

Лицензия ЯКУ №13021 НЭ (рег. от 11 марта 2005 года) ОАО «Якутгазпром» переоформлена на лицензию **ЯКУ №15094 НЭ (рег. №6020 от 07.02.2011г.) ОАО «ЯТЭК»** с целевым назначением и видами работ: добыча углеводородного сырья в пределах Средневиллюйского газоконденсатного месторождения.

Площадь участка составляет 162,40 кв.км.

Срок окончания действия декабря 2035 г.

Геологоразведочные работы не предусмотрены.

За 2014 год выполнены:

разведочные работы:

По договору с «Корпорацией ДеГольер энд Мак Нотон» проведена независимая оценка запасов УВ по Мастахскому ГКМ.

За 2014 год финансирование ГРР на Мастахском участке недр за счет собственных средств предприятия составило – 1 786 484 руб.
Финансирование ГРР на Мастахском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия с начала действия лицензии составляет – **8 477 444 руб.**

Добыча и поставка природного газа в 2014 году

	2014 г. Всего	в т.ч. по кварталам:			
		I	II	III	IV
Добыча газа, всего, млн. м3	1 741,416	641,875	268,081	229,383	602,078
в т.ч. по месторождениям:					
- Средневиллюйское ГКМ	1 726,965	641,875	268,081	225,410	591,600
- Мастахское ГКМ	14,451	0	0	3,973	10,478

Поставка природного газа осуществляется на «0» километре магистрального газопровода Кысыл-Сыр – Мастах – Берге - Якутск ОАО «Сахатранснефтегаз», в точках их присоединения к Установкам комплексной подготовки газа месторождений ОАО «ЯТЭК».

Добыча, подготовка и транспорт природного газа в Республике Саха (Якутия) носят ярко выраженный сезонный характер. Это определяется тем, что основные объемы газа используются для выработки тепловой и электрической энергии в Центральном регионе, потребление которых в зимний период в несколько раз превышает потребности летних месяцев. Поэтому максимальные уровни добычи газа наблюдаются в декабре-январе (9,22 млн. м³/сутки), минимальные – в июле (1,5 млн. м³/сутки).

Так же существенное влияние на объемы потребления природного газа имеет температура окружающего воздуха. В периоды резких похолоданий они резко возрастают.

Отсутствие буферных потребителей и подземного хранилища газа в районе потребления газа обуславливают работу месторождений и системы магистральных газопроводов в режиме регулятора потребления, т.к. подача газа соответствует необходимой потребности, которая в периоды похолоданий резко возрастает, и также происходит резкое снижение в периоды потепления.

Все эти факторы не обеспечивают предсказуемость объемов потребления природного газа и не способствуют четкому планированию его добычи.

По сравнению с 2013 годом добыча газа выше на 12,213 млн.м³.

	2013 г. факт	2014 год			% к факту 2013 г.
		план	факт	% к плану	
1. Добыча газа, млн.м ³	1 729,204	1 756,362	1 741,416	99,1	100,7
2. Поставка газа ОАО «Сахатранснефтегаз», млн.м ³	1 685,239	1 707,000	1 702,229	99,7	101

В 2014 году добыча природного газа велась на Средневилюйском и Мастахском газоконденсатных месторождениях.

Подготовка газа на месторождениях осуществляется на УКПГ. Способ подготовки - низкотемпературная сепарация.

Качество подготовки газа соответствует ОСТ 51.40-93 «Газы горючие и природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам».

Максимальная суточная добыча природного газа в 2014 году составила:

Всего, тыс. м³ : 9220,123

Минимальная суточная добыча природного газа в 2014 году составила:

Всего, тыс.м³ 1500,058

Поставка природного газа в 2014 году производилась по договорам оптовой поставки газа № 3382/06-12 от 25.12.2012 года и № 2399/06-13 от 25.11.2013 года с ОАО «Сахатранснефтегаз».

Ограничений подачи газа, связанных с его недостатком, и претензий к качеству газа в отчетном году не было.

Добыча и переработка газового конденсата в 2014 году

Добыча газового конденсата и выпуск продукции переработки газового конденсата

	2014 г.	в т.ч. по кварталам:			
	Всего	I	II	III	IV
Добыча газового конденсата, всего, тыс.тонн	86,082	32,084	13,150	11,117	29,731
в т.ч. по месторождениям:					
- Средневиллюйское ГКМ	85,485	32,084	13,150	10,935	29,316
- Мастахское ГКМ	0,597	0	0	0,182	0,415

Показатели	План 2014 г.	Факт 2014 г.	%
Добыча газового конденсата	90,572	86,082	95,0
Средневиллюйское ГКМ	89,839	85,485	95,2
Мастахское ГКМ	0,733	0,597	81,4
Выпуск продукции всего:			
- Стабильный газовый конденсат	56,880	54,394	95,6
- Бензин неэтилированный Нормаль-80	12,215	6,133	50,2
- Бензин неэтилированный Регуляр-92	19,562	20,740	106,0
- Бензин неэтилированный Премиум-95	4,048	3,778	93,3
- Дизельное топливо (Арктика)	6,336	7,453	117,6
- Сжиженный газ	0,035	0,037	105,7
Выпуск продукции по месторождениям:			
Средневиллюйское ГКМ			
- Стабильный газовый конденсат	56,880	53,762	94,5
- Бензин неэтилированный Нормаль-80	7,391	3,773	51,0
- Бензин неэтилированный Регуляр-92	2,003	2,028	101,2
- Бензин неэтилированный Премиум-95	0	0,116	
- Дизельное топливо (Арктика)	4,727	5,579	118,0
- Сжиженный газ	0,035	0,037	105,7
Мастахское ГКМ			
- Стабильный газовый конденсат	0	0,632	

- Бензин неэтилированный Нормаль-80	0	0,091	
Участок хранения и переработки г. Якутск			
- Бензин неэтилированный Нормаль-80	4,824	2,269	47,0
- Бензин неэтилированный Регуляр-92	17,559	18,713	106,6
- Бензин неэтилированный Премиум-95	4,048	3,662	90,5
- Дизельное топливо (Арктика)	1,609	1,874	116,5

Переработка газового конденсата на Средневилюйском ГКМ

Общая производительность по сырью действующих установок по переработке газового конденсата (СВ-1, УПГК) составляет 45 тыс. тонн/год по сырью: установка СВ-1 – 25 тыс. тонн/год, УПГК - 20 тыс. тонн/год.

На установках по переработке газового конденсата производятся следующие виды продукции:

- бензиновая фракция, которая является сырьем для производства автомобильных бензинов «Нормаль-80», «Регуляр-92» и «Премиум-95»;
- дизельная фракция, которая является сырьем для производства дизельных топлив зимней и арктической марок;
- конденсат газовый стабильный;

За 2014 г. на установках выпущено сырья для производства светлых нефтепродуктов:

- бензиновая фракция – 17,763 тыс. тонн;
- дизельная фракция – 5,548 тыс. тонн.

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

Совет директоров определяет стратегию развития Общества и принимает годовой финансово-хозяйственный план. Определяя приоритетные направления развития Общества, Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу. В то же время эффективное следование утвержденным приоритетным направлениям возможно лишь при условии их объективной оценки с учетом рыночной ситуации, финансового состояния Общества и других факторов, оказывающих влияние на финансово-хозяйственную деятельность общества. Такая оценка проведена в форме утверждения Советом директоров по представлению Генерального директора финансово-хозяйственного плана (бюджета).

В отчетном году Совет директоров функционировал эффективно и рационально, обеспечивая оптимальный процесс принятия управленческих решений в интересах Общества. Заседания Совета директоров проводились регулярно, за отчетный год проведено 24 заседаний. Также Советом директоров создано 6 общих собраний акционеров: Годовое общее собрание акционеров, проведенное 05 июня 2014 года, а также Внеочередные общие собрания акционеров, проведенные 13 февраля, 22 апреля, 25 июля, 05 сентября, 01 декабря 2014 года.

Производственная деятельность Общества

ОАО «ЯТЭК» - динамично развивающаяся топливно-энергетическая компания. В течение 2014 года основными видами деятельности общества являлись добыча природного газа и газового конденсата, производство и реализация моторных топлив. Добываемый ОАО «ЯТЭК» природный газ (поставка газа осуществляется на 0-километре в месте присоединения магистрального трубопровода, принадлежащего ОАО «Сахатранснефтегаз» к объектам обустройства месторождения ОАО «ЯТЭК») является основным энергетическим ресурсом для обеспечения жизнедеятельности в Центральном районе Республики Саха (Якутия). Организационная структура Управления добычи и переработки газа ОАО «ЯТЭК» по состоянию на 31 декабря 2014 года была представлена следующими образом:

Газо-промысловое управление добычи (ГПУ):

- Цех добычи и переработки газа и газового конденсата. Основное предназначение:
 - обеспечение бесперебойной добычи и подготовки природного газа с целью его дальнейшего поступления в магистральный газопровод для подачи потребителям;
 - осуществление работ в рамках технологического регламента по добыче, подготовке и переработке газа и конденсата;
 - эксплуатация, обслуживание, текущий и капитальный ремонт объектов Цеха добычи и переработки газа и газового конденсата;
 - осуществление работ в рамках технологического регламента по переработке и выпуску продукции;
- Цех капитального ремонта скважин и промыслово-геофизических исследований. Основное предназначение:
 - организация и осуществление работ по проведению промыслово-геофизических исследований.

- проведение работ по капитальному, текущему ремонту на эксплуатационных и наблюдательных скважинах, по вводу новых скважин в эксплуатацию.

- ЦИТС. Основное предназначение: Оперативно-диспетчерское управление режимами добычи и переработки газа и газового конденсата

- Лаборатория химического анализа. Основное предназначение – это осуществление контроля за качеством продукции, а также проведение химических анализов.

- Производственный, инженерно-технический персонал.

- Административно-управленческий персонал

- Участок подготовки производства;

- Участок КИПиА и ТМ;

- Участок связи;

- Служба главного энергетика, Энергетический участок, ПАЭС;

- Геологическая служба;

- Механо-ремонтная служба;

- Участок транспорта;

- Теплоэнергетический участок;

- Административно-хозяйственный отдел;

- Общежитие;

- Медпункт;

- Склады МПО. Основное предназначение:

- обеспечение объектов основного и вспомогательного производства товарно-материальными ресурсами, энергоресурсами, связью, транспортными услугами, а также другими видами услуг в рамках обеспечения непрерывности технологического процесса.

Ценообразование

Основными продуктами, производимыми ОАО «ЯТЭК» в 2014 году, являлись природный газ, стабильный газовый конденсат, бензин и дизельное топливо, электроэнергия. Цена на природный газ утверждается ФСТ России, цена на электроэнергию рассматривается и утверждается ГКЦ РЭК (РС(Я)). Цена на стабильный газовый конденсат, реализуемый на территории Республики Саха (Якутии), устанавливается посредством биржевых торгов. Цены на бензин и дизельное топливо устанавливаются с учетом утверждаемых ГКЦ РЭК по Республике Саха (Якутии) снабженческо-сбытовых надбавок.

Автотранспорт и речной флот

Участок транспорта, является структурным подразделением ОАО «ЯТЭК».

Часть Участка автотранспорта базируется в городе Якутск, другая часть в поселке Кысыл-Сыр.

г. Якутск.

Основной функцией данного Участка транспорта является перевозка моторных топлив на АЗС ОАО «ЯТЭК», транспортное и техническое обслуживание работ УХиП и УМПП, а также транспортное обслуживание Apparata Управления.

В течение 2014 года техникой участка было отработано всего 71 500,72 машино-часа, пробег составил 551 460,1 км, организована перевозка 45 179,3 тонн груза, грузооборот составил 1 291,6 тыс. тн/км.

п. Кысыл-Сыр

Основное предназначение данного Участка транспорта - это обслуживание технологического процесса добычи газа. Наличие на балансе участка автотранспортной техники общего пользования, спецтехники и судов речного флота позволяет оказывать транспортные услуги как для структур Общества так и для сторонних заказчиков.

В течение 2014 года техникой участка было отработано 192 696 машино-часов, пробег составил 1 079 170 км, организована перевозка 56 546 тонн груза, грузооборот составил 5 369,2 тыс. тн/км.

На собственные нужды ОАО «ЯТЭК»:

- отработано – 191 071 машино-часа;
- перевезено – 54 970 тн;
- грузооборот – 5 320,6 тыс. тн/км;

на сторонних заказчиков:

- отработано – 1 625 машино-часов;
- перевезено – 1 576 тн;
- грузооборот – 48,5 тыс. тн/км.

Доходы от услуг, оказанных сторонним организациям, составили 6 777,1 тыс. рублей без учета НДС.

За 2014 год по программе технического перевооружения приобретено 9 единиц техники.

Проведены регистрационные операции в УГИБДД МВД Республики Саха (Якутия) и ГВК по перерегистрации, постановке на учет и снятию с учета транспортных средств, по замене документов.

Природоохранные мероприятия

В отчетном 2014 году ОАО «ЯТЭК» проводились следующие мероприятия, направленные на защиту окружающей природной среды и соблюдение действующего природоохранного законодательства РФ.

Охрана водных ресурсов:

В отчетном 2014 году согласно данным Госстатотчета по форме 2-ТП (водхоз) в 2014 году объем забора воды из поверхностных и подземных водных объектов на производственные и хозяйственно-питьевые нужды Общества не превысил установленный лимит.

Сведения по использованию воды из поверхностных и подземных водных объектов по ОАО «ЯТЭК»:

№	Наименование водного объекта	Ед-ца измер	Установленный лимит	Фактически забрано воды в 2014г
1	Озеро Ротор	тыс. м ³	2,220	2,220
2	Озеро Баранаатталаах-Кюель	-«-	1,020	0,684
3	Гидроскважины №№ 7-10	-«-	146,000	8,811

С целью выполнения условий оформленных договоров на водопользование в отчетном году:

- обеспечено проведение мониторинга используемых водных объектов по утвержденным Ленским бассейновым водным управлением графикам контроля. Контроль за качественным составом используемых поверхностных и подземных вод, сточных вод проводила по договору аккредитованные лаборатории ФФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РС (Я)» и ФБУ «ЦЛАТИ по РС(Я);

- обеспечен учет воды, забираемой с гидроскважин №7-10 на производственные нужды Общества по водоизмерительным счетчикам с заполнением журналов установленных форм, а также учет воды, забираемых на хозяйственно-питьевые нужды из озер Ротор, Баранаатталаах-Кюель косвенными методами. Ежеквартально представлялся в Департамент по водным отношениям РС (Я) и ЛБВУ ФАВР отчет об объемах забранной и использованной воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды ОАО «ЯТЭК» и проведенных платежных поручениях, оформлялись дополнительные соглашения.

Подготовлены и представлены в Департамент по водным отношениям, Ленское бассейновое водное управление ФАВР и Управление Росприроднадзора по РС (Я) Госстатотчет за 2014 год по форме 2ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды».

В целом затраты на водоохранные мероприятия составили **5754,6 тыс. рублей**, в том числе на строительство установки для очистки промливневых сточных вод (БМ-5К) на территории Цеха хранения и переработки – 4822,1 тыс. рублей; обеспечение мониторинга за состоянием используемых водных объектов и качеством сточных вод – 236,5 тыс. рублей; за передачу сточных вод на очистку – 696,0 тыс. рублей.

Кроме того, в целях компенсации ущерба водным биоресурсам при строительстве газового коллектора № 2 на Средневилуйском ГКМ по договору с ГУП «Чернышевский рыболовный завод» произведен выпуск ценных видов водных биоресурсов в Вилуйское водохранилище на сумму 251,4 тыс. рублей.

Перечень разрешительных документов ОАО «ЯТЭК» в области водоохраной деятельности на 2014 г.

№ п/п	№ лицензии или разрешения	Наименование органа, выдавшего лицензию	Вид деятельности	Лимит	Срок лицензии/разрешения
1	2.	3	4	4	5
	<p><u>Договоры водопользования</u></p>				
1.	<p>Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИО-С-2012-02050/00</p>	<p>Департамент по водным отношениям РС (Я)</p>	<p>Забор воды с озера Ротор на хозяйственно-питьевые нужды СВГКМ</p>	<p>2,220 тыс. м3</p>	<p>с 01.01.2013 г. по 31.12.2023 г.</p>
2.	<p>Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИО-С-2012-02042/00</p>	<p>Департамент по водным отношениям РС (Я)</p>	<p>Забор воды с озера Баранаатталаах-Кюель на хозяйственно-питьевые нужды МГКМ</p>	<p>1,020 тыс. м3</p>	<p>с 01.01.2013 г. по 31.12.2023 г.</p>
3.	<p>Договор водопользования № 14-18.03.06.006-Р-ДИБВ-С-2012-01989/00</p>	<p>Департамент по водным отношениям РС (Я)</p>	<p>Использование водной акватории р. Вилюй под причал и эксплуатацию межпромысловых трубопроводов</p>	<p>0,650 кв.км.</p>	<p>с 01.01.2013 г. по 31.12.2022 г.</p>
4.	<p>Договор водопользования №14-18-03.08.006-Р-ДИБВ-С-2011-01182/00</p>	<p>Департамент по водным отношениям РС (Я)</p>	<p>Использование водной акватории под эксплуатацию ледовой переправы через реку Вилюй на 275 км от устья</p>	<p>0,105 кв.км</p>	<p>с 03.02.2011 г. по 31.12.2015 г.</p>
5.	<p>Договор водопользования №14-18.03.05.002-Р-ДХИО-С-2011-01353/00</p>	<p>Департамент по водным отношениям РС (Я)</p>	<p>Использование реки Лена для забора водных ресурсов из водного объекта для хоз-питьевых нужд экипажа</p>	<p>В 2011г - 0,012; С 2012-2015 гг. – 0,015 тыс м3/год</p>	<p>с 02.08.2011 г. по 31.12.2015 г.</p>

6.	Договор водопользования №14-18.03.08.006-Р-ДХИО-С-2012-01669/00	Департамент по водным отношениям РС (Я)	Использование реки Вилюй для забора водных ресурсов из водного объекта для хоз-питьевых нужд экипажа	С 2012-2015 гг. – 0,033 тыс м3/год	с 26.04.2012 г. по 31.12.2015 г.
7.	Договор водопользования № 14-18-03-006-Р-ДИБВ-С-2012-01611/00	Департамент по водным отношениям РС (Я)	Использование акватории реки Вилюй под добычу речного песка на месторождениях Средневиллюйское № 1 и № 2	0,100 кв.км	с 2012 г. по 2014 г.
8.	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РДБВ-С-2011-01548/00	Департамент по водным отношениям РС (Я)	Использование акватории реки Вилюй под добычу речного песка на месторождениях Средневиллюйское № 1 и № 2	Участок в/п на 279,5 км и 271 км	с 29.12.2011 г. по 31.03.2014 г.
9.	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14-18.03.05.002-Р-РСВХ-С-2012-01744/00	Департамент по водным отношениям РС (Я)	Для сброса сточных вод в р. Лена с ДВС т/х Солнечный	7,2 тыс. м³\навиг	с 2012 г. по 2015 г.
10	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РСВХ-С-2012-01730/00	Департамент по водным отношениям РС (Я)	Для сброса сточных вод в р. Вилюй с ДВС т/х Солнечный	15,840 тыс. м3/нав	с 2012 г. по 2015г

Лицензия на пользование недрами № ЯКУ 02891 ВЭ

Выдана Управлением по недропользованию по РС (Я) - на добычу подземных вод с целью технического водоснабжения на Кысыл-Сырском месторождении подземных вод (скв. №№ 7,8,9,10), в объеме 400 м3\сут, на срок с 29.12.2010 по 31.01.2017 г.

Сведения об охране атмосферного воздуха:

В целом по ОАО «ЯТЭК» валовый выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных источников в отчетном 2014 году не превысил разрешенный выброс – 2085,165 тонны и составил 1283,817 тонн. Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников ОАО «ЯТЭК» по данным Госстатотчетов по формам 2-ТП воздух:

Код	Наименование показателя	Единица измерения	Утвержденные ПДВ загрязняющих веществ	Фактические выбросы загрязняющих веществ в 2014г
0001	Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, в том числе	тонн	2085,165	1283,817
0002	Твердые вещества	-«-	43,762	33,662
0330	Диоксид серы	-«-	0,953	0,119
0337	Оксид углерода	-«-	1257,824	755,127
0301	Оксиды азота	-«-	438,546	281,417
0401	Углеводороды (без ЛОС)	-«-	322,848	201,935
0006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-«-	20,869	11,555
0005	Прочие газообразные и жидкие	-«-	0,363	0,002

С целью соблюдения условий оформленных разрешений на ПДВ в отчетном году ОАО «ЯТЭК» заключен договор с ФБУ ЦЛАТИ по РС (Я) по контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников.

На совершенствование технологических процессов, с целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, были установлены средства сокращения выбросов - фильтры ФБ – 150, ФБ – 100, ФБ – 50 на дыхательных клапанах резервуарного парка ЦХиП в г. Якутск.

Были разработаны и утверждены в Управлении Росприроднадзора по РС(Я) проекты «Нормативы ПДВ» для стационарных источников Мастахского ГКМ, ЦХиП в г.Якутск, котельной УКРС в п.Кысыл – Сыр , КАЗС в с.Ильбенге и с. Тасагар.

Общие затраты ОАО «ЯТЭК» на воздухоохраные мероприятия в 2014 году составили **2560,2 тыс. рублей.**

Перечень разрешительных документов ОАО «ЯТЭК» в области охраны атмосферного воздуха на 2014г

№ п/п	Номер Разрешения	Наименование органа, выдавшего разрешение	Вид деятельности	Срок действия разрешения
1	№ ПДВ-11/237	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для ПАЭС -2500	с 01.01.2012г по 31.12.2016г
2	№ ПДВ-11/235	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на СВГКМ;	с 01.01.2012г по 31.12.2016г
3	№ ПДВ-12/191	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для объектов на СВГКМ	с 01.01.2013 по 31.12.2017г
4	№ ПДВ-11/236	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на МГКМ	с 01.01.2012г по 31.12.2016г
5	№ ПДВ- 12/192	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для объектов на МГКМ	с 01.01.2013 по 31.12.2017г

6	№ ПДВ-13/270	Ленское Управление Ростехнадзора	Разрешение на ПДВ для ЦПГК на СВГКМ	с 25.12.2013 по 31.12.2018 г.
7	№ ПДВ-10/196	Ленское Управление Ростехнадзора	Разрешение на ПДВ для котельной в г. Якутске	с 28.09.2010г по 31.12.2014г
8	№ ПДВ-12/06	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для АЗС в г. Якутске	с 01.01.2012г по 31.12.2016г
9	№ ПДВ-12/154	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для КАЗС в с. Илбенге и с. Тасагар	с 12.09.2012 по 12.12.2014г
10	№ ПДВ-14/79	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для КАЗС в с. Илбенге и с. Тасагар	с 02.06.2014 по 20.05.2019г
11	№ ПДВ - 12/155	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для КАЗС в с. Верхневилуйск	с 12.09.2012 по 12.12.2014г
12	№ ПДВ-12/180	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для АЗС в г. Вилюйск	с 13. 11 2012 по 31. 12.2017г
13	№ ПДВ-12/181	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для АЗС в с. Сунтар	с 13. 11 2012 по 31. 12.2017г
14	№ ПДВ -14/77	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для котельной на базе УКРС	С 02.06.2014 г. по 20.05.2019 г.
15	№ ПДВ -14/78	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Разрешение на ПДВ для ЦХиП в г.Якутск	С 02.06.2014 г. по 20.05.2019 г.

Сведения об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления, мероприятия по снижению образования отходов:

В 2014 году в подразделениях ОАО «ЯТЭК» в результате производственной деятельности образовано всего 483,562 тонн отходов.

N	Наименование показателя	Единица измерения	2014 г.
1	Всего образовано отходов, из них:	тонн	483,562
2	1 класса опасности	тонн	0,341
3	2 класса опасности	тонн	0,379
4	3 класса опасности	тонн	7,398
5	4 класса опасности	тонн	264,287
6	5 класса опасности	тонн	211,157

Согласно данным учета движения отходов: использовано в собственном производстве – 8,710 тн, обезврежено – 28,791 тн, передано сторонним организациям: для обезвреживания – 2,371 тн, для размещения на муниципальных полигонах (захоронение) – 453,259 тн.

В отчетном 2014 году разработан и утвержден в Управлении Росприроднадзора по РС (Я) проект НООЛР для ЦХиП, УТ, складов МПО в г.Якутск, оформлен документ об утверждении «Нормативов образования отходов и лимитов на размещение отходов».

Затраты Общества на безопасное обращение с отходами производства и потребления в 2014 году в целом составили **3796,0** тыс. рублей, из них на образовательную деятельность работников по программам «Право работы с опасными отходами»– 54,0 тыс. рублей; на передачу отходов специализированным предприятиям для обезвреживания и захоронения на муниципальных полигонах – 455 тыс. рублей; за разработку ПНООЛР и оформление лимитов на размещение отходов – 95,0 тыс. рублей; затраты на обезвреживание отходов на собственной установке Форсаж, сбор,

транспортировку отходов, определение физико-химического состава и класса опасности отходов, лабораторные исследования в сфере обращения с отходами производства и потребления - 3192,0 тыс. рублей.

Перечень разрешительных документов ОАО «ЯТЭК» в области обращения с отходами на 2014 г.

№ п/п	Номер документа	Наименование органа, установившего лимит на размещение отходов	Вид деятельности	Срок действия лимита
1.	Лицензия 14 №00141 от 09.08.2014г	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	На осуществление деятельности по обезвреживанию отходов 2-4 кл. опасности	Бессрочная
2.	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 14/24	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Лимит на размещение отходов для подразделений ОАО «ЯТЭК» - ЦХиП, - УТ, - склады МПО	С 12.03.2014 г по 12.03.2019 г.
3	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 14/26	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Лимит на размещение отходов для подразделений ОАО «ЯТЭК» - Участок АЗС в г.Якутск	С 14.03.2014 г по 14.03.2019 г.
3.	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 13/170	Управление Росприроднадзора по РС (Я)	Лимит на размещение отходов для АХО ОАО «ЯТЭК»	С 05.12.2013 г по 05.12.2018 г.

Сведения по используемым земельным и лесным ресурсам.

ОАО «ЯТЭК» имеет в 11 муниципальных образованиях 240 оформленных земельных участков, общей площадью 902,75 га. В том числе 14 земельных участков земли лесного фонда, общей площадью 71,45 га; 168 земельных участков земли промышленности, транспорта, связи и энергетики, общей площадью 774,45 га; 58 земельных участков земли населенных пунктов, общей площадью 56,85 га.

В отчетном 2014 году ОАО «ЯТЭК» проведена рекультивация земельных участков общей площади 42,95 га на Средневиллюйском ГКМ. Земли после рекультивации переданы по актам в состав Гослесфонда ГКУ РС (Я) «Виллюйское лесничество». Затраты составили 4253,0 тыс. рублей.

В целях рационального расходования денежных средств ОАО «ЯТЭК» через администрацию МО «Виллюйский улус» выкуплено в собственность ОАО «ЯТЭК» 2 земельных участка под КАЗС с. Илбенге и КАЗС с. Тасагар. Арендная плата за 2 земельных участка в год 4, 174 млн. руб., земельный налог в год после выкупа 0,119 млн. руб. Цена выкупа 0,715 млн. руб. Экономическая эффективность на 1 год 3,340 руб. за последующие годы экономическая эффективность за год 4,055 млн. руб.

В ГКУ «Мирнинское лесничество» как не используемый сдан лесной участок под инженерно-изыскательские работы со строительством поисково-оценочных скважин в пределах Мирнинского участка, площадью 42,3 га., годовая арендная плата 0,486 млн. руб. Экономическая эффективность 0,608 млн.руб.

В Комиссию по кадастровой стоимости при УФРС по РС(Я) оспорена кадастровая стоимость 7 земельных участков в связи ее увеличением. Кадастровая стоимость 7 земельных участков уменьшилось с 212,036 млн. руб. до 80,675 млн. руб. За счет уменьшения кадастровой стоимости уменьшилась арендная плата на 2,758 млн. руб. Экономическая эффективность 2,758 млн. руб.

Экологический мониторинг.

ОАО «ЯТЭК» осуществляет экологический мониторинг в соответствии с разработанными и утвержденными «Программами наблюдений за водными объектами», планами-графиками контроля.

В отчетном 2014 году выполнены работы по «Оценке текущего фонового уровня загрязнения территории работ в пределах Тымтайдахского лицензионного участка». Работы выполнены на договорной основе ООО «НПО Прикладная экология Севера».

Затраты составили **1208,0** тыс. рублей.

Платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.

В соответствии со ст. 16 Закона РФ «Об охране окружающей среды» ОАО «ЯТЭК» в отчетном году произведены поквартальные расчеты фактических платежей за негативное воздействие на окружающую среду. В 2014 году общая сумма платежей ОАО «ЯТЭК» за негативное воздействие на окружающую природную среду произведена в размере **1976,354** тысяч рублей.

Подготовлен и представлен в Управление Росприроднадзора по РС (Я), Федеральную службу Госстатистики по РС(Я) статотчет по форме 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах».

Охрана здоровья и профессиональное обучение работников ОАО «ЯТЭК»

В 2014 году работники ОАО «ЯТЭК» имели возможность получения высококвалифицированной медицинской помощи в рамках договора об оказании медицинских услуг, заключенного с Национальным центром медицины РБ № 1, а также договоров ДМС с компаниями ООО «Росгосстрах» и Якутский филиал ОАО «СОГАЗ». Общая сумма оплаты оказанных услуг по медицинскому обслуживанию работников в 2014 г. составила 5 048 173 рублей.

С сентября 2011 г. стартовала программа финансирования обучения выпускников школ Вилюйского улуса Республике Саха (Якутия) в высших и средних специальных учебных заведениях России. Студенты обучаются по техническим специальностям на базе колледжей и университетов Республике Саха (Якутия) и за ее пределами. В 2014 г. в рамках программы обучалось 13 студентов. Студенты обучаются в ВУЗах и ССУЗах РФ: Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова (СВФУ), Политехнический институт СВФУ в г. Мирном, Мирнинский региональный технический колледж, Якутский радиотехнический колледж телекоммуникаций и связи, Томский политехнический университет, Сибирский Государственный Университет путей и сообщений. За 2014 г. было выделено по программе обучения 351 800 руб.

В 2014 году прошли обучение по программам повышения квалификации и профессиональной подготовки 170 человек, из них 35 - административно-управленческий персонал, 135 - рабочие. Общая сумма затрат по обучению персонала в 2014 г. составила 2 884 010 руб.

Руководство и специалисты компании проходили обучение по следующим направлениям:

- Финансы для нефинансовых менеджеров «Управление затратами и рисками»
 - Развитие нефтегазовых ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока
 - Microsoft SQL 2012 для поддержки системы «1С:Предприятие 8» администрирование»
 - Газ природный. Хроматографические методы анализа.
 - Гос. система ценообразования на территории РС(Я)
 - Организация закупок товаров, работ, услуг, отдельными видами юр. лиц: Правовое регулирование
 - Организация работы пресс-службы компании
 - Управление дебиторской задолженностью
 - Обучение персонала требованиям безопасности верхолазных работ и работ на высоте
 - Руководитель юридической службы/корпоративный юрист
- и т.д.

Рабочие компании проходили обучение по следующим программам первичной подготовки и повышения квалификации:

- оператор АЗС
- лаборант хим. анализа
- слесарь по ремонту газ. оборудования
- право работы с опасными отходами
- автокран/манипулятор
- машинист ГТУ
- Операторы по добычи нефти
- ДОПОГ
- Стропальщики и машинисты автовышки и гидроподъемника

Охрана труда

Жизнь и здоровье работников - основной приоритет политики в области охраны труда ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания».

Политика компании в этой области направлена на:

- соответствие основным принципам государственной политики;
- соблюдение законов и нормативных требований;
- мотивацию сотрудников к личному участию в управлении безопасностью.

Во всех подразделениях ОАО «ЯТЭК» действует многоступенчатая система контроля условий работы и охраны труда на каждом объекте, основанная на принципах самоконтроля, взаимоконтроля и контроля со стороны руководства ОАО «ЯТЭК».

Основной задачей в области охраны труда является безусловное выполнение мероприятий, направленных на приведение рабочих мест в соответствие с нормативными требованиями по охране труда.

В ОАО «ЯТЭК» ежегодно формируется фонд охраны труда, внедряются перспективные и целевые программы по улучшению условий и охраны труда.

Все работники компании обеспечены современными средствами индивидуальной защиты с учетом условий труда на конкретных рабочих местах. Работники, занятые на работах с вредными условиями труда, обеспечены компенсационными выплатами в размере, эквивалентном стоимости молока, жирностью не менее 2,5% в соответствии с приказом Минздравсоцразвития РФ №45н от 16.02.2009. В подразделениях ОАО «ЯТЭК» на регулярной основе проводится специальная оценка условий труда. Для профилактики возникновения профзаболеваний проводятся лечебно-профилактические мероприятия: медицинские осмотры, лечение в стационарах, санаторно-курортное лечение, проводится ежегодная вакцинация от гриппа

В соответствии с требованиями действующего законодательства весь персонал ОАО «ЯТЭК» своевременно проходит обязательное обучение и аттестацию в области охраны труда и промышленной безопасности. Обязательное обучение проводится на базе аккредитованных учебных центров.

Предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций.

Большая часть производственных объектов ОАО «ЯТЭК» относится к категории опасных производств и представляет собой потенциальный риск для персонала, населения, проживающего в непосредственной близости, и окружающей среды. В ОАО «ЯТЭК» действует система предупреждения чрезвычайных ситуаций и реагирования на них. Для поддержания ее в постоянной готовности проводятся учения, тренировки по ликвидации возможных аварий, отработке методов тушения пожаров и локализации возможных аварийных ситуаций. В целях обеспечения противодиванной безопасности на 2014 г. был заключен договор с ООО «Апстрим сервис». По пожарной безопасности заключен договор с ГБУ Республики Саха (Якутия) «Государственная противопожарная служба Республики Саха (Якутия)».

Также, в целях повышения безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов, в ОАО «ЯТЭК» создано нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ). Приобретено необходимое оборудование и инвентарь, проведено обучение и аттестация персонала НАСФ.

Затраты по промышленной безопасности и охране труда, млн. руб.

Наименование мероприятия	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Обучение и аттестация персонала по промышленной безопасности и охране труда	1,025	3,399	3,425	1,993	3,716	2,131
Обеспечение спецодеждой и СИЗ	3,073	4,024	5,898	7,994	4,322	5,047
Аттестация рабочих мест (специальная оценка условий труда с 2014 г.)	-	0,292	0,100	-	-	0,252
Медицинский осмотр	0,771	2,208	0,265	0,712	0,605	0,498
Спецпитание	2,091	2,473	2,854	2,903	2,898	2,971
ИТОГО:	7,740	12,396	12,542	13,61	11,541	10,899

6. ОТЧЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор - является ключевым звеном структуры корпоративного управления Общества.

На Генерального директора в соответствии с законодательством возлагается текущее руководство деятельностью Общества, что предполагает его ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества.

Генеральный директор обязан служить интересам Общества, то есть осуществлять руководство деятельностью Общества таким образом, чтобы обеспечить как получение дивидендов акционерами, так и возможность развития самого Общества.

Генеральный директор отвечает за каждодневную работу Общества и ее соответствие финансово-хозяйственному плану, а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняет решения Совета директоров Общества и общего собрания акционеров.

Оценка деятельности Общества в отчетном году

Краткий формат оценки деятельности предприятия в сравнении с 2013 г.

Наименование показателя	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.	+ / -	%
Выручка	5 431 423	4 987 743	443 680	9%
Себестоимость продаж	-2 648 993	-2 583 219	65 774	3%
Валовая прибыль (убыток)	2 782 430	2 404 524	377 906	16%
Коммерческие расходы	-481 179	-328 525	152 654	46%
Управленческие расходы	-552 841	-532 442	20 399	4%
Прибыль (убыток) от продаж	1 748 410	1 543 557	204 853	13%
Проценты к получению	89 795	143 386	-53 591	-37%
Проценты к уплате	-351 349	-368 822	-17 473	-5%
Прочие доходы	341 897	1 714 993	-1 373 096	-80%
Прочие расходы	-374 470	-1 835 378	-1 460 908	-80%
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 454 283	1 197 736	256 547	21%
Текущий налог на прибыль	-383 844	-310 963	72 881	23%
Изменение отложенных налоговых обязательств	57 118	-35 852	92 970	-259%

Изменение отложенных налоговых активов	-7 772	15 201	-22 973	-151%
Прочее	8 231	-30 371	38 602	-127%
Чистая прибыль (убыток)	1 128 016	835 751	292 265	35%

В целом компания ОАО ЯТЭК отчетный 2014 г. завершил успешно, о чем свидетельствует рост основных показателей по отношению к 2013 г., в том числе:

- Выручка – рост на 443,7 млн. руб. или 9%;
- Чистая прибыль за отчетный период составила – 1 128 млн. руб., что на 292,3 млн. руб. или 35% больше, чем в 2013 г.

Решение стратегических задач Общества в отчетном году

Регионом стратегического интереса ОАО «ЯТЭК» является Республика Саха (Якутия). Удовлетворение текущих и перспективных потребностей Якутии – важная и ответственная задача компании. Вместе с тем, совершенствуя нефтегазовый комплекс в республике, ОАО «ЯТЭК» планирует занять заметное место в развитии Восточносибирского региона РФ, а в последующем – выйти за границы Дальнего Востока и наладить поставки энергоресурсов в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

В компании разработана Инвестиционная программа на 2013-2015 гг., реализация которой направлена на решение стратегических целей и задач. Все планируемые проекты компании являются высокотехнологичными, энергоэффективными и экологичными.

Перспективные задачи компании в Республике Саха (Якутия):

- Обеспечение эффективной эксплуатации действующих месторождений и выполнение лицензионных соглашений.
- Повышение качества природного газа, подаваемого в магистральные газопроводы.
- Техническое перевооружение оборудования, установка оборудования нового поколения, обновление парка спецтехники для поддержания надежности и эффективности работы.
- Расширение продуктовой линейки за счет выпуска новых видов моторного топлива.
- Модернизация существующих и создание новых перерабатывающих мощностей.

На выполнение поставленных задач направлены следующие проекты компании:

- Совершенствование технологии добычи на Средневилюйском газоконденсатном месторождении и геологоразведочные работы на новых лицензионных участках.
- Выполнение программ поисковых и разведочных работ, согласно условиям лицензии, и ввод в разработку нефтяных и газоконденсатных месторождений (Мирнинский и Толонский участки).
- Развитие перерабатывающих мощностей.
- Развитие сети АЗС.
- Обновление парка оборудования и спецтехники.

По вышеуказанным проектам в течение 2014 года выполнены следующие работы:

- По совершенствованию технологии добычи на Средневилюйском газоконденсатном месторождении выполнен основной объем строительно-монтажных работ по газовому коллектору №2.

- **На Мирнинском лицензионном участке:**

- лицензия ЯКУ 15095 НР (ОАО «ЯТЭК») на основании решения Комиссии Федерального агентства (Роснедра) переоформлена на лицензию ЯКУ 15815 НР и зарегистрирована 03.12.2014 г. (недропользователь - ООО «МирныйНефтеГаз», дочернее общество ОАО «ЯТЭК» со 100% участием) с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья;
- завершено бурение разведочной скважины № 20412 на Маччобинском НГМ, проходка составила 2188 м, отбор керна в интервале 2149,0 – 2172,8м, проходка - 23,8 м, вынос керна 100 %, разработана проектно-сметная документация, на проект получено положительное экспертное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза», проект согласован в ТКР Якутнедра.
- выполнено освоение скважины №20412 в эксплуатационной колонне 2 объектов – улаханского и ботуобинского, получены притоки нефти дебитом 10,7 м³/сут (улаханский горизонт) и 37,5 м³/сут (ботуобинский горизонт).
- выполнены лабораторные исследования керна, отбор устьевых и глубинных проб пластовых флюидов, лабораторные исследования пластовых флюидов скважины №20412 проведены стандартные лабораторные исследования керна и флюидов.
- завершены полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2D на Маччобинском месторождении в объеме 100 пог. км.
- выполнен пересчет запасов нефти, газа, конденсата и ТЭО КИН по продуктивным пластам Маччобинского и Нелбинского месторождений по результатам геологоразведочных работ проведен подсчет запасов, составлен отчет по пересчету запасов УВ и ТЭО КИН и сдан в ФБУ «ГКЗ». Запасы УВ по Маччобинскому и Нелбинскому месторождениям приняты в ГКЗ Роснедра и утверждены в ФАН Роснедра.

- **На Толонском лицензионном участке:**

- проведены полевые инженерно-изыскательские работы под площадку скважин №19 и 20 и подъездных дорог к скважинам;
- разработан проект «Рабочий проект на строительства поисковой скважины №19 и на проектную документацию получено положительное заключение, выданное Хабаровским филиалом ФАУ «Главгосэкспертиза России».
- выполнен «Рабочий проект на строительства разведочной скважины №20 и на проектную документацию получено положительное заключение, выданное Хабаровским филиалом ФАУ «Главгосэкспертиза России»;
- получено разрешение Управления по недропользованию по РС (Я) (Якутнедра) на строительство скважин №19 и 20;
- приступили к бурению разведочной скважины №20;
- выполнен пересчет запасов газа, конденсата и ТЭО КИК по продуктивным пластам Толонского месторождения, запасы УВ по Толонскому месторождению приняты в ГКЗ Роснедра и утверждены в ФАН Роснедра;
- проведена независимая оценка запасов и ресурсов УВ.

- **На Тымтайдахском лицензионном участке:**

- проведена оценка текущего фонового уровня загрязнения территории работ в пределах Тымтайдахского лицензионного участка»;

- разработан проект поисково – оценочных работ, на проектную документацию получено положительное заключение, проект согласован в ТКР «Якутнедра» и утвержден в ОАО «ЯТЭК»;
- проведена независимая оценка ресурсов УВ по Тымтайдахскому участку;
- проводится восстановление ликвидированной разведочной скважины №23.

На Средневиллюйском газоконденсатном месторождении:

- геологоразведочные работы не предусмотрены;
- выполнен пересчет запасов газа, конденсата и ТЭО КИК по продуктивным пластам Средневиллюйского месторождения, запасы УВ по Средневиллюйскому месторождению приняты в ГКЗ Роснедра и утверждены в ФАН Роснедра;
- проведена независимая оценка запасов УВ по Средневиллюйскому ГКМ.

На Мастахском газоконденсатном месторождении:

- геологоразведочные работы не предусмотрены;
- проведена независимая оценка запасов УВ по Мастахскому ГКМ.

• Развитие перерабатывающих мощностей.

- В 2014 г. ЯТЭК была продолжена реконструкция УКПГ-1 (расширение), по проекту получено положительное заключение органов государственной экспертизы, выбран подрядчик на осуществление строительно-монтажных работ для ввода объекта в эксплуатацию, проведены строительно-монтажные работы по фундаментам, емкостей, технологических трубопроводов. Был проделан большой объем земляных и строительно-монтажных работ на промзоне УКПГ-1, завезено большое количество технологического оборудования и материалов. На промышленной площадке была оборудована сварочная база для производства огневых работ в периоды низких температур окружающего воздуха, в связи с этим остановка строительно-монтажных работ в зимний период было сведена к минимуму. Окончание работ по строительству планируется в III квартале 2015 года.
- Для повышения извлечения пропан-бутана и газового конденсата на двух технологических нитках Средневиллюйского ГКМ были произведены работы по монтажу рекуперативных теплообменников «газ-газ».
- Смонтированы новые коммерческие узлы учета газа на УКПГ-2 Средневиллюйского ГКМ и на Мастахском ГКМ.
- Произведены работы по пуско-наладке системы передачи данных с эксплуатационных скважин подключенных к ГК-2 на СП – левый берег Средневиллюйского ГКМ.
- Для увеличения существующих мощностей по производству и хранению моторных топлив, а так же расширения продуктовой линейки за счет выпуска новых видов моторного топлива, в 2014 было завершено строительство объектов «Расходный склад для компаундирования ГСМ в г. Якутске», «Склад нефтепродуктов на Маганском тракте, 2 км, г. Якутск». На этом объекте был запущен в эксплуатацию полностью автоматизированный узел компаундирования УНМ-65 на ЦХиП для получения моторных топлив. Получено разрешение на ввод этих объектов в эксплуатацию.

- В целях развития газодобывающего комплекса левобережной части Средневилюйского газоконденсатного месторождения, подачи природного газа от скважин на сборный пункт СВГКМ завершено строительство объекта «Газовый коллектор №2 с подключением скважин 16,19,22,36,38,43,45,60».
- По обеспечению энергетической безопасной эксплуатации объектов обслуживания участков добычи и для обеспечения надежного теплоснабжения, в 2014 году была реконструирована котельная УМТО и ПАЭС в пос. Кысыл-Сыр.
- Для повышения надежности добычи газа и газового конденсата, а также улучшения качества продукции в 2014 было завершено проектирование объекта «Реконструкция УКПГ-2 на СВГКМ». Модернизация существующей установки позволит выполнить все требования по промбезопасности и достичь наибольшего эффекта при сепарации газа. По проекту в 2014 году получено положительное заключение органов государственной экспертизы. Оформлены межевые планы, проведены работы по землеустройству. Велись работы по монтажу теплообменника и узла учета газа.
- Для приведения зданий и сооружений в соответствие с требованиями норм пожарной безопасности в 2014 году были проведены работы по монтажу системы пожарной сигнализации в административных и производственных объектах в п. Кысыл-Сыр. Система была введена в эксплуатацию в сентябре 2014 года.

Достигнутые за год результаты в сравнении с плановыми

Краткий формат оценки деятельности предприятия в сравнении с планом 2014 г.

Наименование показателя	План 2014 г.	Факт 2014 г.	+ / -	%
Выручка	5 181 465	5 431 423	249 958	5%
Себестоимость продаж	-2 523 967	-2 648 993	-125 026	5%
Валовая прибыль (убыток)	2 657 498	2 782 430	124 932	5%
Коммерческие расходы	-374 489	-481 179	-106 690	28%
Управленческие расходы	-523 755	-552 841	-29 086	6%
Прибыль (убыток) от продаж	1 759 254	1 748 410	-10 844	-1%
Доходы от участия в других организациях				-
Проценты к получению	39 370	89 795	50 425	128%
Проценты к уплате	-364 978	-351 349	13 629	-4%
Прочие доходы	25 774	341 897	316 123	1227%
Прочие расходы	-68 668	-374 471	-305 803	445%
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 390 752	1 454 283	63 531	5%
Текущий налог на прибыль	-286 890	-383 844	-96 954	34%

Изменение отложенных налоговых обязательств			57 118	57 118	-
Изменение отложенных налоговых активов			-7 772	-7 772	-
Прочее			8 231	8 231	-
	Чистая прибыль (убыток)	1 103 862	1 128 016	24 153	2%

По факту 2014 г. выручка составила 5 431,4 млн. руб., что больше плана на 249,9 млн. руб. (+5%), за счет того, что ОАО ЯТЭК применяет взвешенный подход к управлению операционными затратами, путем оптимизации контролируемых расходов, чистая прибыль составила 1 128 млн. руб., что на 24,15 млн. руб. больше планового значения (+2%).

Выполнение плана на 2014 г. по добыче и производству собственной продукции

Наименование	Ед. изм.	План 2014 г.	Факт 2014 г.	Откл.	Откл.
				+ / -	%
Добыча:					
Газ природный	млн.м3	1 756,36	1 741,42	- 14,9	-0,85%
Газовый конденсат	тыс.тонн	90,57	86,08	- 4,5	-4,96%
Переработка и производство:					
Производство собственной продукции	тыс.тонн	98,27	95,14	- 3,1	-3,18%
Электроэнергия	тыс.квт/ч.	14 626,04	14 067,79	- 558,3	-3,82%
Теплоэнергия	Гкал	8 145,84	7 213,35	- 932,5	-11,45%

План по добыче природного газа невыполнен на 0,85%, по газовому конденсату план не выполнен на (-) 4,96%

По производству собственной продукции, план не выполнен на (-) 3,18 %.

По электроэнергии план не выполнен на (-) 3,82 %.

По производству теплоэнергии план не выполнен на 11,45 % по причине снижения потребления теплоэнергии, реализацией программы теплосбережения и экономии ресурсов.

Выполнение плана на 2014 г. по реализации (по объемам)

Наименование	Единица измерения	План на 2014 г.	Факт 2014 г.	Откл. + / -	Откл. %
Реализации продукции					
Газ природный	млн.м3	1 712,3	1 702,2	-10,1	-0,59%
Реализация продуктов переработки газового конденсата и покупного ГСМ	тыс.тонн	100,8	105,9	5,1	5,11%
Электроэнергия	тыс.кВт/ч.	8 190,4	8 300,9	110,5	1,35%
Теплоэнергия	гкал	5 043,0	4 846,1	-196,9	-3,91%

По реализации природного газа план не выполнен на (-) 0,59 %.

По реализации продуктов переработки газового конденсата и покупного ГСМ план перевыполнен на 5,11 %.

По реализации электроэнергии план выполнен на 1,35 %.

По реализации теплоэнергии незначительный спад (-) 3,91%.

Выполнение плана на 2014 год по реализации (тыс. рублей)

Наименование	План 2014 г.	Факт 2014 г.	Откл.	
			+ / -	%
Выручка, в том числе:	5 181 465	5 431 423	249 958	4,82%
природный газ	2 969 339	2 984 033	14 694	0,49%
газовый конденсат стабильный	1 025 985	1 219 684	193 699	18,88%
бензины, ДТ - собственное пр-во	1 129 868	1 127 481	-2 387	-0,21%
бензины, ДТ - покупные	0	2 592	2 592	100%
электроэнергия	42 721	41 284	-1 437	-3,36%
теплоэнергия	6 485	6 276	-209	-3,22%
прочее	7 068	50 073	43 005	608,44%

Выручка в 2014 г. составила – 5 431 млн.руб., что больше плана на 249,9 млн. руб. (+ 4,8 %), в том.числе:

- Природный газ – рост от плана на 14,6 млн. руб. (+0,5%);
- Газовый конденсат стабильный – перевыполнение на 193,6 млн.руб. (+ 18,9%);
- Бензины и ДТ собственного производства – невыполнение плана составила (-) 2,38 млн.руб. (- 0,2%);
- Покупные ГСМ – по факту выручка составила 2,5 млн.руб.

7. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основные показатели выпуска и реализации продукции

№ п/п	Наименование	ед.изм.	2013	2014		2014 / 2013 откл.	
				План	Факт	+ / -	%
1	Добыча природного газа	млн.куб.м	1 729,20	1 756,36	1 741,42	12,2	0,7%
2	Добыча газового конденсата	тыс.тн.	88,2	90,57	86,08	-2,1	-2,4%
3	Реализация природного газа	млн.куб.м	1 685,20	1 712,30	1 702,23	17,0	1,0%
4	Реализация продуктов переработки газового конденсата и покупных ГСМ	тыс.тн.	95,3	100,80	106,00	10,7	11,2%
5	Реализация электроэнергии	тыс.кВт/ч	8 859,30	8 190,42	8 300,91	-558	-6,3%
6	Реализация тепловой энергии	Гкал	5 019,10	5 043,00	4 846,06	-173,0	-3,4%

По итогам производственной деятельности за 2014 год, реализация газа увеличилась на 17 млн.куб.м, что на 1 % больше чем в 2013, реализация продуктов переработки газового конденсата и покупных ГСМ увеличилась на 10,7 тыс. тн. или 11,2%, из-за целенаправленного увеличения продаж собственных ГСМ в целях повышения рентабельности продаж.

Отчет о прибылях и убытках

Наименование показателя	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.	+ / -	%
Выручка	5 431 422,6	4 987 743,0	443 679,6	9%
Себестоимость продаж	(2 648 993,2)	(2 583 219,0)	(65 774,2)	3%

Валовая прибыль (убыток)	2 782 429,4	2 404 524,0	377 905,4	16%
Коммерческие расходы	(481 178,6)	(328 525,0)	(152 653,6)	46%
Управленческие расходы	(552 840,8)	(532 442,0)	(20 398,8)	4%
Прибыль (убыток) от продаж	1 748 410,0	1 543 557,0	204 853,0	13%
Проценты к получению	89 795,0	143 386,0	(53 591,0)	-37%
Проценты к уплате	(351 349,0)	(368 822,0)	17 473,0	-5%
Прочие доходы	341 897,0	1 714 994,0	(1 373 097,0)	-80%
Прочие расходы	(374 470,5)	(1 835 379,0)	1 460 908,5	-80%
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 454 282,6	1 197 736,0	256 546,6	21%
Текущий налог на прибыль	(383 843,6)	(310 963,0)	(72 880,6)	23%
Изменение отложенных налоговых обязательств	57 118,2	(35 852,0)	92 970,2	-259%
Изменение отложенных налоговых активов	(7 771,8)	15 201,0	(22 972,8)	-151%
Прочее	8 230,8	(30 371,0)	38 601,8	-127%
Чистая прибыль (убыток)	1 128 016,1	835 751,0	292 265,1	35%

По итогам деятельности за 2014 год произошел рост выручки на 443 679 тыс. руб. или 9%, рост валовой прибыли на 377 905,4 тыс. руб. или на 16%. Себестоимость продаж в сравнении с прошлым годом снизилась на 65 774,2 тыс. руб., что меньше на 3%, чем в 2013 году. Расходы по коммерческой деятельности в 2014 году составили 481 178,4 тыс. руб., что больше на 152 653,6 тыс. руб. или 46%, чем в 2013 году, управленческие расходы увеличились на 20 398,8 тыс. руб. или 4% в сравнении с прошлым годом.

Чистая прибыль по итогам 2014 года составила 1 128 016,1, что на 292 265,1 тыс. руб. или 35% больше чем в 2013 году.

8. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основной целью развития Общества является обеспечение надежного газоснабжения потребителей Центрального региона Республики Саха (Якутия) для удовлетворения текущих и перспективных потребностей.

Перспективные задачи Общества

- создание резерва мощностей по добыче природного газа для выполнения принятых программ развития газификации Республики Саха (Якутия);
- развитие нового направления деятельности - нефтедобыча;
- производство новых видов продуктов, в частности извлечение смеси пропан-бутана технического (СПБТ) из добываемого природного газа и его последующая реализация.

Объем продаж

В связи с тем, что подача природного газа производится в локальный магистральный газопровод, не имеющий выхода на единые газотранспортные системы РФ, объемы продаж ограничены. Основной причиной колебаний объемов продаж являются погодные условия в регионе. Планировать увеличение объемов продаж по природному газу в среднесрочном и долгосрочном периодах возможно только после строительства газопровода за пределы республики.

Объем добываемого газового конденсата напрямую зависит от объемов добычи природного газа. При существующих объемах добычи природного газа максимальный объем может составить 88,2 тыс. тонн. Соответственно, и объем переработки, и выход готовой продукции для продаж находятся в условно-постоянном режиме.

По электроэнергии объем продаж также условно-постоянный, так как ПАЭС обеспечивает электроэнергией основное производство предприятия, а также предприятия и жителей п. Кысыл-Сыр Вилюйского района.

Производительность

Добыча газа и газового конденсата в настоящее время ведется на Средневиллюйском и Мастахском газоконденсатных месторождениях. В пределах остальных участков у компании имеются лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья. Однако добыча на них не ведется ввиду того, что данные участки являются перспективными и находятся на ранней стадии геологической разведки. Ежегодно ОАО «ЯТЭК» добывает около 1,7 млрд. м³ газа и 86 тыс. тонн газового конденсата.

Газовый конденсат, не являясь конечной продукцией, подвергается дальнейшей переработке с получением стабильного газового конденсата и моторных топлив. «ЯТЭК» располагает тремя установками по переработке газового конденсата. Две из них общей производительностью до 45 тыс. тонн сырья в год (одна – до 25 тыс. тонн в год, другая – до 20 тыс.) находятся на территории Средневиллюйского месторождения. Третья установка располагается на Мастахском месторождении и по производительности полностью обеспечивает потребности в переработке.

Контролируемая доля рынка

ОАО «ЯТЭК» обеспечивает 86% потребностей Республики Саха (Якутия) в природном газе, при этом полностью обеспечивает потребность в природном газе и стабильном газовом конденсате центральных районов Республики.

На рынке моторных топлив Республики ОАО «ЯТЭК» занимает одно из ведущих мест и на четверть обеспечивает потребности в регионах присутствия.

Изменение доходов

Изменение доходов напрямую зависит от колебаний объемов реализации.

Если в 2015 году сохранится тенденция по наличию сравнительно высокой температуры погоды в зимний период, это может привести к сокращению объемов добычи природного газа и, как следствие, к снижению выручки от его реализации.

По продуктам переработки газового конденсата увеличение доходов происходит за счет роста объемов реализации в розницу и цены реализации.

Прогноз на 2015 г. по реализации собственной продукции имеет тенденцию к увеличению, кроме бензина «Нормаль 80», по реализации которого есть тенденция к снижению в связи с падением спроса.

Соотношение собственных и заемных средств

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств в отчетном году - 0,65.

Данный коэффициент показывает, сколько заемных средств приходится на 1 руб. собственных. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств по итогам 2014 г. находится на том же уровне, что и в 2013 г., и не превышает нормативное значение (0,9).

9. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Отраслевые риски

В ряду наиболее значимых отраслевых рисков, характерных для основных видов деятельности Общества, можно выделить следующие:

1. Значительные капитальные вложения, большие сроки их окупаемости, зависимость технико-технологических параметров разработки от природных факторов, рост эксплуатационных затрат в связи с необходимостью поддержания необходимого уровня давления, значительные сроки реализации проектов.
2. Геологический риск проектов поисков, разведки и разработки месторождений углеводородов, риск отсутствия продуктивности объекта, риск пропуска перспективной ловушки (эта составляющая связана также с технологическим риском), а также риск, что реальные ресурсы будут меньше прогнозируемых, при этом экономическим риском при проведении геологоразведочных работ будет вероятность такого значения ресурсов, при котором чистый дисконтированный доход от проведения работ будет равен нулю.
3. Экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира.
4. Текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения на продукты переработки газа и газового конденсата.

Страновые и региональные риски

ОАО «ЯТЭК» зарегистрировано в Российской Федерации, осуществляет свою основную производственную деятельность в Республике Саха (Якутия), где Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика. Существенное влияние на его деятельность оказывает как общие изменения в государстве, так и развитие Республики, ее географические условия.

Последние годы в России отмечены политической стабилизацией, создавшей благоприятный климат для инвестирования и резко снизившей политические риски. Принятые в 2014 году в отношении Российской Федерации некоторыми странами экономические санкции не оказали на Общество прямого негативного влияния вследствие ориентированности деятельности ОАО «ЯТЭК» на внутренний рынок. Однако, негативные последствия введения указанных санкций на экономику России, в целом, оказывают негативное влияние на Общество из-за снижения покупательской способности потребителей моторных и котельного топлив.

Кроме того существуют следующие риски:

- Военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;
- Погодные условия;
- Сезонность, присущая ряду транспортных путей сообщения в Республике САХА (Якутия), слабое развитие железнодорожных путей сообщения.

Финансовые риски

Общество подвержено рискам, связанным с изменением процентных ставок. Для финансирования развития деятельности Общества привлекаются заемные средства. Изменение процентных ставок может оказать определенное негативное влияние на результаты деятельности Общества. За прошедший год Россия была подвержена значительным изменениям курса российского рубля по отношению к иностранным валютам.

Общество не осуществляет экспорт продукции, и все ее основные обязательства номинированы в рублях. Существенное изменение валютного курса может оказать влияние на экономику в стране в целом и привести к снижению платежеспособного спроса. В случае отрицательных изменений валютного курса для Общества и процентных ставок, Общество планирует проводить жесткую политику по снижению затрат.

Однако следует учитывать, что часть риска не может быть полностью нивелирована, поскольку указанные риски в большей степени находятся вне контроля Общества, а зависят от общеэкономической ситуации в стране.

Общество сталкивается с инфляционными рисками, которые могут оказать определенное негативное влияние на результаты его деятельности. Закупочные цены на ТМЦ зависят от общего уровня цен в России. Ускорение темпов инфляции может оказать негативный эффект на финансовые результаты Общества.

По данным ЦБ РФ инфляция к концу 2015 года может достигнуть 10,5%. Существенное увеличение темпов роста цен может привести к росту затрат Общества, стоимости заемных средств и стать причиной снижения показателей рентабельности. Поэтому в случае значительного превышения фактических показателей инфляции над прогнозами Правительства Российской Федерации, Общество планирует принять необходимые меры по ограничению роста иных затрат (не связанных с закупкой продукции для реализации), снижению дебиторской задолженности и сокращению ее средних сроков.

Правовые риски

К правовым рискам относятся риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля и пошлин, требований лицензирования, а также изменение судебной практики по вопросам, связанным с основной деятельностью предприятия, способные оказать негативное влияние на Общество.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования, и риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, не оказывают существенного влияния, так как деятельность Общества введется на внутреннем рынке.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

ОАО «ЯТЭК» является одним из крупнейших налогоплательщиков Республики Саха (Якутия), осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности НДС, налога на прибыль организаций, НДСПИ, транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Российское законодательство о налогах и сборах подвергается частым изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления и уплаты отдельных налогов. Законы, вносящие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно, что затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков. Основным нормативным актом, регулирующим налоговые отношения, является Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая от 31 июля 1998 года № 146-ФЗ и часть вторая от 05 августа 2000 года № 117-ФЗ). С 2015 года, в рамках так называемого «Налогового маневра», были снижены ставки вывозных таможенных пошлин на нефть и продукты ее переработки с одновременным повышением ставок НДСПИ. При этом, во избежание роста цен на моторное топливо на внутреннем рынке с 2015 года были снижены ставки акцизов на это топливо. Ставки акцизов определены на срок до 2017 года включительно. Не смотря на некоторое повышение ставок НДСПИ на газ и газовый конденсат, в целом, из-за снижения ставок акцизов, принимая во внимание, что предприятие для производства моторных топлив использует не нефть, а газовый конденсат, не ожидается, что «налоговый маневр» приведет к существенному увеличению налоговой нагрузки на Общество.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Существующий в России режим лицензирования добычи полезных ископаемых регулируется законом РФ от 21.02.1992 г. № 23 «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными актами. Лицензии на разработку месторождений полезных ископаемых могут быть отозваны:

- в случае несоблюдения требований лицензий (включая условия о своевременной уплате сборов и налогов за пользование недрами);
- в случае систематического непредставления информации;
- в случае банкротства;
- в случае невыполнения обязательств по капитальным расходам и/или добычи сырья и несоблюдения определенных экологических требований.

В целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Обществом.

Изменение судебной практики преимущественно связано с изменением законодательства, однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна.

10. КРУПНЫЕ СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА

За отчетный год Обществом крупные (существенные) сделки не совершались.

11. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

За отчетный год Обществом не совершались сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

12. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2013 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

За отчетный 2014 год ОАО «ЯТЭК» использовало следующие виды энергетических ресурсов:

№	Вид энергоресурсов	Единица измерения	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб. без НДС)
1	Природный газ	тыс.м3	39 187	40 111
2	Электрическая энергия	тыс.кВт/час	6 242	29 486
3	Тепловая энергия	Гкал	5 220	10 397
4	Вода	тыс.м3	14,5	695
5	Бензин автомобильный	тонн	218	5 357
6	Топливо дизельное	тонн	865	12 227

13. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

В течение отчетного 2014 года по рекомендации Совета директоров Общим собранием акционеров ОАО «ЯТЭК» четыре раза принимались решения о выплате дивидендов по обыкновенным именованным бездокументарным акциям Общества.

1. Дивидендный период: 2013 финансовый год

Дата проведения собрания, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 05.06.2014

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 16.06.2014

Дата составления протокола: 06.06.2014

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.2474

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 204 579 853

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 202 080 487

Источник выплаты объявленных дивидендов: чистая прибыль

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 98.77

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: 21 июля 2014 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная форма (безналичная)

2. Дивидендный период: первый квартал 2014 года

Дата проведения собрания, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 22.04.2014

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 05.05.2014

Дата составления протокола: 22.04.2014

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.2421

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 200 197 180

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 199 701 298

Источник выплаты объявленных дивидендов: чистая прибыль

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 99.75

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: 10 июня 2014 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная форма (безналичная)

3. Дивидендный период: полугодие 2014 года

Дата проведения собрания, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 05.09.2014

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 16.09.2014

Дата составления протокола: 09.09.2014

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.2504

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 207 060 611

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 206 208 625

Источник выплаты объявленных дивидендов: чистая прибыль

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 99.58

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: 21 октября 2014 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная форма (безналичная).

4. Дивидендный период: 9 месяцев 2014 года

Дата проведения собрания, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 01.12.2014

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 12.12.2014

Дата составления протокола: 04.12.2014

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.2447

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 202 347 171

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 199 548 533

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 98.62

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: 27 января 2015 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная форма (безналичная).

5. Дивидендный период: 9 месяцев 2014 года (дополнительная выплата)

Дата проведения собрания, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 16.01.2015

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 27.01.2015

Дата составления протокола: 20.01.2015

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.2753

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 227 650 903

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 226 963 713

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 99.70

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: 04 марта 2015 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная форма (безналичная).

Причины невыплаты объявленных дивидендов в полном объеме: отсутствие актуальной информации о банковских счетах и почтовых адресах в реестре акционеров.

14. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление является инструментом для определения целей общества и средств достижения этих целей, а также обеспечения эффективного контроля за деятельностью общества со стороны акционеров и других заинтересованных сторон. Основными целями корпоративного управления являются создание действенной системы обеспечения сохранности предоставленных акционерами средств и их эффективного использования, снижение рисков. Корпоративное управление влияет на экономические показатели деятельности акционерного общества, оценку стоимости акций общества инвесторами и на его способность привлекать капитал, необходимый для развития. Хорошая практика корпоративного управления подразумевает соблюдение обществом требований законодательства. При этом общество в своей деятельности следует положениям Кодекса там, где закон устанавливает более мягкое регулирование или содержит

пробелы. Корпоративное управление основано на принципе устойчивого развития общества и повышения отдачи от инвестиций в акционерный капитал в долгосрочной перспективе.

Отчет Совета директоров о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав.

Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Для акционеров созданы благоприятные возможности для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.

Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем. Сообщения о проведении собраний направляются заказным письмом за 30 дней до собрания, материалы доступны для ознакомления за 20 дней до собрания, в том числе на сайте Общества.

В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры должны имеют возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.

Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы общества и вносить предложения в повестку дня общего собрания не сопряжена с неоправданными сложностями.

Каждый акционер имеет возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.

Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов. Ухудшения дивидендных прав существующих акционеров не допускаются.

Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.

Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества. Созданы все условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.

Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.

II. Совет директоров общества.

Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.

Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.

Советом директоров установлены основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, утверждены ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, одобрены стратегия и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.

Советом директоров определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.

Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.

Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.

Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.

Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.

Совет директоров подотчетен акционерам общества.

Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.

Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.

Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.

Членами совета директоров избираются лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций.

Избрание членов совета директоров общества осуществляется посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.

Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.

Количественный состав совета директоров дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют. В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров. Независимым директором считается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. Не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.

Председатель совета директоров является независимым директором, способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров, обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров, принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.

Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности. Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества. Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей. Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров. Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.

Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению. Форма проведения

заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме, квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.

Советом директоров созданы комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества: Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям и Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам.

Комитет по аудиту

Состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества:

Тюрикова Евгения Сергеевна (Председатель)

Власова Екатерина Анатольевна

Калинин Дмитрий Вячеславович

К компетенции комитета относятся следующие вопросы:

- предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций Совету директоров по следующим вопросам компетенции Совета директоров:
 - утверждение процедуры управления рисками в Обществе;
 - определение размера оплаты услуг аудитора;
 - утверждение и контроль исполнения планов работы службы внутреннего контроля Общества;
- рассмотрение, анализ и подготовка заключений для Совета директоров по любым вопросам, связанным с:
 - финансовой и бухгалтерской отчетностью Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - учетной политикой Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - системой внутреннего контроля и аудита Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - системой управления и мониторинга рисков Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - проведением проверок государственными органами в отношении Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - проведения аудиторских проверок в отношении Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - по иным вопросам в соответствии с решением Совета директоров Общества.
- осуществление контроля за действиями исполнительных органов, должностных лиц и работников Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний по вышеуказанным вопросам;
- избрание наблюдателей при Комитете и досрочное прекращение их полномочий;

- избрание Секретаря Комитета и досрочное прекращение его полномочий;
- утверждение плана работы Комитета;
- иные вопросы, отнесенные к компетенции Комитета отдельными решениями Совета директоров.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества:

Тихонова Татьяна Адольфовна (Председатель)

Изосимова Наталья Вадимовна

Каяшев Владимир Анатольевич

Шайдаев Марат Магомедович

Цели Комитета:

- Подготовка предложений по избранию, переизбранию и планированию преемственности Правления и других Топ-менеджеров Общества;
- Изучение и подготовка рекомендаций по вопросам политик вознаграждения, оценки и развития Топ-менеджеров с целью привлечения, удержания и мотивации высококвалифицированных руководителей и обеспечения долгосрочного успеха Общества;
- В рамках согласованных политик - оценка деятельности и предложение индивидуальных пакетов вознаграждения для Топ-менеджеров Общества;
- Изучение и подготовка рекомендаций по утверждению подхода к компенсационной модели Общества, по положениям коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;
- Изучение и подготовка рекомендаций по вопросам привлечения молодых специалистов, одобрения корпоративного календаря Общества и его исполнения.
- Пересмотр и подготовка рекомендаций по вопросам корпоративного управления, организационной структуры и стратегии по управлению персоналом Общества.

Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам

Состав Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам Совета директоров Общества:

Белова Анна Григорьевна (Председатель)

Тюрикова Евгения Сергеевна

Юсупов Заирбек Камильевич

Шайдаев Марат Магомедович

Калинин Дмитрий Вячеславович

К компетенции комитета относятся следующие вопросы:

- предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций Совету директоров по всем вопросам компетенции Совета директоров, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции другого комитета Совета директоров положением о соответствующем комитете;
- рассмотрение, анализ и подготовка заключений для Совета директоров по любым вопросам, связанным с:
 - стратегией ведения бизнеса Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - политикой Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний в области бюджетирования и бизнес-планирования;
 - реорганизацией Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний, а также с реструктуризацией их бизнеса;
 - инвестиционными проектами Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний, в том числе сделками по слияниям и поглощениям;
 - приобретением или отчуждением существенных активов Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - капитальными затратами Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - привлечением Обществом и его дочерними и зависимыми обществами и компаниями акционерного и заемного финансирования;
 - дивидендной политикой Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - корпоративным управлением Обществом и его дочерними и зависимыми обществами и компаниями;
 - оценкой эффективности деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
 - по иным вопросам в соответствии с решением Совета директоров Общества.
- осуществление контроля за действиями исполнительных органов, должностных лиц и работников Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний по вышеуказанным вопросам;
- избрание наблюдателей при Комитете и досрочное прекращение их полномочий;
- избрание Секретаря Комитета и досрочное прекращение его полномочий;
- утверждение плана работы Комитета;
- иные вопросы, отнесенные к компетенции Комитета отдельными решениями Совета директоров.

Состав комитетов определяется таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений. Председатели комитетов информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов. Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.

III. Корпоративный секретарь общества.

Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем. В Обществе назначен и действует корпоративный секретарь – Сафиуллина Наиля Анваровна.

Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров, а также обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.

IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.

Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.

Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества, она содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам. В отношении членов совета директоров не применяются любые формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.

V. Система управления рисками и внутреннего контроля.

В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей. Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы

управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита.

Организация проведения внутреннего аудита осуществляется посредством создания отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) и с привлечением независимой внешней организации. Для обеспечения независимости подразделения внутреннего аудита его функциональная и административная подотчетность разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчинено совету директоров, а административно - непосредственно единоличному исполнительному органу общества.

Ревизионная комиссия

Количественный состав Ревизионной комиссии – 3 (три) человека.

Ревизионная комиссия в следующем составе была избрана на Годовом общем собрании акционеров 05 июня 2014 года:

Шамкуть Артур Викторович

Акиндинов Станислав Владимирович

Тимофеева Ирина Анатольевна (Председатель)

Шамкуть Артур Викторович

Год рождения: 1972

Образование: Московский университет потребительской кооперации

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ООО «Сумма Капитал»	Директор по аудиту
2010	2013	Представительство иностранной компании «Баронетта Инвестментс Лимитед»	Директор департамента внутреннего аудита
2013	2013	ОАО «ОЗК»	Начальник контрольно-ревизионного департамента
2013	н/в	Представительство ОАО «НМТП» в г. Москва	Главный аудитор

Акиндинов Станислав Владимирович

Год рождения: 1978

Образование: МГУ им. Ломоносова, 1999

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ООО «Альянс Менеджмент»	Директор департамента международной отчетности
2010	н/в	ООО «Группа «Сумма»	Директор департамента МСФО

Тимофеева Ирина Анатольевна

Год рождения: 1962

Образование:

МИРЭА в 1986г. по специальности инженер электронной техники

МАИ в 2000 г. по специальности экономика и управление предприятием

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет в хронологическом порядке:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ООО «НьюСтайлМедиа»	Главный бухгалтер
2009	2010	ЗАО «Краснодарстройтрансгаз»	Зам. главного бухгалтера
2011	н/в	Представительство Компании с ограниченной ответственностью «Баронетта Инвестментс Лимитед»	Зам. главы представительства

Члены Ревизионной комиссии Общества не владеют обыкновенными акциями Общества.

Служба внутреннего контроля

Дремина Людмила Ивановна

Год рождения: 1953

Образование: высшее, Якутский Государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ООО ПКФ «СОНОР»	Ведущий инженер по ценообразованию
2011	2012	ООО «Севергражданстрой»	Инженер-сметчик
2012	по н/в	ОАО «ЯТЭК»	Главный специалист службы внутреннего контроля

Иванова Мария Алексеевна

Год рождения: 1976

Образование: высшее, Московский государственный социальный университет, институт экономики по специальности «Финансы и кредит»

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО «Сахатранснефтегаз»	Начальник финансового отдела
2010	2011	ОАО «Якутгазпром» с 15.09.2010 ОАО «ЯТЭК»	Главный специалист контрольно-ревизионного отдела
2011	по н/в	ОАО «ЯТЭК»	Главный специалист отдела защиты ресурсов и экономической безопасности, Главный специалист службы внутреннего контроля, Директор по внутреннему контролю

Внешний аудит

Аудитором ОАО «ЯТЭК» для подтверждения финансовой и бухгалтерской отчетности за 2014 год, составленной в соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета и отчетности, установленными законодательством Российской Федерации, утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Бейкер Тилли Русаудит».

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Бейкер Тилли Русаудит»

Место нахождения: 127015, г. Москва, ул. Новодмитровская, д.5а, стр.8, деловой центр «Дмитровский»

Телефон: (495) 783-8800

Факс: (495) 782-8894

Адрес электронной почты: info@bakertillyrussaudit.ru

Аудитором ОАО «ЯТЭК» для подтверждения финансовой и бухгалтерской отчетности за 2014 год, составленной в соответствии с международными стандартами бухгалтерского учета, утверждено Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ПвК Аудит»

Место нахождения: 125047, г. Москва, Бутырский Вал, 10

ИНН: 7705051102

ОГРН: 1027700148431

Телефон: (495) 967-6000

Факс: (495) 967-6001

Адрес электронной почты: hotline@ru.pwc.com

Аудиторы утверждены решением Годового общего собрания акционеров 05.06.2014 г. (Протокол Годового общего собрания акционеров б/н от 06.06.2014 г.).

VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества.

Общество и его деятельность прозрачны для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц. В обществе внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами. Раскрытие обществом информации осуществляется в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных. Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.

Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности. Реализация акционерами права на доступ к документам и информации общества не сопряжена с неоправданными сложностями. При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.

VII. Существенные корпоративные действия.

Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон. Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества. Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, опираясь на позицию независимых директоров общества. При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества.