|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | **УТВЕРЖДЕН** Решением Годового общего собрания акционеров ОАО «ЯТЭК» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2014 г.(Протокол б/н от \_\_\_\_\_\_\_2014 г.)**ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН** Советом директоров ОАО «ЯТЭК» 30.04.2014 г. (Протокол б/н от 30.04.2014 г.)  |

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**Открытого акционерного общества**

**«Якутская топливно-энергетическая компания»**

**за 2013 год**

Генеральный директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ З.К. Юсупов

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.В. Юрасов

 **ОГЛАВЛЕНИЕ**

**Стр.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **1.** | **ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ** | **3** |
| **2.** | **ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА**  | **8** |
| **3.** | **ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ** | **21** |
| **4.** | **ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА** | **23** |
| **5.** | **ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ** | **38** |
| **6.** | **ОТЧЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА** | **55** |
| **7.** | **ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА** | **62** |
| **8.** | **ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА** | **64** |
| **9.** | **ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА** | **67** |
| **10.** | **КРУПНЫЕ СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА** | **69** |
| **11.** | **СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ** | **70** |
| **12.** | **ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2012 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ** | **73** |
| **13.** | **ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА** | **74** |
| **14.** | **КОРПОРАТИВНОЕ ПОВЕДЕНИЕ** | **76** |

**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 российского «Газпрома», 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 Алексеева, 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**](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4994)

Общество имеет Представительство г. Москве, адрес: 119435, г. Москва, Большой Саввинский пер. д.10А.

Контактный телефон Представительства: (495) 771-60-60

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 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 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. в списке акционеров, владеющих не менее чем 5 (пятью) процентами акций Общества, произошли изменения.

В октябре 2013 г. количество акций Общества, принадлежащих ООО «Наутилиус», составило 70 458 187 шт. (было 132 481 842 шт.), компания RANTECHO INVESTMENTS LTD/РЭНТЕКО ИНВЕСТМЕНТС ЛТД впервые приобрела 62 023 655 акций Общества.

**Список акционеров, владеющих не менее чем 5 (пятью) процентами акций Общества, по состоянию на 31.12.2013 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 | 70 458 187 | 8.52 |
| RANTECHO INVESTMENTS LTD/РЭНТЕКО ИНВЕСТМЕНТС ЛТД | 2571 Кипр, Apostolou Varnava, 2, CENTAUR HOUSE, Nisou, 2571 Nicosia, Cyprus | 62 023 655 | 7.50 |

11.12.2012 г. Общество осуществило выкуп собственных обыкновенных именных акций в количестве 100 000 (Сто тысяч) штук по требованию акционера.

Основание для выкупа акций:

- совершение Обществом крупной сделки, решение об одобрении которой принято 26.09.2012 г. Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ЯТЭК» в соответствии с пунктом 3 статьи 79 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (Протокол Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ЯТЭК» б/н от 27.09.2012 г.);

- акционер, предъявивший требование, не принимал участие в голосовании по вопросу об одобрении крупной сделки на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ЯТЭК», состоявшемся 26.09.2012 г.

10.12.2013 г. собственные обыкновенные именные акции Общества в количестве 100 000 (Сто тысяч) штук были реализованы путем заключения договора купли-продажи акций. Передача прав на акции состоялась в 2014 г.

***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-F. 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 - 153 руб. 35 коп.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавщих выплате доходов по облигациям выпуска - 100%.

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 B02-01-20510-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 B02-02-20510-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 B02-03-20510-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 - 260 870 295 руб.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100%.**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 01.01.2013 года по 20.03.2013 года (избран на Годовом общем собрании акционеров 30.06.2012 г.):

Винокуров Александр Семенович

Власова Екатерина Анатольевна

Мошкович Геннадий Петрович

Шайдаев Марат Магомедович

Тюрикова Евгения Сергеевна

Чураков Алексей Юрьевич

Маммед Заде Лейла (Председатель)

Винокуров Александр Семенович

Избран членом Совета директоров Общества впервые на Годовом общем собрании акционеров 30.06.2012 г.

Год рождения: 1982

Гражданство: РФ

Образование: Кембриджский университет (Великобритания), год окончания 2004, имеет степень бакалавра и магистра экономики

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Наименование организации | Должность |
| с | по |
| 2007 | 2012 | Филиал ООО «ТПГ Капитал-Россия» | С.а.р.л., специалист, С.а.р.л. Вице-президент |
| 2011 | н/в | ООО «Группа «Сумма» | Первый вице-президент, Президент |

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 |

Мошкович Геннадий Петрович

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

Год рождения: 1958

Гражданство: РФ

Образование: МГУ им. Ломоносова, год окончания 1982

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 | ЗАО «Транс-Флот» | Советник Генерального директора |
| 2010 | 2013 | ЗАО «СоюзФлот Порт» | Советник Генерального директора |

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 |
| 2005 | 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 |

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 - ВСР Менеджмент» | Директор департамента казначейства и налогового планирования |
| 2010 | н/в | ООО «Группа «Сумма» | Вице-президент по финансам и экономике |

Чураков Алексей Юрьевич

Избран членом Совета директоров Общества впервые на Годовом общем собрании акционеров 30.06.2012 г.

Год рождения:1982

Гражданство: РФ

Образование: МГТУ им. Н.Э. Баумана, год окончания 2005

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Наименование организации | Должность |
| с | по |
| 2007 | 2009 | ООО «Голдман Сакс» | Аналитик |
| 2009 | 2012 | ООО «Морган Стэнли Банк» | Заместитель директора |
| 2012 | н/в | ООО «Группа «Сумма» | Руководитель направления инвестиционных проектов |

Маммед Заде Лейла (Председатель)

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

Год рождения: 1975

Гражданство: Азербайджан

Образование: Texas A&M University (США), год окончания 2002

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 | Российское представительство «Royal Dutch Shell» | Менеджер по развитию бизнеса |
| 2011 | н/в | ООО «Группа «Сумма» | Вице-президент по управлению активами |
| 2011 | н/в | ОАО «ЯТЭК» | Директор дирекции по стратегическому развитию |

На Годовом общем собрании акционеров 21.03.2013 года (Протокол б/н от 21.03.2013 года) Совет директоров был избран в следующем составе:

Тюрикова Евгения Сергеевна (Председатель)

Власова Екатерина Анатольевна

Юсупов Заирбек Камильевич

Шайдаев Марат Магомедович

Чумаченко Наталья Викторовна

Калинин Дмитрий Вячеславович

Чураков Алексей Юрьевич

***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 |

***Чумаченко Наталья Викторовна***

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

Год рождения: 1972

Образование: Воронежская государственная архитектурно-строительная академия, 1994 год.
Воронежский государственный университет, 2001 год.

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 | 2012 | ОАО «ВымпелКом» | Директор по продажам, Вице-президент, Региональный директор Московского региона, Исполнительный Вице-президент по развитию бизнеса на массовом рынке |
| 2012 | 2013 | ООО «Группа «Сумма» | Вице-президент по управлению активами |

***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 |

На Внеочередном общем собрании акционеров 19.08.2013 года (Протокол б/н от 20.08.2013 года) Совет директоров был избран в следующем составе:

Тюрикова Евгения Сергеевна (Председатель)

Власова Екатерина Анатольевна

Юсупов Заирбек Камильевич

Шайдаев Марат Магомедович

Калинин Дмитрий Вячеславович

Белова Анна Григорьевна

Погораев Петр Петрович

***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 |

***Погораев Петр Петрович***

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

Год рождения: 1983

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 |
| 2008 | 2011 | Accenture | консультант |
| 2011 | 2012 | Ernst&Yong | Старший консультант |
| 2012 | 2013 | ООО «Группа Сумма» | Руководитель направления по взаимодействию с активами |
|  |

На Внеочередном общем собрании акционеров 23.12.2013 года (Протокол б/н от 23.12.2013 года) Совет директоров был избран в следующем составе:

Власова Екатерина Анатольевна

Юсупов Заирбек Камильевич

Шайдаев Марат Магомедович

Калинин Дмитрий Вячеславович

Белова Анна Григорьевна (Председатель)

Чураков Алексей Юрьевич

Штернберг Наталья Александровна

***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 |
|  |  | АССО-Нефть | советник ассоциации малых и средних нефтегазодобывающих организаций |
|  |  | н/в | ООО «Группа «Сумма» |

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 соответствующие решения Общим собранием акционеров не принимались, вознаграждения и компенсации членам Совета директоров не выплачивались.

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 01.01.2013 г. по 10.09.2013 г.:

Юсупов Заирбек Камильевич (Председатель)

Смирнов Александр Александрович

Ким Владислав Адольфович

Глухов Андрей Викторович

Кочкин Андрей Петрович

Маклакова Тамара Альбертовна

***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 |

***Глухов Андрей Викторович***

Год рождения: 1955

Гражданство: РФ

Образование: Грозненский нефтяной институт, год окончания 1977

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Наименование организации | Должность |
| с | по |
| 1998 | 2009 | ООО НПФ «Диагностические технологии для техносферы» | Вице-президент, Президент |
| 2009 | 2010 | ООО СК «Ростом» | Заместитель генерального директора по производству |
| 2011 | 2013 | ОАО «ЯТЭК» | Заместитель главного инженера, главный инженер, заместитель Генерального директора по стратегическому и перспективному развитию |

***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 | н/в | ОАО «ЯТЭК» | Технический директор |

***Маклакова Тамара Альбертовна***

Год рождения: 1951

Гражданство: РФ

Образование: Рудненский филиал Казахского политехнического института, год окончания 1973

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 | ОАО «Глобалстрой-Инжиниринг» | Начальник отдела сметного нормирования, начальник управления ценообразования |
| 2011 | 2013 | ОАО «ЯТЭК» | Директор по внутреннему контролю |

Состав Правления за период с 11.09.2013 г. по 21.10.2013 г.:

Юсупов Заирбек Камильевич (Председатель)

Смирнов Александр Александрович

Ким Владислав Адольфович

Глухов Андрей Викторович

Кочкин Андрей Петрович

Состав Правления за период с 22.10.2013 г. по 31.12.2013 г.:

Юсупов Заирбек Камильевич (Председатель)

Смирнов Александр Александрович

Ким Владислав Адольфович

Кочкин Андрей Петрович

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.

Решением Совета директоров Общества (Протокол б/н от 15 декабря 2011 года) с 01 января 2012 года Генеральным директором Общества избран Юсупов Заирбек Камильевич. В соответствии с Уставом Общества срок полномочий Генерального директора составляет 3 (три) года.

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 работу 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.

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 Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Мирнинского ЛУ и Толонского ЛУ с суммарными запасами по состоянию на 01.01.2014 (всего / в пределах лицензионных участков / в нераспределенном фонде) 303,585/ 281,549 / 22,036 млрд. м3 газа, 12,907 / 11,867 / 1,040 млн. тонн (извлекаемых) газового конденсата, 5,771 млн. тонн (извлекаемых) нефти.

ОАО «ЯТЭК» - динамично развивающаяся топливно-энергетическая компания. В течение 2013 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 1,7 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 31.12.2013 г.) добыто 52 млрд. м3 природного газа и 2,2 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). 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 обеспечивается порядка 99,6 % потребностей города Якутска. Доля ОАО «ЯТЭК» в общероссийской добыче природного газа – 0,3%. Добываемый ОАО «ЯТЭК» природный газ является основным энергетическим ресурсом для обеспечения жизнедеятельности в Центральном регионе Республики Саха (Якутия).

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 сильной 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 моторного топлива через сеть АЗС – основные конкуренты сети АЗС «Саханефтегазсбыт», «Туймаада-нефть», «СибОйл», «Паритет». В связи с наличием крупного игрока - правительства Республики Саха в качестве основного акционера «Саханефтегазсбыт», развитие локальных игроков ограничено. При этом вероятность прихода на рынок крупного федерального игрока (ВИНК) 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.

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 (8.7 млн. куб. м. в сутки), минимальные – в июле (1,5 млн. куб. м. в сутки).

|  |
| --- |
| **Геология и разработка месторождений** |

В 2013 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 2013 году осуществлялась в соответствии с «Программой работ по добыче углеводородного сырья ОАО «ЯТЭК» на 2013 год», согласованной с Управлением Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия) (Протокол от 14.12.2012г., дополнение к протоколу на IV квартал от 20.11.2013г.) 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 основным залежам Средневилюйского месторождения (T1-IIa, T1-IIб, T1-III) утверждены на совещании при начальнике Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений ФАН РФ (протокол № 18/197 от 21.03.2012 г.).

Начальные запасы газа по Средневилюйскому ГКМ по сумме категорий B+C1 составляли - 180 257 млн. м3, в том числе:   162 373 млн. м3 - в пределах лицензионного участка, 17 884 млн. м3 – нераспределенный фонд (за пределами лицензионного участка).

Балансовые запасы газа по Средневилюйскому ГКМ на 01.01.2014 по категории В+С1 составляют - 147 709  млн. м3, в том числе:   129 825 млн. м3 - в пределах лицензионного участка, 17 884 млн. м3 – нераспределенный фонд (за пределами лицензионного участка).

Степень выработанности запасов по состоянию на 01.01.2014г. – 18,1 %.

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 T1-III и T1-II.

Нижнетриасовый горизонт Т1-II эксплуатировался в 2013 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 стояла в ожидании консервации.

В целом из залежей горизонта Т1-II добыто с учетом потерь при исследовании 566 млн. м3 газа, что составляет 33,5 % от общего объема добытого на СВ ГКМ газа.

Нижнетриасовый горизонт Т1-III эксплуатируется 24 скважинами.

Большинство работающих скважин (13) горизонта Т1-III сосредоточены в правобережной части месторождения. Скважина №№ 54, 58 находятся в ожидании капитального ремонта. За 2013 год добыча газа из залежи горизонта Т1-III с учетом потерь при исследовании скважин составила 1125 млн. м3.

Мероприятия, которые ОАО «ЯТЭК» проводит в последние годы по снижению отборов из правобережной части залежи Т1-Ш за счет ввода в эксплуатацию левобережных скважин (9 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.

Добыча из левобережных скважин – 802,068 млн. м3, что составляет 47,44 % от общей добычи по месторождению.

За 2013 год действующий режим отработки залежей Средневилюйского ГКМ после отбора 18,1 % 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**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показателипроект./факт. |  | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| Добыча газа, млн.м3 | проект | 1540 | 1550.24 | 1550,27 | 1556,96 | 1607 |
|   | факт | 1564,3 | 1550,4 | 1535,3 | 1624,6 | 1690,8 |
| Добыча конденсата, тыс. т (Ф2-ТЭК) | проект | 86,4 | 81,18 | 80,32 | 79,64 | 82,73 |
|   | факт | 82,0 | 83,4 | 80,5 | 83,7 | 86,4 |

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 2013 года были направлены на продолжение обустройства Средневилюйского ГКМ. Ведется подключение освоенных левобережных скважин (коллектор № 2) для достижения проектных показателей.

**Движение фонда скважин Средневилюйского ГКМ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показателипроект. /факт. | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| Количество действующих |  |  |  |  |  |
| эксплуатационных скважин | 42/29 | 33/30 | 34/29 | 36/29 | 30/33 |

 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.).

Начальные запасы газа по Мастахскому ГКМ по категории С1 составляли 37 726 млн. м3, по категории С2 – 6 934 млн. м3, в том числе: в пределах лицензионного участка по категории С1 – 36 563 млн. м3., по категории С2 – 3 945 млн. м3, в нераспределенном фонде (за пределами лицензионного участка) по категории С1 – 1 163 млн.м3, по категории С2 – 2 989 млн. м3.

Балансовые запасы газа по Мастахскому ГКМ на 01.01.2014 по категории С1 составляют 23 139  млн. м3, по категории С2 – 6 934 млн. м3, в том числе: в пределах лицензионного участка по категории С1 – 21 976 млн. м3, по категории С2 – 3 945 млн. м3, в нераспределенном фонде (за пределами лицензионного участка) по категории С1 – 1 163 млн. м3, по категории С2 – 2 989 млн. м3.

Степень выработанности запасов по состоянию на 01.01.2014 г. – 38,7 %.

 В общем объеме добычи газа ОАО «ЯТЭК» добыча Мастахского ГКМ в 2013 году составила 2,22%.

Разработка месторождения ведется на основе «Корректив к проекту доразработки 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**

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

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 2013 году.***

Производственная деятельность ОАО «ЯТЭК» в 2013 году осуществлялась на основе утвержденных проектов на разработку Средневилюйского и Мастахского ГКМ.

Ввод в эксплуатацию скважин:

- введены в эксплуатацию 4 скважины №№ 16 (горизонт Т1-IIа+б), 19, 38, 43 (горизонт Т1-III) Средневилюйского ГКМ;

- продолжены работы по подключению 11 скважин Средневилюйского ГКМ.

**Капитальный ремонт, расконсервация и освоение скважин:**

Средневилюйское ГКМ:

- скв. № 5 – расконсервация, капитальный ремонт, освоение;

- скв. №№ 31, 32, 54, 55, 58 – капитальный ремонт, освоение;

- скв. № 20, 96 – капитальный ремонт;

- скв. № 60 – освоение;

- скв. № 9, 10 (гидрогеологические) – очистка ПЗП и фильтров, замена глубинных насосов.

**Выполнение геолого-промысловых мероприятий:**

 - замеры пластовых и статических давлений - в 41 скважине (34 – Средневилюйское; 7 – Мастахское);

 - газодинамические исследования - в 34 скважинах Средневилюйского ГКМ;

 - промысловые газоконденсатные исследования с отбором проб – в 6 скважинах Средневилюйского ГКМ;

 - ГИС-контроль (термометрия) - в 20 скважинах (17 – Средневилюйское; 3 – Мастахское);

 - НГК-временные замеры - в 11 скважинах (8 – Средневилюйское; 3 – Мастахское);

 - ГК-привязка - в 13 скважинах Средневилюйского ГКМ;

 - контроль технического состояния (АКЦ) - в 6 скважинах Средневилюйского ГКМ;

 - контроль технического состояния (ЛОТ) - в 12 скважинах Средневилюйского ГКМ;

 - дефектоскопия - в 12 скважинах Средневилюйского ГКМ;

 - шумометрия - в 5 скважинах Средневилюйского ГКМ;

 - перфорация - в 1 скважине Средневилюйского ГКМ;

***Инвестиционная деятельность в области ГРР***

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 двух лицензионных участках: Мирнинском и Толонском.

**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).

Лицензия ЯКУ №14493 НР (рег. № 5419 от 10 июня 2008 года) ОАО «Якутгазпром» переоформлена на лицензию ЯКУ №15095 НР (рег.№6021 от 07.02.2011г.) ОАО «ЯТЭК» - с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, расположенного на территории Мирнинского и Сунтарского районов Республики Саха (Якутия). Срок окончания действия 10 апреля 2033 года.

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, составляют:

* Газ по категории С1 - 9,9 млрд. м3, С2 – 4,486 млрд. м3, С3 – 24,8 млрд.м3.
* Нефть (извл.) по категории С1 – 2,98 млн. т, С2 – 2,796 млн. т, С3 – 26,4 млн.т.
* Конденсат (извл.) по категории С1 – 0,02 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 фонового 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 3Д (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-3Д 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 2013г. выполнены следующие работы:**

**поисковые работы:**

 Оформлены землеустроительные документы на выполнение инженерных изысканий для проектирования бурения поисковых скважин в пределах Мирнинского ЛУ (исполнитель-ООО «Земкадастрпроект» г. Мирный): распоряжение и договор аренды лесного участка с Департаментом по лесным отношениям РС (Я).

**разведочные работы:**

Получено экспертное заключение № 007-02-10/13 от 16.01.13г. (положительное) Восточно-Сибирского отделения ФБУ «Росгеолэкспертиза» на проект и смету на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д (100 кв. км.) в предварительных границах горных отводов месторождений Мирнинского ЛУ;

Проект на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д прошел согласование на заседание ТКР Якутнедра (протокол № 242-ув от 11.02.2013г.);

ОАО «Якутскгеофизика» 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» выполнялись супервайзерские услуги (методико-технологический контроль) полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в объеме 100кв.км и камеральных работ на месторождениях Мирнинского ЛУ;

На отчет о результатах сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и камеральных работ в пределах Мирнинского ЛУ получено экспертное заключение от 26.06.2013г. ФГУП «ВНИГРИ», эксперт - начальник департамента геофизики ООО «Славнефть-НПЦ». Принципиальных замечаний по отчету нет. Выводы экспертизы: геологическое задание следует признать выполненным, отчёт заслуживает высокой оценки и рекомендуется для рассмотрения на НТС Заказчика.

По результатам сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и камеральных работ рекомендованы точки заложения разведочных скважин на месторождениях; выдана точка заложения скважины №20412 Маччобинского НГМ;

Отчет по выполнению сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и камеральных работ в пределах Мирнинского ЛУ РС (Я) (исполнитель – ОАО «Якутскгеофизика») принят на хранение в ФБУ «ТФГИ по дальневосточному федеральному округу» (извещение №1559 от 07.10.13г).

Заключен договор (исполнитель – ООО «Земкадастрпроект», г. Мирный) на оформление землеустроительных документов на проведение инженерно-изыскательских работ для проектирования и строительства разведочной скважины №20412 Маччобинского НГМ.

Заключен договор №1389/12-13 от 25.06.2013г. (подрядчик – ООО НАЦ «ВНИГРИнефтегаз», г. Санкт-Петербург) на выполнение «Рабочего проекта на строительства разведочной скважины №20412 в  пределах предварительных границах горного отвода Маччобинского НГМ Мирнинского ЛУ» и рабочий проект 10.10.2013г. направлен на экспертизу в Хабаровский филиал» Главгосэкспертизы России».

Проведен тендер и заключен договор №1927/12-13 от 29.08.2013г. (подрядчик – ООО «АтлантБурСервис» г. Иркутск) на выполнение работ 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;

- выполнены и оплачены работы по 1 этапу (строительство площадки скважины, дороги) и 2 этапу (мобилизация материалов, БУ, техники и бригадного хозяйства на площадку);

**охрана окружающей среды:**

Проведен тендер и заключен договор №2142/12-13 от 09.10.13г. (исполнитель - НПО «Прикладная экология Севера») на выполнение «Программы комплексного экологического мониторинга окружающей среды и состояния недр на период проведения геологоразведочных работ в пределах Мирнинского участка РС (Я)». Работы по выполнению программы комплексного экологического мониторинга проведены, отчет принят в декабре 2013г.

**За 2013 году финансирование ГРР** на Мирнинском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия составило – 404 876 786 **руб**.,

Финансирование ГРР на Мирнинском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия с начала действия лицензии составил: **505 854 437,36 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.

 В 2012 году проведен пересчет запасов газа, конденсата и сопутствующих компонентов Толонского ГКМ.

 (протокол № 2743-дсп от 30.03.2012г. утвержден заместителем Руководителя Федерального агентства по недропользованию П. В. Садовником).

Всего по Толонскому ГКМ запасы составили: на 01.01.2014г.:

по категории С1:

- газа (млн. м3): 70 221;

- газового конденсата (тыс. т) (геологические)/(извлекаемые): 4690/3362;

 по категории С2:

- газа (млн. м3): 41 234;

- газового конденсата (тыс. т) (геологические)/(извлекаемые): 2668/2031;

Прогнозные ресурсы углеводородов в пределах Толонского участка:

по категории С3:

- газа (млн. м3): 28576;

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

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

В 2011 году проведен анализ ресурсной базы, разработаны программы ГРР, 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 фонового уровня загрязнения территории работ в пределах Толонского ЛУ».

В 2012 году выполнены следующие работы:

**Поисковые работы:**

Заключен договор с Институтом проблем нефти и газа СО РАН (№121/06-12 от 01.02.12г) на проведение НИР «Обоснование потенциальной нефтеносности верхнепалеозойских отложений Хапчагайского мегавала (Толонское ГКМ, Мастахского ГКМ, Средневилюйского ГКМ и др.). Работы выполнены и приняты на НТС ОАО «ЯТЭК».

В соответствии с условиями лицензии и программой поисково-оценочных работ на Толонском участке по итогам тендера заключен договор №1924/06-12 от 26.06.12г. на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д (100 пог. км.). Начало работ - 3 кв. 2012, окончание - 2 кв. 2013г.

Выполнены и приняты работы: согласование и утверждение проектных профилей МОГТ-2Д в объеме 100 пог.км,; подготовлена проектно-сметная документация; согласованы и получены разрешения в государственных органах на проведение работ: Проекты освоения лесов и заключение Государственной экспертизы Проекта освоения лесов; выполнены топо-геодезические работы, подготовка профилей, рубка просек в объеме 100 пог. км.: выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 100 пог. км.;

**Разведочные работы:**

В соответствии с условиями лицензии и программой разведочных работ на Толонском участке по итогам тендера заключен договор на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д (200 кв. км.). Начало работ - 4 кв. 2012, окончание -3 кв. 2013г.

**Охрана окружающей среды:**

По итогам тендера был выбран подрядчик и заключен договор № 1416/06-12 от 23.07.12г.- на выполнение работ 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 на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д (100 пог. км.) – исполнитель ОАО «Якутскгеофизика» после проведенных полевых работ, выполненных 2012г., проводился ввод, 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 С3 – 28 576 млн. м3; рекомендовано заложение поисково-оценочной скважины.

Работы приняты по акту и оплачены.

Отчет по выполнению сейсморазведочных работ МОГТ 2Д и камеральных работ в пределах Толонского ЛУ РС (Я) (исполнитель – ОАО «Якутскгеофизика») сдан на постоянное хранение в ФБУ «ТФГИ по Дальневосточному федеральному округу» (Извещение №1551 от 20.09.13г).

**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» выполнялись супервайзерские услуги (методико-технологический контроль) полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и камеральных работ на Толонском ЛУ;

**охрана окружающей среды:**

Проведен тендер и заключен договор №2142/12-13 от 09.10.13г. (исполнитель - НПО «Прикладная экология Севера») на выполнение «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.

**В 2013 году финансирование ГРР** на Толонском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия составило – **98 893 631,0 руб.**

Финансирование ГРР на Толонском лицензионном участке за счет собственных средств предприятия с начала действия лицензии составил –

**156 463 855.31 руб.**

|  |
| --- |
| **Добыча и поставка природного газа в 2013 году** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2013 г.** | **в т.ч. по кварталам:** |
|  | **Всего** | **I** | **II** | **III** | **IY** |
| **Добыча газа, всего, млн. м3** | **1729,204** | **669,668** | **274,074** | **226,119** | **559,343** |
|  в т.ч. по месторождениям: |  |  |  |  |  |
| - Средневилюйское ГКМ | 1690,806 | 632,578 | 273,793 | 225,092 | 559,343 |
| - Мастахское ГКМ | 38,398 | 37,090 | 0,281 | 1,027 | 0 |

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 превышают потребности летних месяцев. Поэтому максимальные уровни добычи газа наблюдаются в декабре-январе месяцах (8,7 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 2012 годом добыча газа выше на 28,271 млн.м3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **2012 г.****факт** | **2013 год** | **%****к факту 2012 г**. |
| **план** | **факт** | **%****к плану** |
| 1. Добыча газа, млн.м3 | 1700,933 | 1720,191 | 1729,204 | 100,5 | 101,7 |
| 2. Поставка газа ОАО «Сахатранснефтегаз», млн.м3 | 1664,690 | 1678,941 | 1685,239 | 100,4 | 101,2 |

В 2013 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 2013 году составила:

Всего, тыс. м3 : 8724,833

Минимальная суточная добыча природного газа в 2013 году составила:

Всего, тыс.м3 1606,315

Поставка природного газа в 2013 году производилась по договорам оптовой поставки газа № 686/17-10 от 20.08.2010 года и № 3382/06-12 от 25.12.2012 года с ОАО «Сахатранснефтегаз».

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

|  |
| --- |
| **Добыча и переработка газового конденсата в 2013 году** |

**Добыча газового конденсата и выпуск продукции переработки газового конденсата**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2013 г.** | **в т.ч. по кварталам:** |
| **Всего** | **I** | **II** | **III** | **IV** |
| Добыча газового конденсата, всего, тыс.тонн | 88,241 | 34,133 | 13,933 | 12,035 | 28,140 |
|  в т.ч. по месторождениям: |  |  |  |  |  |
| - Средневилюйское ГКМ | 86,389 | 32,352 | 13,909 | 11,988 | 28,140 |
| - Мастахское ГКМ | 1,852 | 1,781 | 0,024 | 0,047 | 0 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **План 2013 г.** | **Факт 2013 г.** | **%** |
| **Добыча газового конденсата** | **88,455** | **88,241** | **99,8** |
| Средневилюйское ГКМ | 84,954 | 86,389 | 101,7 |
| Мастахское ГКМ | 3,501 | 1,852 | 52,9 |
| **Выпуск продукции всего:** |  |  |  |
|  - Стабильный газовый конденсат | 54,048 | 53,246 | 98,5 |
| - Бензин неэтилированный Нормаль-80 | 11,216 | 11,626 | 103,7 |
| - Бензин неэтилированный Регуляр-92 | 15,009 | 14,565 | 97,0 |
| - Бензин неэтилированный Премиум-95 | 2,268 | 2,595 | 114,4 |
| - Дизельное топливо (Арктика) | 5,053 | 5,387 | 106,9 |
|  - Сжиженный газ | 0,03 | 0,051 | 170,0 |
| **Выпуск продукции по месторожденииям:** |  |  |  |
| **Средневилюйское ГКМ** |  |  |  |
| - Стабильный газовый конденсат | 50,870 | 51,733 | 101,7 |
| - Бензин неэтилированный Нормаль-80 | 8,108 | 8,222 | 101,4 |
| - Бензин неэтилированный Регуляр-92 | 2,407 | 1,633 | 67,8 |
| - Бензин неэтилированный Премиум-95 | 0,017 | 0,018 | 105,9 |
| - Дизельное топливо (Арктика) | 4,566 | 4,9 | 107,3 |
|  - Сжиженный газ | 0,03 | 0,051 | 170,0 |
| **Мастахское ГКМ** |  |  |  |
|  - стабильный конденсат | 3,178 | 1,513 | 47,6 |
|  - Бензин неэтилированный Нормаль-80 | 0,4 | 0,436 | 109 |
| **Участок хранения и переработки г.Якутск** |  |  |  |
|  - Бензин неэтилированный Нормаль-80 | 2,708 | 2,968 | 109,6 |
|  - Бензин неэтилированный Регуляр-92 | 12,602 | 12,932 | 102,6 |
| - Бензин неэтилированный Премиум-95 | 2,251 | 2,577 | 114,5 |
| - Дизельное топливо (Арктика) | 0,487 | 0,487 | 100 |

**Переработка газового конденсата на Средневилюйском ГКМ**

Мощность установок по переработке газового конденсата (УПГК) составляет 45-57 тыс.тонн/в год по сырью.

На УПГК 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 2013 г. на установках выпущено сырья для производства светлых нефтепродуктов:

- бензиновая фракция – 24,955 тыс. тонн;

- дизельная фракция – 4,765 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 26 заседаний. Также Советом директоров созвано четыре общих собрания акционеров: Годовое общее собрание акционеров, проведенное 21 марта 2013 года, а также Внеочередные общие собрания акционеров, проведенные 24 июня, 19 августа и 23 декабря 2013 года.

|  |
| --- |
| **Производственная деятельность Общества** |

ОАО «ЯТЭК» - динамично развивающаяся топливно-энергетическая компания. В течение 2013 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 2013 года была представлена следующими образом:

***Управление добычи и переработки газа (УДПГ):***

* + - * + 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 2013 году, являлись природный газ, стабильный газовый конденсат, бензин и дизельное топливо, электроэнергия. Цена на природный газ и электроэнергию регулируется правительством РФ. 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 транспортное обслуживание Аппарата Управления. Кроме того, в течение 2013 года осуществлялась перевозка моторных топлив на АЗС ОАО «ЯТЭК».

В течение  2013 года техникой участка было отработано всего 72 663 машино-часа, пробег составил 632 483,4 км, организована перевозка 34 340 тонн груза, грузооборот составил 1 347,7 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  2013 года техникой участка было отработано всего 188 380 машино-часов, пробег составил 1 042 256 км, организована перевозка 54 050 тонн груза, грузооборот составил 5 480 тыс тн/км.

На собственные нужды ОАО «ЯТЭК»:

* отработано – 187 502 машино-часа;
* перевезено – 53 913 тн;
* грузооборот – 5 478,5 тыс. тн/км.

на сторонних заказчиков:

* + - отработано - 878 машино-часов;
		- перевезено – 137 тн;
		- грузооборот – 1,5 тн/км.

Доходы от услуг, оказанных сторонним организациям, составили 2 817,5 тыс. рублей без учета НДС.

В 2013 году в рамках эксплуатации ведомственного транспорта ОАО «ЯТЭК» проведен технический осмотр. Кроме того, перед началом государственного осмотра, во исполнение постановления Правительства Республики Саха (Якутия), был организован инструментальный осмотр автотранспорта.

За 2013 год по программе технического перевооружения приобретено и введено в эксплуатацию 17 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.

Заправка ведомственного транспорта в 2013 году осуществлялась на АЗС ОАО «ЯТЭК».

Основным страховщиком по ОСАГО в отчётном периоде являлось ОАО «СОГАЗ».

|  |
| --- |
| **Природоохранные мероприятия**  |

В отчетном 2013 году ОАО «ЯТЭК» проводились следующие мероприятия, направленные на защиту окружающей природной среды и соблюдение действующего природоохранного законодательства РФ.

***Охрана водных ресурсов:***

В отчетном 2013 году согласно данным Госстатотчета по форме 2-ТП (водхоз) в 2013 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 2013г** |
| 1 | Озеро Ротор | тыс. м3 | 2,220 | 2,220 |
| 2 | Озеро Арга-Соболоох | -«- | 9,405 | 5,150 |
| 3 | Озеро Баранаатталаах-Кюель | -«- | 1,020 | 0,798 |
| 4 | Гидроскважины №№ 7-10 | -«- | 146,000 | 4,365 |

В целях рационального использования водных ресурсов в 3 квартале 2013 года на Мастахском ГКМ проведена реконструкция сетей теплоснабжения и законсервирована централизованная котельная. Промышленные объекты промысла переведены на автономное отопление водяными газовыми бойлерами, что позволило значительно снизить забор воды с озера Арга-Соболоох.

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 и озера Арга-Соболоох на производственные нужды Общества по водоизмерительным счетчикам с заполнением журналов установленных форм, а также учет воды, забираемых на хозяйственно-питьевые нужды с озер Ротор, Баранаатталлаах-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 2012 год по форме 2ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды».

Всего затраты ОАО «ЯТЭК» на выполнение водоохранных мероприятий: проведение мониторинга за гидрохимическим составом поверхностных, подземных, сточных вод, обеспечение противопаводковых мероприятий, передачу сточных вод сторонним предприятиям для очистки составили – 1172,3 тыс. рублей.

***Перечень разрешительных документов ОАО «ЯТЭК» в области водоохраной деятельности на 2013 г.***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **№ лицензии или разрешения** | **Наименование органа, выдавшего лицензию** | **Вид деятельности** | **Лимит** | **Срок лицензии/разрешения** |
| 1 | 2. | 3 | 4 | 4 | 5 |
| 1.2.3. 4.5.6.7. 8.1.2.3. | **Договоры водопользования**Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДЗИО-С-2012-02041/00Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИО-С-2012-02050/00Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИО-С-2012-02042/00Договор водопользования № 14-18.03.06.006-Р-ДИБВ–С-2012-01989/00 Договор водопользования №14-18-03.08.006-Р-ДИБВ-С-2011-01182/00 Договор водопользования №14-18.03.05.002-Р-ДХИО-С-2011-01353/00 Договор водопользования №14-18.03.08.006-Р-ДХИО-С-2012-01669/00Договор водопользования № 14-18-03-006-Р-ДИБВ-С-2012-01611/00**Решение о предоставлении в/о в пользование** **№ 14-18.03.08.006-Р-РДБВ-С-2011-01548/00** **Решение о предоставлении в/о в пользование** **№ 14-18.03.05.002-Р-РСВХ-С-2012-01744/00** **Решение о предоставлении в/о в пользование** **№ 14-18.03.08.006-Р-РСВХ-С-2012-01730/00** | Департамент по водным отношениям РС(Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я)Департамент по водным отношениям РС (Я) | Забор воды с озера Арга-Соболоох на технические нужды МГКМЗабор воды с озера Ротор на хозяйствено-питьевые нужды СВГКМЗабор воды с озера Баранаатталаах-Кюель на хозяйственно-питьевые нужды МГКМИспользование водной акватории р. Вилюй под причал и эксплуатацию межпромысловых трубопроводов Использование водной акватории под эксплуатацию ледовой переправы через реку Вилюй на 275 км от устьяИспользование реки Лена для забора водных ресурсов из водного объекта для хоз-питьевых нужд экипажа Использование реки Вилюй для забора водных ресурсов из водного объекта для хоз-питьевых нужд экипажаИспользование акватории реки Вилюй под добычу речного песка на месторождениях Средневилюйское № 1 и № 2Использование акватории реки Вилюй под добычу речного песка на месторождениях Средневилюйское № 1 и № 2Для сброса сточных вод в р. Лена с ДВС т/х СолнечныйДля сброса сточных вод в р. Вилюй с ДВС т/х Солнечный | 9,405 тыс. м32,220 тыс. м31,020 тыс. м30,650 кв.км.0,105 кв.кмВ 2011г - 0,012;С 2012-2015 гг. – 0,015 тыс м3/годС 2012-2015 гг. – 0,033 тыс м3/год0,100 кв.кмУчасток в/п на 279,5 км и 271 км7,2 тыс. м№\навиг15,840 тыс. м3/нав | с 01.01.2013 г. по 31.12.2023 г.с 01.01.2013 г.по 31.12.2023 г.с 01.01.2013 г.по 31.12.2023 г.с 01.01.2013 г. по 31.12.2022 г.с 03.02.2011 г. по 31.12.2015 г.с 02.08.2011 г. по 31.12.2015 г.с 26.04.2012 г. по 31.12.2015 г.с 2012 г. по 2014 г.с 29.12.2011 г. по 31.03.2014 г.с 2012 г. по 2015 г.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 2013 году не превысил разрешенный выброс – 2007,394 тонны и составил 1292,825 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 2013г** |
| 0001 | Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, в том числе | тонн | **2007,394** | **1292,825** |
| 0002 | Твердые вещества | -«- | 41,301 | 34,144 |
| 0330 | Диоксид серы | -«- | 0,951 | 0,221 |
| 0337 | Оксид углерода | -«- | 1220,101 | 729,039 |
| 0301 | Оксиды азота | -«- | 420,491 | 264,397 |
| 0401 | Углеводороды (без ЛОС) | -«- | 304,885 | 250,885 |
| 0006 | Летучие органические соединения (ЛОС) | -«- | 19,599 | 14,132 |
| 0005 | Прочие газообразные и жидкие  | -«- | 0,066 | 0,007 |

Увеличение выбросов вредных веществ в атмосферный воздух в отчетном 2013 году по сравнению с 2012 годом произошло за счет общего увеличения объема добычи природного газа и газового конденсата, выпуска готовой продукции, а также за счет освоения ранее законсервированных скважин и подключения их к строящемуся газовому коллектору № 2 на Средневилюйском ГКМ.

В отчетном 2013 года в связи с истечением срока ранее оформленного разрешения на ПДВ разработан, согласован с Управлением Роспотребнадзора по РС (Я) и утвержден в Управлении Росприроднадзора по РС(Я) на срок с 2014 г. по 2018 г. проект «Нормативы ПДВ для Цеха переработки газового конденсата на СВГКМ».

С целью соблюдения условий оформленных разрешений на ПДВ в отчетном году ОАО «ЯТЭК» контроль за соблюдением установленных нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников и загрязнением атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон обеспечивала производственная лаборатория УДПГ.

В отчетном 2013 году заключен договор с ФБУ ЦЛАТИ по РС (Я) и выполнены замеры выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников и котельной в г. Якутске ОАО «ЯТЭК».

Общие затраты ОАО «ЯТЭК» на воздухоохранные мероприятии в 2013 году составили 708,0 тыс. рублей.

***Перечень разрешительных документов ОАО «ЯТЭК» в области охраны атмосферного воздуха на 2013г***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****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-10/35 | Ленское Управление Ростехнадзора | Разрешение на ПДВ для ЦПГК на СВГКМ  | с 01.01.2010 по 31.12.2013г |
| 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 – 12/155 | Управление Росприроднадзора по РС (Я) | Разрешение на ПДВ для КАЗС в с. Верхневилюйск | с 12.09.2012 по 12.12.2014г |
| 11 | № ПДВ-12/180 | Управление Росприроднадзора по РС (Я) | Разрешение на ПДВ для АЗС в г. Вилюйск | с 13. 11 2012 по 31. 12.2017г |
| 12 | № ПДВ-12/181 | Управление Росприроднадзора по РС (Я) | Разрешение на ПДВ для АЗС в с. Сунтар | с 13. 11 2012 по 31. 12.2017г |
| 13 | № ПДВ-12/182 | Управление Росприроднадзора по РС (Я) | Разрешение на ПДВ для АЗС в п. Хандыга | с 13. 11 2012 по 31. 12.2017г |

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

В 2013 году в подразделениях ОАО «ЯТЭК» в результате производственной деятельности образовано всего 670,045 тонн отходов.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **N** | **Наименование показателя** | **Единица измерения** | **2013 г.** |
| 1 | Всего образовано отходов, из них:  | тонн | 670,045 |
| 2 | 1 класса опасности  | тонн | 0,317 |
| 3 | 2 класса опасности  | тонн | 0,510 |
| 4 | 3 класса опасности | тонн | 31,650 |
| 5 | 4 класса опасности | тонн | 618,149 |
| 6 | 5 класса опасности | тонн | 19,419 |

Согласно данным учета движения отходов: использовано в собственном производстве - 5,600 тн, обезврежено – 99,540 тн, передано сторонним организациям: для использования – 70,420 тн, для обезвреживания – 2,258 тн, для размещения на муниципальных полигонах (захоронение) – 566,911 тн.

В целом увеличение объемов образования отходов производства и потребления произошло ввиду строительства новых объектов: газовый коллектора №2, ВЛ-6В и котельная ЯУБР на Средневилюйском ГКМ, Цех хранения и переработки в г. Якутске. На все строящиеся объекты ОАО «ЯТЭК» разработаны рабочие проекты, которые получили положительные заключения госэкспертизы.

В отчетном 2013 году переоформлена на бессрочную лицензия на осуществление деятельности по обезвреживанию отходов 2-4 класса опасности. Разработан и утвержден в Управлении Росприроднадзора по РС (Я) проект НООЛР для объектов АХО, оформлен документ об утверждении «Нормативов образования отходов и лимитов на размещение отходов».

Затраты Общества на безопасное обращение с отходами производства и потребления в 2013 году в целом составили 2060,0 тыс. рублей, из них на образовательную деятельность работников по программам «Право работы с опасными отходами» и «Экологическая безопасность» – 185,0 тыс. рублей; определение физико-химического состава и класса опасности отходов – 77,0 тыс. рублей; специализированным предприятиям за прием и обезвреживание отходов – 535 тыс. рублей; собственные затраты на обезвреживание отходов и разработку ПНООЛР, оплату госпошлин за переоформление лицензии и утверждение нормативов образования отходов – 1263 тыс. рублей.

***Перечень разрешительных документов ОАО «ЯТЭК» в области обращения с отходами на 2013г.***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер документа** | **Наименование органа, установившего лимит на размещение отходов** | **Вид деятельности** | **Срок действия лимита** |
| 1. | **Лицензия №0011**(переоформлена 09.08.2013г)**Лицензия 14 №00141 от 09.08.2014г**  | Управление Росприроднадзора по РС (Я)  | Деятельность по использованию, обезвреживанию, транспортировке отходов I-IV класса опасности.На осуществление деятельности по обезвреживанию отходов 2-4 кл. опасности | с 21.12.2010гпо 19.06.2014гбессрочная |
| 2. | **Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 10/14П** | Ленское УправлениеРостехнадзора  | Лимит на размещение отходов для подразделений ОАО «ЯТЭК»- АХО, - УАТ, - УМПЗ  | С 01.01.2010г по 19.06.2014г |
| 3. | **Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 11/141** | Управление Росприроднадзора по РС (Я) | Лимит на размещение отходов для подразделений ОАО «ЯТЭК»:- Участок АЗС в г. Якутске | С 19.12.2011г по 19.06.2014г |

***Сведения по используемым земельным и лесным ресурсам.***

ОАО «ЯТЭК» имеет в 11 муниципальных образованиях 205 оформленных земельных участков, общей площадью 833,75 га. В том числе 8 земельных участков на землях лесного фонда, общей площадью 16,02 га; 107 земельных участков на землях промышленности, транспорта, связи и энергетики, общей площадью 714,64 га; 90 земельных участков на землях населенных пунктов, общей площадью 103,09 га.

В отчетном 2013 году ОАО «ЯТЭК» проведена рекультивация земельных участков на общей площади 42,95 га на Средневилюйском ГКМ. Земли после рекультивации переданы по актам в состав Гослесфонда ГКУ РС (Я) «Вилюйское лесничество». Затраты составили 4253,0 тыс. рублей.

 ***Экологический мониторинг.***

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

На Мирнинском и Толонском лицензионных участках в отчетном 2013 году выполнены работы по «Программам комплексного экологического мониторинга территории работ в пределах лицензионных участков». Работы выполнены на договорной основе ООО «НПО Прикладная экология Севера». На Мирнинском и Толонском лицензионных участках проведены полевые изыскания и химико-аналитические исследования почвенного покрова, растительности, компонентов водных и наземных экосистем. По результатам проведенных работ эколого-геохимическая оценка показала удовлетворительное состояние Мирнинского и Толонского лицензионных участков, ухудшения экологической ситуации в результате геологоразведочных работ не выявлено.

Затраты составили соответственно 379,9 тыс. рублей и 422,9 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 2013 году общая сумма платежей ОАО «ЯТЭК» за негативное воздействие на окружающую природную среду произведена в размере 3014,658 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 2013 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 2013 г. составила 4976530 рублей.

C 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 2013 г. в рамках программы обучалось 11 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 университе., За 2013 гг. было выделено по программе обучения 528 800 руб.

В 2013 году прошли обучение по программам повышения квалификации и профессиональной подготовки 77 человек, из них 37 - административно-управленческий персонал, 40 - рабочие. Общая сумма затрат по обучению персонала в 2013 г. составила 2 830 849 руб.

Руководство и специалисты компании проходили обучение по следующим направлениям:

* Управление проектами компании на основе международных стандартов
* Выполнение запросов в Microsoft SQL Server, Использование сетевого оборудования Cisco
* Курсы повышения квалификации работников строительного комплекса
* Право работы с опасными отходами 1-4 класса опасности, Охрана окружающей среды и экологическая безопасность
* Организация и порядок проведения работ по паспортизации объектов ТЭК
* Обучение требованиям безопасности верхолазных работ на высоте
* Организация погрузо-разгрузочных работ на внутреннем водном транспорте
* Монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание оборудования и системы противопожарной защиты
* Внутренний контроль
* Финансово-бухгалтерское обеспечение оптовой и розничной продажи нефтепродуктов в новых условиях.
* Технологии подготовки и переработки нефти и газа

и т.д.

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

* оператор АЗС
* оператор технологических установок
* слесарь по ремонту технологических установок
* тракторист
* слесарь КИП и А
* машинист по моторным испытаниям топлива
* бурильщик КРС
* ДОПОГ
* машинист бурильно-крановой машины
* оператор котельной
* машинист газотурбинных установок и т.д.

|  |
| --- |
| **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 противофонтанной безопасности на 2013 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** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012**  | **2013** |
| Обучение и аттестация персонала по промышленной безопасности | 0,919 | 1,025 | 3,399 | 3,425 | 1,993 | 3,716 |
| Охрана труда: |
| Обеспечение спецодеждой и СИЗ | 4,67 | 3,073 | 4,024 | 5,898 | 7,994 | 4,322 |
| Аттестация рабочих мест | 0,12 | - | 0,292 | 0,100 | - | - |
| Медицинский осмотр | - | 0,771 | 2,208 | 0,265 | 0,712 | 0,605 |
| Спецпитание | 1,784 | 2,091 | 2,473 | 2,854 | 2,903 | 2,898 |
| **ИТОГО:** | **7,493** | **7,740** | **12,396** | **12,542** | **13,61** | **11,541** |

**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 2012 г.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | За Январь - Декабрь 2013г. | За Январь - Декабрь 2012г. | + / - | % |
| **Выручка** | **4 987 743** | **4 734 624** | **253 119** | **5%** |
| Себестоимость продаж | -2 583 219 | -2 409 687 | -173 532 | 7% |
| Валовая прибыль (убыток) | 2 404 524 | 2 324 937 | 79 587 | 3% |
| Коммерческие расходы | -328 525 | -340 841 | 12 316 | -4% |
| Управленческие расходы | -532 442 | -569 017 | 36 575 | -6% |
|  | **Прибыль (убыток) от продаж** | **1 543 557** | **1 415 079** | **128 478** | **9%** |
| Проценты к получению | 143 386 | 32 194 | 111 192 | 345% |
| Проценты к уплате | -368 822 | -167 112 | -201 710 | 121% |
| Прочие доходы | 1 714 994 | 547 720 | 1 167 274 | 213% |
| Прочие расходы | -1 835 379 | -734 967 | -1 100 412 | 150% |
|  | **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **1 197 736** | **1 092 914** | **104 822** | **10%** |
| Текущий налог на прибыль | -310 963 | -320 949 | 9 986 | -3% |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | -35 852 | -13 778 | -22 074 | 160% |
| Изменение отложенных налоговых активов | 15 201 | -151 | 15 352 | -10167% |
| Прочее | -30 371 | 11 115 | -41 486 | -373% |
|  | **Чистая прибыль (убыток)** | **835 751** | **769 151** | **66 600** | **9%** |

В целом компания ОАО ЯТЭК отчетный 2013 г. завершил успешно, о чем свидетельствует рост основных показателей по отношению к 2012 г., в том числе:

* Выручка – рост на 253,1 млн. руб. или 5,35%;
* Чистая прибыль за отчетный период составила – 835,6 млн. руб., что на 66,6 млн. руб. или 9% больше, чем в 2012.

|  |
| --- |
| **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 2013 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:

* полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3D на Маччобинском, Мирнинском, Нелбинском и Северо-Нелбинском месторождениях в общем объеме 100 км2, камеральные обработка и интерпретация, рекомендованы точки заложения разведочных скважин;
* работы по выполнению программы мониторинга состояния окружающей среды и недр;
* составлен рабочий проект строительства разведочной скважины № 20412 на Маччобинском НГМ, получение положительное заключение Хабаровского филиала Главгосэкспертизы РФ;
* начаты подготовительные работы к строительству разведочной скважины № 20412 на Маччобинском НГМ: строительство площадки, мобилизация бригадного хозяйства, оборудования, материалов и пр.;

• На Толонском лицензионном участке:

* сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме 100 пог. км в пределах геологического отвода;
* сейсморазведочные работы МОГТ 3D в объеме 200,25 км² в пределах горного отвода;
* выявлено восточное локальное осложнение (структура) Толонского ГКМ с залежами в продуктивных пластах T1-IIа, T1-IIб, T1-III и T1-X с суммарными перспективными ресурсами газа категории С3 - 28,576 млрд. м3;
* рекомендованы точки заложения поисковой и разведочной скважин;
* работы по программе мониторинга состояния окружающей среды и недр;

• Развитие перерабатывающих мощностей.

В 2013 году ОАО «ЯТЭК» продолжил реконструкцию УКПГ-1, завершена строительством большая часть фундаментов комплекса, на строительную площадку завезено основное оборудование, материалы, завершено проектирование, получено разрешение на строительство и выбран подрядчик на осуществление строительно-монтажных работ для ввода объекта в эксплуатацию.

• По обеспечению энергетической безопасной эксплуатации объектов обслуживания участков добычи, была построена автономная газовая котельная мощностью 7 МВт в пос. Кысыл-Сыр, а также выполнена диспетчеризация всех действующих производственных котельных. Выполнена оптимизация теплоснабжения на Мастахском месторождении. Смонтировано несколько автономных котельных для обеспечения надежного теплоснабжения.

 • По увеличению объемов сбыта продукции ОАО «ЯТЭК» и осуществления погрузо-разгрузочных работ был введен в эксплуатацию причал на реке Вилюй в пос. Кысыл-Сыр.

 • Для повышения надежности добычи газа и газового конденсата, а так же улучшения качества в 2013 было начато проектирование объекта «Реконструкция УКПГ-2 на СВГКМ». Модернизация существующей установки позволит выполнить все требования по промбезопасности и достичь наибольшего эффекта при сепарации газа.

 • Для увеличения существующих мощностей по производству и хранению моторных топлив, а так же расширения продуктовой линейки за счет выпуска новых видов моторного топлива, в 2013 был сделан основной объем работ по строительству объекта «Расходный склад для компаундирования ГСМ в г. Якутске. Проект получил положительное заключение государственной экспертизы и разрешение на строительство. Завершение работ по строительству и ввод намечен на 3 квартал 2014 г.

• Важным элементом инвестиционной программы ОАО «ЯТЭК» является закупка современного, технологичного и высокопроизводительного оборудования и техники. В 2013 году ОАО «ЯТЭК» были приобретены:

 - Автомашина УРАЛ бурильно-крановая БКМ-515А;

- Лаборатория каротажная на а/м УРАЛ-4320 с регистратором Вулкан;

- Подъемник каротажный ПКС-5М на шасси УРАЛ 4320-1951-60 VIN;

- Подъемник самоходный ПКС-5 с гидропроводом на шасси ГАЗ-33081;

- АКНС-10 на шасси Урал 4320-1922-60.

• Кроме этого, в 2013 году была открыта АЗС №11, оснащенная современным оборудованием, отвечающая самым передовым стандартам и требованиям.

|  |
| --- |
| **Достигнутые за год результаты в сравнении с плановыми** |

 **Краткий формат оценки деятельности предприятия в сравнении с планом 2013 г.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | ПЛАН 2013г. | За Январь - Декабрь 2013г. | + / - | % |
| **Выручка** | **4 989 028** | **4 987 743** | **-1 285** | **0%** |
| Себестоимость продаж | -2 699 168 | -2 583 219 | 115 949 | -4% |
| Валовая прибыль (убыток) | 2 289 860 | 2 404 524 | 114 664 | 5% |
| Коммерческие расходы | -344 628 | -328 525 | 16 103 | -5% |
| Управленческие расходы | -618 410 | -532 442 | 85 968 | -14% |
|  | **Прибыль (убыток) от продаж** | **1 326 822** | **1 543 557** | **216 735** | **16%** |
| Доходы от участия в других организациях |   | 0 |   |   |
| Проценты к получению | 121 950 | 143 386 | 21 436 | 18% |
| Проценты к уплате | -382 853 | -368 822 | 14 031 | -4% |
| Прочие доходы | 78 202 | 1 714 994 | 1 636 792 | 2093% |
| Прочие расходы | -53 560 | -1 835 379 | -1 781 819 | 3327% |
|  | **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **1 090 561** | **1 197 736** | **107 176** | **10%** |
| Текущий налог на прибыль | -353 938 | -310 963 | 42 975 | -12% |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | -16 417 | -35 852 | -19 435 | 118% |
| Изменение отложенных налоговых активов | 39 497 | 15 201 | -24 296 | -62% |
| Прочее | -37 680 | -30 371 | 7 309 | -19% |
|  | **Чистая прибыль (убыток)** | **722 022** | **835 751** | **113 729** | **16%** |

По факту 2013 г. выручка составила 4 987,7 млн. руб., что меньше плана на 1,2 млн. руб. (-0,03%), но за счет того, что ОАО ЯТЭК применяет взвешенный подход к управлению операционными затратами, путем оптимизации контролируемых расходов, чистая прибыль составила 835,8 млн. руб., что на 113,7 млн. руб. больше планового значения (+16%).

**Выполнение плана на 2013 г. по добыче и производству собственной продукции**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **План 2013 г.** | **Факт 2013 г.** | **Откл.** | **Откл.** |
|   |   |
|  **+ / -** |  **%** |
| **Добыча:** |
| Газ природный | млн.м3 | 1 720,19 | 1 729,2 | 9,01 | 0,52% |
| Газовый конденсат | тыс.тонн | 88,45 | 88,24 | -0,21 | -0,24% |
| **Переработка и производство:** |
| Производство собственной продукции | тыс.тонн | 87,57 | 88,09 | +0,52 | +0,60% |
| Электроэнергия | тыс.квт/ч. | 14 872,18 | 15 475,63 | +603,45 | +4,06% |
| Теплоэнергия | Гкал | 8 114,42 | 7 379,63 | -734,79 | -9,06% |

План по добыче природного газа перевыполнен на 0,52%, по газовому конденсату план не выполнен на (-) 0,24%

По производству собственной продукции, план перевыполнен на 0,60 %.

По электроэнергии план перевыполнен на 4,06 %.

По производству теплоэнергии план не выполнен на 9,06 % по причине снижения потребления теплоэнергии, реализацией программы теплосбережения и экономии ресурсов.

**Выполнение плана на 2013 г. по реализации (по объемам)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единица измерения** | **План на 2013 г.** | **Факт 2013 г.** | **Откл.** | **Откл.** |
|   |   |
| **+ / -** | **%** |
| **Реализации продукции**  |
| Газ природный | млн.м3 | 1 678,94 | 1 685,24 | 6,2 | 0,4% |
| Реализация продуктов переработки газового конденсата и покупного ГСМ | тыс.тонн | 96,76 | 95,34 | -1,42 | -1,4% |
| Электроэнергия | тыс.квт/ч. | 8 611,25 | 8 859,25 | 248 | +2,9% |
| Теплоэнергия | гкал | 5 020,31 | 5 019,12 | -1,19 | -0,02% |

 По реализации природного газа план перевыполнен на 0,4 %.

По реализации продуктов переработки газового конденсата и покупного ГСМ план не выполнен на (-) 1,4 %.

По реализации электроэнергии план выполнен на 2,9%.

По реализации теплоэнергии незначительный спад (-0,02%)

**Выполнение плана на 2013 год по реализации (тыс. рублей)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **План на 2013 г.** | **Факт 2013 г.** | **Откл.** |
| **+ / -** | **%** |
| **Выручка, в том числе:** | **4 989 028** | **4 987 742** | **-1 286** | **-0,03%** |
| *природный газ* | *2 828 927* | *2 856 125* | *27 198* | *0,96%* |
| *газовый конденсат стабильный* | *831 881* | *843 705* | *11 823* | *1,42%* |
| *бензины, ДТ - собственное пр-во* | *843 656* | *817 505* | *-26 151* | *-3,10%* |
| *бензины, ДТ - покупные* | *422 991* | *407 490* | *-15 501* | *-3,66%* |
| *электроэнергия* | *41 898* | *43 913* | *2 015* | *4,81%* |
| *теплоэнергия* | *6 087* | *6 085* | *-1* | *-0,02%* |
| *прочее* | *13 587* | *12 918* | *-669* | *-4,92%* |

Выручка в 2013 г. составила – 4 987 млн.руб., что меньше плана на 1,285 млн. руб. (-0,03%), в том.числе:

* Природный газ – рост от плана на 27,1 млн. руб. (1%);
* Газовый конденсат стабильный – перевыполнение на 11,8 млн.руб. (1,4%);
* Бензины и ДТ собственного производства – недовыполнение плана составила – 26,1 млн.руб. ( -3,1%);
* Покупные ГСМ – по факту выручка составила 407,4 млн.руб., что меньше плана на 15,5 млн.руб. (-3,7%).

**7. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

|  |
| --- |
| **Основные показатели выпуска и реализации продукции** |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **ед.изм.** | **2012** | **2013** | **2013 / 2012 откл.** |
| **План** | **Факт** | **+ / -** | **%** |
| **1** | Добыча природного газа | млн.куб.м | 1 700,9 | 1 720,2 | 1 729,2 | 28,3 | 1,7% |
| **2** | Добыча газового конденсата | тыс.тн. | 87,4 | 88,5 | 88,2 | 0,8 | 1,0% |
| **3** | Реализация природного газа | млн.куб.м | 1 664,7 | 1 678,9 | 1 685,2 | 20,5 | 1,2% |
| **4** | Реализация продуктов переработки газового конденсата и покупных ГСМ | тыс.тн. | 99,5 | 96,7 | 95,3 | -4,2 | -4,2% |
| **5** | Реализация электроэнергии | тыс.кВт/ч | 8 070,3 | 8 611,3 | 8 859,3 | 788,9 | 9,8% |
| **6** | Реализация тепловой энергии | Гкал | 5 034,2 | 5 020,3 | 5 019,1 | -15,0 | -0,3% |

По итогам производственной деятельности за 2013 год, реализация газа увеличилась на 20 млн.куб.м, что на 1,2% больше чем в 2012, реализация продуктов переработки газового конденсата и покупных ГСМ уменьшилась на 4,2 тыс. тн. или 4,2%, из-за целенаправленного снижения продаж покупных ГСМ для увеличения продаж собственных ГСМ и рентабельности продаж.

|  |
| --- |
| **Отчет о прибылях и убытках** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | За Январь - Декабрь 2013г. | За Январь - Декабрь 2012г. | + / - | % |
| **Выручка** | **4 987 743** | **4 734 624** | **253 119** | **5%** |
| Себестоимость продаж | -2 583 219 | -2 409 687 | -173 532 | 7% |
| Валовая прибыль (убыток) | 2 404 524 | 2 324 937 | 79 587 | 3% |
| Коммерческие расходы | -328 525 | -340 841 | 12 316 | -4% |
| Управленческие расходы | -532 442 | -569 017 | 36 575 | -6% |
|  | **Прибыль (убыток) от продаж** | **1 543 557** | **1 415 079** | **128 478** | **9%** |
| Проценты к получению | 143 386 | 32 194 | 111 192 | 345% |
| Проценты к уплате | -368 822 | -167 112 | -201 710 | 121% |
| Прочие доходы | 1 714 994 | 547 720 | 1 167 274 | 213% |
| Прочие расходы | -1 835 379 | -734 967 | -1 100 412 | 150% |
|  | **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **1 197 736** | **1 092 914** | **104 822** | **10%** |
| Текущий налог на прибыль | -310 963 | -320 949 | 9 986 | -3% |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | -35 852 | -13 778 | -22 074 | 160% |
| Изменение отложенных налоговых активов | 15 201 | -151 | 15 352 | -10167% |
| Прочее | -30 371 | 11 115 | -41 486 | -373% |
|  | **Чистая прибыль (убыток)** | **835 751** | **769 151** | **66 600** | **9%** |

По итогам деятельности за 2013 год произошел рост выручки на 253 119 тыс. руб. или 5%, рост валовой прибыли на 79 587 тыс. руб. или на 3 %. Себестоимость продаж в сравнении с прошлым годом увеличилась на 173 532 тыс. руб., что больше на 7%, чем в 2012 году. Расходы по коммерческой деятельности в 2013 году составили 328 525 тыс. руб., что меньше на 12 136 тыс. руб. или 4 %, чем в 2012 году, управленческие расходы уменьшились на 36 575 тыс. руб. или 6% в сравнении с прошлым годом.

Чистая прибыль по итогам 2013 года составила 835 751, что на 66 600 тыс. руб. или 9% больше чем в 2012 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:**

 - обеспечение бесперебойности поставок газа в магистральные газопроводы;

 - повышение качества производимой продукции;

 - создание резерва мощностей по добыче природного газа для выполнения принятых программ развития газификации Республики Саха (Якутия).

**Механизмы реализации поставленных задач Общества:**

 - завершение проектов обустройства Средневилюйского газопромыслового месторождения;

 - техническое перевооружение ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания».

 Необходимость реализации инвестиционной программы обусловлена тем, что природный газ является основным сырьевым источником, обеспечивающим выработку электрической и тепловой энергии в Центральном промышленном регионе Республики. От бесперебойности газоснабжения зависит жизнедеятельность как всей Республики, так и каждого жителя.

Реализация инвестиционной программы позволит решить ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» такие проблемы как высокая изношенность технологического и технического оборудования, предельные нагрузки на него в зимнее время и т.д.

Основные задачи, которые обозначает ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» в инвестиционной программе – это обеспечение рационального, эффективного и безопасного использования природных ресурсов республики, повышение качества природного газа и обеспечения его бесперебойной поставки в магистральные газопроводы, модернизация промысла, создание резерва мощностей по добыче природного газа.

Согласно инвестиционной программе, добыча на период пиковых нагрузок сможет составить до 12,6 миллионов кубических метров газа в сутки, фонд действующих скважин увеличится до 42 единиц, вырастут объемы и ассортимент переработки газа и газового конденсата.

Ключевым моментом инвестиционной программы является реконструкция установки комплексной подготовки газа №1 в п. Кысыл-Сыр. Реконструкция УКПГ №1 существенно улучшит технологический процесс, позволит получать 25 тыс. тонн СПБТ в год, создаст новые рабочие места . Для этого был проведен тендер и выбран подрядчик на выполнение работ по строительству.

|  |
| --- |
| **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 варианте 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 Средневилюйском 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 88,2 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 57 тыс. тонн сырья в год (одна – до 25 тыс. тонн в год, другая – до 32 тыс.) находятся на территории Средневилюйского месторождения. Третья установка располагается на Мастахском месторождении и по производительности полностью обеспечивает потребности в переработке.

|  |
| --- |
| **Контролируемая доля рынка** |

ОАО «ЯТЭК» обеспечивает 85% 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.

|  |
| --- |
| **Рост доходов** |

Рост доходов напрямую зависит от объемов реализации.

В 2014 году планируется рост выручки на 5 % по отношению к 2013 году (+ 225 289 тыс. руб.)

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

Прогноз на 2014 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.

Продаж покупных ГСМ в 2014 году не планируется, ввиду тенденции по увеличению продаж собственных ГСМ.

|  |
| --- |
| **Соотношение собственных и заемных средств** |

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств в отчетном году - 0,63.

Данный коэффициент показывает, сколько заемных средств приходится на 1 руб. собственных. Рост коэффициента отражает также потенциальную опасность возникновения в организации дефицита денежных средств. С прошлого года он снизился с 0,89 до 0,63, в связи с погашением 2-х кредитных линий, действовавших в Райффайзенбанке на 1 января 2013 года.

**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. Нестабильность (снижение) цен на поставляемый газ.

В случае неблагоприятного изменения цен Общество планирует провести мероприятия по снижению себестоимости добычи газа и газового конденсата за счет энергосберегающих технологий, жестко бюджетированных расходов, разработки новых месторождений.

2. Износ основных фондов Общества.

Этот фактор может привести к техногенным авариям и катастрофам, сопровождающимся ущербом окружающей природной среде, и жертвам среди населения и обслуживающего персонала. В целях уменьшения данных рисков компания проводит реконструкцию действующего оборудования, техническое перевооружение и ремонт основных фондов.

Воздействие подобных факторов может принести Обществу значительный материальный ущерб, а также ущерб деловой репутации.

Для компенсации указанных рисков Общество регулярно проводит профилактические и контрольные работы.
Рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, используемое в производстве, у Общества нет, поскольку Общество не использует сырье для основной хозяйственной деятельности.

|  |
| --- |
| **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.

Последние годы в России отмечены политической стабилизацией, создавшей благоприятный климат для инвестирования и резко снизившей политические риски, связанные с нашей страной.

|  |
| --- |
| **Финансовые риски** |

 Изменения валютного курса рубля не оказывают заметного влияния на финансовое положение Общества, так как Общество не занимается экспортно-импортными операциями.

 В настоящее время финансовое положение Общества также не зависит от изменения процентных ставок на краткосрочные банковские кредиты.

 В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции Общество планирует сократить для своих контрагентов отсрочки платежей, оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами. Инфляция в 2013 год составила 6,5%, на 2014 год по прогнозам МЭР инфляция составит около 6%. В то же время российская экономика характеризуется в целом высоким уровнем инфляции, но в будущем прогнозируется постепенное снижение, исходя из прогноза МЭР и политики государства, направленной на ее снижение. Часть расходов Общества зависит от общего уровня цен в стране, в частности, заработная плата.

 При росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных средств, в основном, за счет изменения существующих договорных отношений с потребителями с целью сокращения дебиторской задолженности покупателей. В целом, влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

|  |
| --- |
| **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:

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). В связи с тем, что в ближайшее время не ожидается внесения изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок, данный риск рассматривается как незначительный. Ставки акцизов определены на срок до 2014 года включительно.

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 совершена одна крупная (существенная) сделка:

|  |
| --- |
| Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 11.09.2013 |

Стороны сделки: Общество – Заемщик, Открытое акционерное общество «Сбербанк России» - Кредитор.

Предмет сделки: Кредитор обязуется открыть Заемщику невозобновляемую кредитную линию для погашения текущей задолженности по облигационному займу (идентификационный номер выпуска 4B02-01-20510-F от 26.11.2012г.) на срок 84 месяца с лимитом 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей 00 копеек, а Заемщик обязуется возвратить Кредитору полученный кредит и уплатить проценты за пользование им и другие платежи в размере, в сроки и на условиях договора

Срок исполнения обязательств по сделке: 10.09.2020 г.

Размер сделки в денежном выражении: 3 000 000 000 руб.

Размер сделки в процентах от стоимости активов Общества: 49 %

Сделка одобрена Советом директоров 11.09.2013 г. (Протокол б/н от 13.09.2013 г.)

**11. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

|  |
| --- |
| **Договор займа от 20 мая 2013 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Сумма займа – 3 900 000 (Три миллиона девятьсот тысяч) руб. 00 коп.

Процентная ставка – 12 (Двенадцать) % годовых.

Срок займа – по 20.05.2014 г.

Пеня – 0,1% от неоплаченной суммы за каждый день просрочки.

Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «ЯТЭК» 07.06.2013 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

|  |
| --- |
| **Договор займа от 27 мая 2013 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Группа «Сумма» - Заемщик.

Сумма займа – 20 000 000 (Двадцать миллионов) руб. 00 коп.

Процентная ставка – 11 (Одиннадцать) % годовых.

Срок займа – по 31.12.2013 г.

Пеня – 0,1% от неоплаченной суммы за каждый день просрочки.

Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «ЯТЭК» 07.06.2013 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность членов Совета директоров Общества Власовой Е.А., Калинина Д.В., Шайдаева М.М., которые одновременно являются членами Совета директоров ООО «Группа «Сумма».*

**Сделка была расторгнута по соглашению сторон.**

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 1317/04-11 от 27.10.2011 г.** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Группа «Сумма» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность членов Совета директоров Общества Власовой Е.А., Шайдаева М.М., Калинина Д.В., которые одновременно являются членами Совета директоров ООО «Группа «Сумма».*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 1431/04-11 от 21.11.2011 г.** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Группа «Сумма» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность членов Совета директоров Общества Власовой Е.А., Шайдаева М.М., Калинина Д.В., которые одновременно являются членами Совета директоров ООО «Группа «Сумма».*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 0726/04-12 от 10.04.2012 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 1168/04-12 от 22.06.2012 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 2531/04-12 от 26 октября 2012 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 0077/04-12 от 24.12.2012 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 0602/04-12 от 10.04.2012 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 0106/04-12 от 07.02.2012 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

|  |
| --- |
| **Внесение изменений в договор займа № 1661/04-11 от 22.12.2011 года** |

Условия сделки: Общество – Займодавец, ООО «Межозерное» - Заемщик.

Займ предоставляется Заемщику на срок по 31 декабря 2016 г.

*В совершении сделки имеется заинтересованность ООО «ИНВЕСТОР» (акционер Общества, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества), аффилированное лицо которого является стороной сделки.*

**12. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2013 ГОДУ**

**ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**

За отчетный 2013 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 | 23 164 | 27 126 |
| 2 | Электрическая энергия  | тыс.кВт/час | 5 974  | 26 129 |
| 3 | Тепловая энергия  | Гкалл | 8 357 | 15 132 |
| 4 | Вода | тыс.м3 | 27 | 1 296 |
| 5 | Бензин автомобильный | тонн | 163 | 3 639 |
| 6 | Топливо дизельное  | тонн | 832 | 11 759 |

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

В течение отчетного 2013 года по рекомендации Совета директоров общим собранием акционеров ОАО «ЯТЭК» четыре раза принимались решения о выплате дивидендов.

|  |
| --- |
| **По результатам 2012 года** |

Дата проведения Годового общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 21.03.2013 г.

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 07.02.2013 г.

Категория (тип) акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию: 0,225 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа): 186 034 359 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Общества одной категории (типа) на 31.12.2013 г.: 179 724 690 руб.

Источник выплаты объявленных дивидендов: прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль).

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года: 24 %

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа): 96 %

Дата завершения выплаты дивидендов - 19 мая 2013 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов: дивиденды выплачиваются в денежной форме (наличной/безналичной).

|  |
| --- |
| **По результатам 3 месяцев 2013 года** |

Дата проведения Внеочередного общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 24.06.2013 г.

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 06.05.2013 г.

Категория (тип) акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию: 0,23 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа): 190 168 456 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Общества одной категории (типа) на 31.12.2013 г.: 186 768 600 руб.

Источник выплаты объявленных дивидендов: прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль).

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года: 33 %

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа): 98,21 %
Дата завершения выплаты дивидендов - 23 августа 2013 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов: дивиденды выплачиваются в денежной форме (наличной/безналичной).

|  |
| --- |
| **По результатам 6 месяцев 2013 года** |

Дата проведения Внеочередного общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 19.08.2013 г.

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 23.05.2013 г.

Категория (тип) акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию: 0,248 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа): 205 051 205 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Общества одной категории (типа) на 31.12.2013 г.: 201 628 945 руб.

Источник выплаты объявленных дивидендов: прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль).

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года: 39 %

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа): 98 %
Дата завершения выплаты дивидендов – 19 октября 2013 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов: дивиденды выплачиваются в денежной форме (безналичной).

|  |
| --- |
| **По результатам 9 месяцев 2013 года** |

Дата проведения Внеочередного общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 23.12.2013 г.

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 30.09.2013 г.

Категория (тип) акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию: 0,2275 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа): 188 101 407 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Общества одной категории (типа) на 31.12.2013 г.: 182 900 093 руб.

Источник выплаты объявленных дивидендов: прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль).

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года: 22 %

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа): 97,23 %
Дата завершения выплаты дивидендов - 21 февраля 2014 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов: дивиденды выплачиваются в денежной форме (безналичной).

**13. КОРПОРАТИВНОЕ ПОВЕДЕНИЕ**

Корпоративное поведение Общества соответствует нормам действующего законодательства Российской Федерации, кроме того, в данном вопросе Общество стремится соответствовать современным мировым стандартам.

Общество на практике следует многим принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного поведения.

Одной из важнейших функций Совета директоров является обеспечение соблюдения существующих в Обществе процедур, в рамках которых осуществляется реализация прав акционеров. Необходимым условием обеспечения прав и интересов акционеров является строгое соблюдение органами и должностными лицами Общества процедур, установленных законодательством, уставом и иными внутренними документами Общества. Особое значение здесь имеет надлежащее соблюдение порядка подготовки и проведения общего собрания акционеров, деятельности Совета директоров, хранения, раскрытия и предоставления информации об Обществе, поскольку несоблюдение именно этих процедур влечет за собой большинство нарушений прав и интересов акционеров. Эффективно обеспечить соблюдение упомянутых процедур может только постоянно действующее лицо, обладающее необходимой профессиональной квалификацией и не совмещающее эту деятельность с выполнением иных функций в Обществе. В целях обеспечения прав и интересов акционеров в Обществе назначен и действует корпоративный секретарь – Сафиуллина Наиля Анваровна.

Необходимым условием эффективного осуществления функций Совета директоров является создание комитетов Совета директоров. Комитеты предназначены для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров для принятия решений по таким вопросам. В Обществе созданы Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям и Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам.

|  |
| --- |
| **Комитет по аудиту** |

17.09.2013 г. Комитет по аудиту Совета директоров Общества был избран в следующем составе:

Тюрикова Евгения Сергеевна (Председатель)

Власова Екатерина Анатольевна

Белова Анна Григорьевна.

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** |

17.09.2013 г. Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества был избран в следующем составе:

Белова Анна Григорьевна (Председатель)

Тюрикова Евгения Сергеевна

Шайдаев Марат Магомедович.

К компетенции комитета относятся следующие вопросы:

- предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций Совету директоров по следующим вопросам компетенции Совета директоров:

* + - * установление требований к квалификации Генерального директора, утверждение размеров выплачиваемых Генеральному директору вознаграждений и компенсаций, а также привлечение Генерального директора Общества к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;
			* избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий; утверждение условий контракта с Генеральным директором или определение лица, уполномоченного утверждать условия контракта, заключаемого с Генеральным директором;
			* определение позиции Генерального директора Общества (представителей Общества, действующих на основании доверенностей), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), и подготовка рекомендаций представителям Обществам в советах директоров ДЗО (в случае формирования совета директоров в ДЗО):
1. о выдвижении кандидатуры Генерального директора ДЗО, об избрании Генерального директора ДЗО, досрочном прекращении его полномочий, установление размера его вознаграждения и компенсаций, утверждение условий договора с ним;
2. о выплате членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений и компенсаций.
	* + - утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества (Генерального директора) и отчетов об их выполнении;
			- формирование комитетов Совета директоров Общества;
			- одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;
			- согласование совмещения Генеральным директором Общества должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;
			- утверждение кандидатур на должности, находящиеся в непосредственной подчиненности Генерального директора и Исполнительного директора, установление размера предоставляемых им премий, льгот, компенсаций;
			- утверждение количественного состава правления и кандидатур членов правления;
			- рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
			- разработка и утверждение организационно-штатной структуры и штатного расписания Общества, филиалов и представительств.
			- рассмотрение, анализ и подготовка заключений для Совета директоров по любым вопросам, связанным с:
			- политикой Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний по подбору кандидатов в члены их органов управления и контроля;
			- вознаграждением членов органов управления и контроля Общества и его дочерних и зависимых обществ и компаний;
			- оценкой деятельности членов исполнительных органов 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 Секретаря Комитета и досрочное прекращение его полномочий;

- утверждение плана работы Комитета;

- иные вопросы, отнесенные к компетенции Комитета отдельными решениями Совета директоров.

|  |
| --- |
| **Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам** |

17.09.2013 г. Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам Совета директоров Общества был избран в следующем составе:

Белова Анна Григорьевна (Председатель)

Тюрикова Евгения Сергеевна

Юсупов Заирбек Камильевич

Шайдаев Марат Магомедович.

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.

 В Обществе действует система контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, направленная на обеспечение доверия инвесторов к Обществу и органам его управления. Основной целью такого контроля является защита капиталовложений акционеров и активов Общества.

 Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества осуществляется Советом директоров Общества и его Комитетом по аудиту, Ревизионной комиссией Общества, Службой внутреннего контроля Общества, а также независимыми аудиторскими организациями.

|  |
| --- |
| **Внешний аудит** |

 Аудитором ОАО «ЯТЭК» для подтверждения финансовой и бухгалтерской отчетности за 2013 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: 129164, г. Москва, Зубарев пер., д. 15, корп. 1, Деловой центр «Чайка-Плаза»

Телефон: (495) 783-8800

Факс: (495) 782-8894

Адрес электронной почты: info@bakertillyrussaudit.ru

 Аудитором ОАО «ЯТЭК» для подтверждения финансовой и бухгалтерской отчетности за 2013 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 (Протокол Годового общего собрания акционеров от 21.03.13 г.).

|  |
| --- |
| **Ревизионная комиссия** |

Количественный состав Ревизионной комиссии – 3 (три) человека.

Ревизионная комиссия в следующем составе была избрана на Годовом общем собрании акционеров 30 июня 2012 года и действовала до 21 марта 2013 г. :

Шамкуть Артур Викторович (Председатель)

Акиндинов Станислав Владимирович

Фадеева Татьяна Александровна

***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 | н/в | ОАО «ОЗК» | Начальник контрольно-ревизионного департамента |

 ***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 |

***Фадеева Татьяна Александровна***

Год рождения: 1970

Образование: Всероссийский заочный финансово-экономический институт

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Наименование организации | Должность |
| с | по |
| 2009 | 2010 | ООО «Альянс» | Главный методолог управления Методологии и налогового планирования |
| 2010 | н/в | ООО «Группа «Сумма» | Директор департамента учета и отчетности |

Ревизионная комиссия в составе, действующем на 31.12.2013 г., была избрана на Годовом общем собрании акционеров 21 марта 2013 года на срок до следующего годового общего собрания акционеров:

Шамкуть Артур Викторович

Акиндинов Станислав Владимирович

Тимофеева Ирина Анатольевна (Председатель)

***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.

|  |
| --- |
| Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Положение Кодекса****корпоративного поведения** | **Соблюдается илине соблюдается** | **Примечание** |
| **Общее собрание акционеров** |
| 1 | Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок | соблюдается | статья 28 Устава Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания», утвержденного решением Общего собрания акционеров от «30» июня 2012 года (далее – Устав Общества) |
| 2 | Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования | соблюдается | пункт 3 статьи 27 Устава Общества |
| 3 | Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет | соблюдается | пункт 3 статьи 29 Устава Общества |
| 4 | Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав | соблюдается | Статьи 30 и 32 Устава Общества |
| 5 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества | не соблюдается | В соответствии со ст. 60 ФЗ «Об акционерных обществах» голосование по вопросам повестки дня общего собрания акционеров общества с числом акционеров - владельцев голосующих акций более 100 осуществляется только бюллетенями для голосования. При проведении общего собрания акционеров общества с числом акционеров - владельцев голосующих акций 1000 и более, бюллетень для голосования должен быть направлен или вручен под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров. При проведении общего собрания акционеров, за исключением общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, в обществах, осуществляющих направление (вручение) бюллетеней, лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (их представители), вправе принять участие в таком собрании либо направить заполненные бюллетени в общество.Число акционеров - владельцев голосующих акций Общества превышает 1000, при этом количество акционеров, непосредственно принимающих участие в собраниях акционеров (совместное присутствие), не превышает 10, большинство акционеров направляют заполненные бюллетени в общество. В связи с этим в Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения об обязательном присутствии на общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора Общества. |
| 6 | Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества  | не соблюдается | На общем собрании акционеров Общества вопросы об избрании Генерального директора и членов Правления не рассматриваются, поскольку эти вопросы в соответствии с Уставом общества находятся в компетенции Совета директоров.Число акционеров - владельцев голосующих акций Общества превышает 1000, при этом количество акционеров, непосредственно принимающих участие в собраниях акционеров (совместное присутствие), не превышает 10, большинство акционеров направляют заполненные бюллетени в общество. В связи с этим присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества не является обязательным. |
| 7 | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров | соблюдается | пункт 3.1. ПОЛОЖЕНИЯ о порядке подготовки, созыва и проведения Общего собрании акционеров Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 18 июня 2010 года  |
| **Совет директоров** |
| 8 | Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества | соблюдается | Часть 12 пункта 2 статьи 40 Устава Общества |
| 9 | Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе  | не соблюдается | Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| 10 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров | неприменимо | Вопрос об избрании Генерального директора находится в компетенции Совета директоров (часть 10 пункта 2 статьи 40 Устава Общества) |
| 11 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества | соблюдается в отношении генерального директора | Часть 9 пункта 2 статьи 40 Устава Общества |
| не соблюдается в отношении членов правления, руководителей основных структурных подразделений  | Требования к квалификации и размеру вознаграждения членов Правления, руководителей основных структурных подразделений Общества могут быть утверждены соответствующим внутренним документом Общества. Утверждение внутренних документов Общества находится в компетенции Совета директоров (часть 17 пункта 2 статьи 40 Устава Общества)В настоящее время вознаграждение членам Правления не предусмотрено. |
| 12 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления | соблюдается в отношении генерального директора | Часть 10 пункта 2 статьи 40 Устава Общества |
| неприменимо в отношении членов Правления | Членами правления Общества могут состоять только лица, являющиеся работниками Общества (пункт 3 статьи 45 устава Общества). Условия трудовых договоров членов Правления Советом директоров не утверждаются, поскольку трудовые договоры заключаются до избрания кандидатов в состав Правления, иные договоры с членами Правления не заключаются. |
| 13 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются | соблюдается в отношении генерального директора | Пункт 11 статьи 43 Устава Общества |
| неприменимо в отношении членов Правления | Членами правления Общества могут состоять только лица, являющиеся работниками Общества (пункт 3 статьи 45 устава Общества). Условия трудовых договоров членов Правления Советом директоров не утверждаются, поскольку трудовые договоры заключаются до избрания кандидатов в состав Правления, иные договоры с членами Правления не заключаются. |
| 14 | Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения | соблюдается | Уставом Общества такое требование не предусмотрено, однако в действовавших в течение 2013 года составах Совета директоров не менее 3 директоров являлись независимыми. |
| 15 | Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг | соблюдается | Уставом Общества такое требование не предусмотрено, однако действующие в течение 2013 года составы Совета директоров ему соответствовали. |
| 16 | Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом | соблюдается | Уставом Общества такое требование не предусмотрено, однако действующие в течение 2013 года составы Совета директоров ему соответствовали. |
| 17 | Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием | соблюдается | Пункт 3 статьи 41 Устава Общества |
| 18 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте | соблюдается | Часть 2 пункта 4.3. раздела 4 ПОЛОЖЕНИЯ о Совете директоров Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания». |
| 19 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами | соблюдается | Часть 3 пункта 4.3. раздела 4 Положения о Совете директоров  |
| 20 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель | не соблюдается | Внутренними документами Общества такое требование не предусмотрено, поскольку фактически заседания Совета директоров проводятся чаще чем один раз в шесть недель.  |
| 21 | Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель | соблюдается | За период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. проведено 26 заседаний Совета директоров с периодичностью не реже одного раза в шесть недель |
| 22 | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров | соблюдается | Статья 43 Устава Общества, раздел 5 Положения о Совете директоров |
| 23 | Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности | соблюдается | Часть 20 пункта 2 статьи 40 Устава Общества |
| 24 | Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации | соблюдается | Часть 6 статьи 4.2. раздела 2 Положения о Совете директоров |
| 25 | Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям) | соблюдается | В Обществе создан Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам. |
| 26 | Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества | соблюдается | В Обществе создан Комитет по аудиту. |
| 27 | Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров | соблюдается | Внутренними документами Общества такое требование не предусмотрено, однако действовавший в течение 2013 года состав Комитета по аудиту ему соответствовал. |
| 28 | Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором  | соблюдается | Пункт 5.3 Положения о Комитете по аудиту. |
| 29 | Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации | соблюдается | Пункты 3.3. и 3.4. Положения о Комитете по аудиту |
| 30 | Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения | соблюдается | В Обществе создан Комитет по кадрам и вознаграждениям. |
| 31 | Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором | соблюдается | Внутренними документами Общества такое требование не предусмотрено, однако действовавший в течение 2013 года Председатель Комитета ему соответствовал. |
| 32 | Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества | соблюдается | Внутренними документами Общества такое требование не предусмотрено, однако действовавший в течение 2013 года состав Комитета ему соответствовал. |
| 33 | Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям) | не соблюдается | Общество планирует создание комитета. |
| 34 | Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям) | не соблюдается | Общество планирует создание комитета. |
| 35 | Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества | неприменимо | Неприменимо в связи с отсутствием комитета. |
| 36 | Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором | неприменимо | Неприменимо в связи с отсутствием комитета. |
| 37 | Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров | соблюдается | Советом директоров Общества утверждены Положение о Комитете по аудиту, Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям, Положение о комитете по стратегии, инвестициям и общим вопросам |
| 38 | Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров | соблюдается | Пункт 6 статьи 43 Устава Общества |
| **Исполнительные органы** |
| 39 | Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества | соблюдается | Глава 11 Устава Общества, Положение о Правлении ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания», утвержденное решением годового Общего собрания акционеров от «30» июня 2012 года (далее – Положение о Правлении) |
| 40 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества | соблюдается | Пункт 9 статьи 45 Устава Общества |
| 41 | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества | не соблюдается | Общество стремится к соблюдению данного положения на практике |
| 42 | Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом | соблюдается | Соблюдается на практике |
| 43 | Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества | соблюдается | Соблюдается на практике |
| 44 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего) | соблюдается | Пункт 2 статьи 48 Устава Общества |
| 45 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров | соблюдается | Пункт 4 статьи 47 Устава Общества |
| 46 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего) | неприменимо | Функции единоличного исполнительного органа Общества не передавались управляющей организации (управляющему). |
| 47 | Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров | соблюдается | Соблюдается на практике |
| 48 | Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации | соблюдается | Соблюдается на практике |
| **Секретарь общества** |
| 49 | Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества | соблюдается | Глава 14 Устава Общества |
| 50 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества | соблюдается | Пункт 2 статьи 52 Устава Общества |
| 51 | Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества  | соблюдается | Пункт 3 статьи 52 Устава Общества |
| **Существенные корпоративные действия** |
| 52 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения | не соблюдается | Внутренними документами Общества такое требование не предусмотрено, однако оно соблюдается на практике. |
| 53 | Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки | не соблюдается | Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| 54 | Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом) | не соблюдается | Порядок приобретения крупных пакетов акций Общества (более 30%), а также права акционеров Общества при таких приобретениях установлены законодательством Российской Федерации. Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| 55 | Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения | не соблюдается | акции Общества обращаются на организованных торгах ЗАО «ФБ ММВБ», их средневзвешенная цена определяется по результатам торгов |
| 56 | Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении | соблюдается | Устав Общества |
| 57 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации | не соблюдается | Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| **Раскрытие информации** |
| 58 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике) | не соблюдается | Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| 59 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества | не соблюдается | Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| 60 | Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров | соблюдается | Статья 29 Устава Общества |
| 61 | Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте | соблюдается | http://www.yatec.ru/ |
| 62 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние | не соблюдается  | Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, раскрывается в соответствии с законодательством РФ |
| 63 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества | не соблюдается  | Информация о сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций, раскрывается в соответствии с законодательством РФ |
| 64 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества | соблюдается | Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания», утвержденное решением Совета директоров 27.12.2011 г. |
| **Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью** |
| 65 | Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества | соблюдается | Часть 33 пункта 2 статьи 40 Устава Общества.План работы СВК был утвержден Советом директоров 17.09.2013 г. |
| 66 | Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы) | соблюдается | Положение о службе внутреннего контроля, утвержденное Исполнительным директором Общества 01.09.2011 г.  |
| 67 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров | не соблюдается | Структура и состав службы внутреннего контроля определяются исполнительным директором Общества. |
| 68 | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственнойслужбы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг | соблюдается | Соблюдается на практике |
| 69 | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом | соблюдается | Соблюдается на практике |
| 70 | Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок | соблюдается | В соответствии с Регламентом работы СВК, утвержденным Приказом № 565 от 10.10.2011 года |
| 71 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества | не соблюдается | Общество стремится к соблюдению данного положения на практике |
| 72 | Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций) | не соблюдается | Общество стремится к соблюдению данного положения на практике |
| 73 | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров |  не соблюдается | Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| 74 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией | соблюдается | ПОЛОЖЕНИЕ о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания», утвержденное решением Годового общего собрания акционеров от 18 июня 2010 года |
| 75 | Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров | не соблюдается | Общество в своих действиях руководствуется законодательством Российской Федерации |
| **Дивиденды** |
| 76 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике) | не соблюдается | Общество планирует утверждение соответствующего документа |
| 77 | Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества | неприменимо | Неприменимо в связи с отсутствием Положения о дивидендной политике |
| 78 | Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет | неприменимо | Неприменимо в связи с отсутствием Положения о дивидендной политике |

Корпоративных конфликтов, связанных с ненадлежащим исполнением Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения, не имелось.