

ПРОТОКОЛ № 03-17/СД
Заседания Совета директоров
АО «Кристалл Менеджмент»
(далее – Общество)

Полное наименование Общества: Акционерное общество «Кристалл Менеджмент»

Место нахождения исполнительного органа Общества: Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Чайковского, 95

Место проведения заседания Совета директоров Общества (далее – Заседание): Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Байзакова, д.280, БЦ «Almaty Towers», Северная Башня, 21 этаж

Дата и время проведения Заседания: «19» июля 2017 года, открытие: 10 часов 00 мин, закрытие: 11 часов 00 мин.

На Заседании присутствуют следующие члены Совета директоров Общества:

- 1) Аубакиров Аскар Акимбаевич – Председатель Совета директоров;
- 2) Сагдиева Раушан Махтаевна – член Совета директоров;
- 3) Сайзинұлы Даулет – член Совета директоров;
- 4) Балжанов Алдияр Аскарлович – член Совета директоров;
- 5) Ескожа Базар Аташұлы – член Совета директоров (независимый директор);
- 6) Токтаров Болат Нурланович – член Совета директоров (независимый директор);
- 7) Алимов Абай Савитович – член Совета директоров (независимый директор).

Приглашенный:

Кенжебулатов Т.А. – Исполнительный директор по правовым вопросам Общества.
Михалкина А.В. – ведущий юрист-консульт.

Заседание открыл Председатель заседания Аубакиров А.А., который отметил, что Заседание правомочно начать работу, так как присутствуют все члены Совета директоров; кворум Заседания имеется. Председатель Заседания Аубакиров А.А. предложил избрать Михалкину А.В. секретарем Заседания.

Вопрос об избрании Михалкиной А.В. секретарем Заседания был поставлен на голосование.

В голосовании приняло участие 7 голосов.

Результаты голосования:

“За” - единогласно, “Против” и “Воздержавшихся” - нет.

Принято решение: избрать Михалкину А.В. секретарем Заседания.

Председатель заседания Аубакиров А.А. предложил определить открытую форму голосования по вопросам повестки дня Заседания. Вопрос об определении открытой формы голосования поставлен на голосование

В голосовании приняло участие 7 голосов.

Результаты голосования:

“За” - единогласно, “Против” и “Воздержавшихся” - нет.

Принято решение: определить открытую форму голосования по вопросам повестки дня Заседания.

Далее, Председатель заседания Аубакиров А.А. предложил утвердить следующую Повестку дня Заседания:

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. О предварительном утверждении годовой финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, преобразованного впоследствии в АО «Кристалл Менеджмент» (далее – ТОО «Кристалл Менеджмент»);
2. О рекомендации акционерам принять к сведению аудиторский отчет к годовой финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год;
3. О созыве годового общего собрания акционеров Общества;
4. Об утверждении отчета об исполнении бюджета ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год;
5. Подготовка предложений Совета директоров Общества общему собранию акционеров Общества о порядке распределения чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» по итогам 2016 года и размере дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Общества;

6. О заключении Контракта на поставку запасных частей в рамках долгосрочного сервисного обслуживания для газовой турбины H25 на нефтегазовом месторождении Акшабулак, Сырдарьинский район, Кызылординская область, Казахстан между АО «Кристалл Менеджмент» (Покупатель) и Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd. (Поставщик) (далее- Долгосрочный контракт с МНPS на поставку запчастей);
7. О заключении Дополнительного соглашения №17 к Генеральному кредитному соглашению о предоставлении кредитной линии от 03 июля 2009 года №CL006-N/09, заключенному между АО «Кристалл Менеджмент» (Заемщик) и АО «Банк Развития Казахстана» (Займодавец) (далее- Дополнительное соглашение к ГКС);
8. О заключении Дополнительного соглашения №1 к договору об оказании временной финансовой помощи №JR-1/2017 от 28 июня 2017 года, заключенному между ТОО «Joint Resources» (Займодавец) и АО «Кристалл Менеджмент» (Заемщик) (далее-Дополнительное соглашение №1 к ДФП), являющегося сделкой, в совершении которой Обществом имеется заинтересованность.

Состоялось открытое голосование.

В голосовании приняло участие 7 голосов.

“За” - единогласно, “Против” и “Воздержавшихся” - нет.

Принято решение: Утвердить Повестку дня Заседания без изменений

1. По первому вопросу повестки дня выступила Сагдиева Р.М., которая сообщила, что согласно подпункта 5) пункта 2 ст. 53 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», а также в соответствии с подпунктом 5) пункта 124. Устава Общества, предварительное утверждение годовой финансовой отчетности относится к исключительной компетенции Совета директоров Общества.

Согласно пункта 139. Устава Общества, годовая финансовая отчетность подлежит предварительному утверждению Советом директоров не позднее чем за тридцать дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров.

В связи с чем, Сагдиева Р.М. сообщила о необходимости принятия решения о предварительном утверждении финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год (Приложение № 1 к Протоколу Заседания) и направить представленную годовую финансовую отчетность на рассмотрение общему собранию акционеров для принятия решения по ее утверждению.

Состоялось открытое голосование.

В голосовании приняло участие 7 голосов.

Результаты голосования:

Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;

Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;

Сайзинұлы Даулет – «За»;

Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;

Ескожа Базар Аташұлы – «За»;

Токтаров Болат Нурланович – «За»;

Алимов Абай Савитович – «За»;

«против» – нет;

«воздержалось» –нет.

Решение принято единогласно.

Принятое решение по первому вопросу повестки дня:

Предварительно утвердить годовую финансовую отчетность ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год (Приложение № 1 к Протоколу Заседания) и направить представленную годовую финансовую отчетность на рассмотрение общему собранию акционеров для принятия решения по ее утверждению.

2. По второму вопросу повестки дня выступил Аубакиров А.А., который сообщил о том, что согласно пункту 1 статьи 78 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Общество обязано проводить аудит годовой финансовой отчетности.

Аубакиров А.А. сообщил о необходимости принять решение о направлении общему собранию акционеров Общества аудиторского отчета к годовой финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год в соответствии с пунктом 1 статьи 76 Закона РК «Об акционерных обществах» (Приложение №2 к Протоколу Заседания).

Состоялось открытое голосование.

В голосовании приняло участие 7 голосов.

Результаты голосования:

Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;

Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;

Сайзинұлы Даулет – «За»;

Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;

Ескожа Базар Аташұлы – «За»;

Токтаров Болат Нурланович – «За»;

Алимов Абай Савитович – «За»;

«против» – нет;

«воздержалось» – нет.

Решение принято единогласно.

Принятое решение по второму вопросу повестки дня:

Направить общему собранию акционеров Общества аудиторский отчет ТОО «Кристалл Менеджмент» к годовой финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год (Приложение №2 к Протоколу Заседания).

3. По третьему вопросу повестки дня выступил Аубакиров А.А., который сообщил, что Совет директоров Общества в соответствии с пунктом 1 ст. 37 и подпунктом 2) пункта 2 ст. 53 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» принимает решение о созыве годового общего собрания акционеров Общества.

Аубакиров А.А. сообщил, что согласно пункту 3. ст. 35 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», годовое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение пяти месяцев по окончании финансового года. Указанный срок считается продленным до трех месяцев в случае невозможности завершения аудита общества за отчетный период.

В связи с тем, что аудит Общества за 2016 год фактически не был завершён до 31 мая 2017 года, годовое собрание должно быть проведено в течение 8 (восьми) месяцев с даты окончания финансового года.

В связи с чем, Аубакиров А.А. предложил к рассмотрению членов Совета директоров следующее предложение:

- 1) созвать годовое собрание акционеров Общества по инициативе Совета директоров Общества и провести годовое общее собрание акционеров Общества в очном порядке;
- 2) определить следующие дату, время и место проведения годового общего собрания акционеров Общества: 29 августа 2017 года, 15 часов 30 минут, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Чайковского, 95, 4-ый этаж, Конференц-зал;
- 3) определить следующее время начала регистрации участников собрания: 15 часов 00 минут;
- 4) определить следующие дату и время проведения повторного годового общего собрания акционеров общества, которое должно быть проведено, если первое собрание не состоится: 31 августа 2017 года, 11 часов 30 минут;
- 5) сформировать следующую повестку дня годового общего собрания акционеров Общества:

Повестка дня:

- 1) Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров Общества;
- 2) Об утверждении аудированной годовой финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, преобразованной впоследствии в АО «Кристалл Менеджмент»;
- 3) Об утверждении порядка распределения чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» по итогам 2016 года и размера дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Общества;
- 4) О рассмотрении обращений акционеров Общества (при наличии) на действия Общества и его должностных лиц, и итоги их рассмотрения;
- 5) Информирование акционеров Общества о размере и составе вознаграждения членов Совета директоров и Генерального директора Общества;
- 6) Об определении аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества за 2017 год, включая обзор за 1 полугодие 2017 года,
- 6) определить следующую дату составления списка лиц, имеющих право на участие годовом общем собрании акционеров Общества: «25» июля 2017 года;
- 7) определить следующий порядок сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров Общества: акционеры должны быть извещены о предстоящем проведении годового общего собрания не позднее, чем за тридцать календарных дней до даты проведения собрания.

Извещение должно быть доведено до сведения акционера посредством направления ему письменного извещения;

- 8) утвердить текст письменного извещения акционерам Общества о проведении годового общего собрания акционеров Общества (Приложение №3 к Протоколу заседания);
- 9) Генеральному директору Общества Сайзинұлы Д. осуществить подготовку к годовому общему собранию акционеров Общества, а именно:
 - выполнить все необходимые мероприятия по подготовке материалов по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества;
 - обеспечить готовность и доступность материалов по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров по месту нахождения исполнительного органа Общества для ознакомления акционеров не позднее чем за десять дней до даты проведения собрания, а при наличии запроса акционера - направлены ему в течение трех рабочих дней со дня получения запроса;
 - направить акционерам извещение о проведении годового общего собрания акционеров Общества, а также выполнить все необходимые мероприятия по подготовке проведения годового общего собрания акционеров Общества.

Состоялось открытое голосование.

В голосовании приняло участие 7 голосов.

Результаты голосования:

Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;

Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;

Сайзинұлы Даулет – «За»;

Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;

Есқожа Базар Аташұлы – «За»;

Токтаров Болат Нурланович – «За»;

Алимов Абай Савитович – «За»;

«против» – нет;

«воздержалось» – нет.

Решение принято единогласно.

Принятое решение по третьему вопросу повестки дня:

В связи с этим предложено:

- 1) созвать годовое собрание акционеров Общества по инициативе Совета директоров Общества и провести годовое общее собрание акционеров Общества в очном порядке;
- 2) определить следующие дату, время и место проведения годового общего собрания акционеров Общества: 29 августа 2017 года, 15 часов 30 минут, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Чайковского, 95, 4-ый этаж, Конференц-зал;
- 3) определить следующее время начала регистрации участников собрания: 15 часов 00 минут;
- 4) определить следующие дату и время проведения повторного годового общего собрания акционеров общества, которое должно быть проведено, если первое собрание не состоится: 31 августа 2017 года, 11 часов 30 минут;
- 5) сформировать следующую повестку дня годового общего собрания акционеров Общества:

Повестка дня:

- 1) Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров Общества;
- 2) Об утверждении аудированной годовой финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, преобразованного впоследствии в АО «Кристалл Менеджмент»;
- 3) Об утверждении порядка распределения чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» по итогам 2016 года и размера дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Общества;
- 4) О рассмотрении обращений акционеров Общества (при наличии) на действия Общества и его должностных лиц, и итоги их рассмотрения;
- 5) Информирование акционеров Общества о размере и составе вознаграждения членов Совета директоров и Генерального директора Общества;
- 6) Об определении аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества за 2017 год, включая обзор за 1 полугодие 2017 года,
- 6) определить следующую дату составления списка лиц, имеющих право на участие годовом общем собрании акционеров Общества: «25» июля 2017 года;
- 7) определить следующий порядок сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров Общества: акционеры должны быть извещены о предстоящем проведении годового общего собрания не позднее, чем за тридцать календарных дней до даты проведения собрания.

Извещение должно быть доведено до сведения акционера посредством направления ему письменного извещения;

- 8) утвердить текст письменного извещения акционерам Общества о проведении годового общего собрания акционеров Общества (Приложение №3 к Протоколу заседания);
- 9) Генеральному директору Общества Сайзинұлы Д. осуществить подготовку к годовому общему собранию акционеров Общества, а именно:
 - выполнить все необходимые мероприятия по подготовке материалов по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества;
 - обеспечить готовность и доступность материалов по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров по месту нахождения исполнительного органа Общества для ознакомления акционеров не позднее чем за десять дней до даты проведения собрания, а при наличии запроса акционера - направлены ему в течение трех рабочих дней со дня получения запроса;
 - направить акционерам извещение о проведении годового общего собрания акционеров Общества, а также выполнить все необходимые мероприятия по подготовке проведения годового общего собрания акционеров Общества.

4. По четвертому вопросу повестки дня выступил Аубакиров А.А., который сообщил о том, что согласно подпункту 20) пункта 124. Устава Общества, утверждение отчета об исполнении бюджета за соответствующий год относится к исключительной компетенции Совета директоров Общества.

В связи с чем, Аубакиров А.А. предложил утвердить представленный отчет об исполнении бюджета ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год (Приложение № 4 к Протоколу Заседания).

Состоялось открытое голосование.

В голосовании приняло участие 7 голосов.

Результаты голосования:

Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;

Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;

Сайзинұлы Даулет – «За»;

Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;

Ескожа Базар Аташұлы – «За»;

Токтаров Болат Нурланович – «За»;

Алимов Абай Савитович – «За»;

«против» – нет;

«воздержалось» –нет.

Решение принято единогласно.

Принятое решение по четвертому вопросу повестки дня:

Утвердить представленный отчет об исполнении бюджета ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, (Приложение № 4 к Протоколу Заседания).

5. По пятому вопросу повестки дня выступила Сагдиева Р.М., которая сообщила, что Совет директоров в соответствии с подпунктом 3) пункта 3. ст. 44 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» должен предложить общему собранию акционеров Общества утвердить порядок распределения чистого дохода за истекший финансовый год и размер дивиденда за год в расчете на одну простую акцию Общества. В связи с отсутствием чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, утвердить порядок распределения чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» по итогам 2016 года и установить размер дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Общества, не представляется возможным.

В связи с чем, рекомендовать общему собранию акционеров следующее предложение: в связи с отсутствием чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, не утверждать порядок распределения чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» по итогам 2016 года и не устанавливать размер дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Общества.

Состоялось открытое голосование.

В голосовании приняло участие 7 голосов.

Результаты голосования:

Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;

Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;

Сайзинұлы Даулет – «За»;

Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;

Ескожа Базар Аташұлы – «За»;

Токтаров Болат Нурланович – «За»;
Алимов Абай Савитович – «За»;
«против» – нет;
«воздержалось» – нет.

Решение принято единогласно.

Принятое решение по пятому вопросу повестки дня:

Рекомендовать общему собранию акционеров Общества принять предложение Совета директоров Общества: в связи с отсутствием чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, не утверждать порядок распределения чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» по итогам 2016 года и не устанавливать размер дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Общества.

6. По шестому вопросу повестки дня выступил Аубакиров А.А., который, ознакомив Совет директоров с условиями сделки с Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd. предложил в соответствии с подпунктом 28 пункта 124. Устава Общества заключить Долгосрочный контракт с МНPS на поставку запчастей, на условиях, указанных в Приложении №5 к Протоколу Заседания.

Состоялось открытое голосование.
В голосовании приняло участие 7 голосов.
Результаты голосования:
Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;
Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;
Сайзинұлы Даулет – «За»;
Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;
Ескожа Базар Аташұлы – «За»;
Токтаров Болат Нурланович – «За»;
Алимов Абай Савитович – «За»;
«против» – нет;
«воздержалось» – нет.

Решение принято единогласно.

Принятое решение по шестому вопросу повестки дня:

Заключить Долгосрочный контракт с МНPS на поставку запчастей, на условиях, указанных в Приложении №5 к Протоколу Заседания.

7. По седьмому вопросу повестки дня выступила Сагдиева Р.М., которая ознакомив Совет директоров с условиями Дополнительного соглашения №17 к ГКС с АО «Банк Развития Казахстана» предложила в соответствии с подпунктом 21 пункта 124. Устава Общества заключить представленное Дополнительное соглашение к ГКС на условиях, указанных в Приложении №6 к Протоколу Заседания.

Состоялось открытое голосование.
В голосовании приняло участие 7 голосов.
Результаты голосования:
Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;
Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;
Сайзинұлы Даулет – «За»;
Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;
Ескожа Базар Аташұлы – «За»;
Токтаров Болат Нурланович – «За»;
Алимов Абай Савитович – «За»;
«против» – нет;
«воздержалось» – нет.

Решение принято единогласно.

Принятое решение по седьмому вопросу повестки дня:

Заключить представленное Дополнительное соглашение к ГКС на условиях, указанных в Приложении №6 к Протоколу Заседания.

8. По восьмому вопросу повестки дня выступил Аубакиров А.А., который ознакомив Совет директоров с условиями Дополнительного соглашения №1 к ДФП, являющегося сделкой, в совершении которой Обществом имеется заинтересованность, предложил в соответствии с подпунктом 18-1 пункта 124. Устава Общества заключить представленное Дополнительное соглашение №1 к ДФП на условиях, указанных в Приложении №7 к Протоколу Заседания.

После чего выступил Сайзинұлы Даулет, который сообщил о том, что в соответствии с пунктом 1 ст.71 Закона РК «Об акционерных обществах» он является лицом, заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как также занимает должность Генерального директора Общества.

Выслушав мнение присутствующих членов Совета директоров Общества, Председатель заседания Аубакиров А.А. сообщил, что в соответствии с пунктом 1 ст. 73 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», решение, связанное со сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность будет приниматься простым большинством голосов членов Совета директоров, не заинтересованных в ее совершении, т.е. без учета голоса члена Совета директоров Сайзинұлы Даулета.

Состоялось открытое голосование.

В голосовании приняло участие 6 голосов.

Результаты голосования:

Аубакиров Аскар Акимбаевич – «За»;

Сагдиева Раушан Махтаевна – «За»;

Балжанов Алдияр Аскарлович – «За»;

Ескожа Базар Аташұлы – «За»;

Токтаров Болат Нурланович – «За»;

Алимов Абай Савитович – «За»;

«против» – нет;

«воздержалось» – нет.

В голосовании не принимал участие член Совета директоров Сайзинұлы Даулет, в соответствии с пунктом 1 ст. 73 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах».

Решение принято большинством голосов членов Совета директоров, участвующих в заседании.

Принятое решение по восьмому вопросу повестки дня:

Заключить представленное Дополнительное соглашение №1 к ДФП на условиях, указанных в Приложении №7 к Протоколу Заседания.

Поскольку решения по всем вопросам повестки дня Заседания приняты, замечаний по проведению Заседания не поступило, присутствующие постановили закрыть Заседание.

Председатель Заседания


А. А. Аубакиров

Секретарь Заседания


А. Михайлина

Члены Совета директоров:

1) Аубакиров А.А.

2) Сагдиева Р.М.

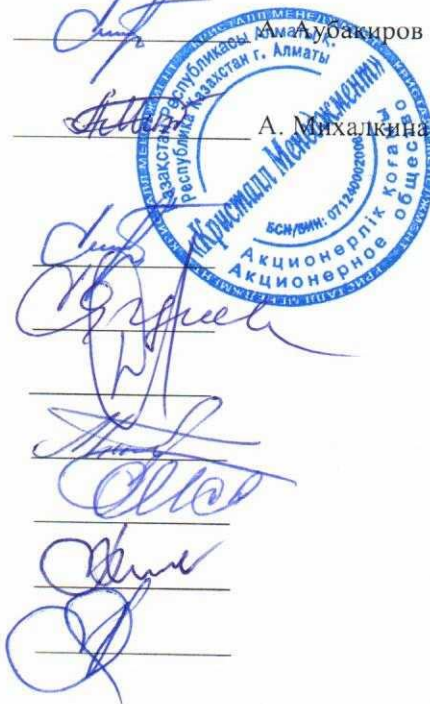
3) Сайзинұлы Д.

4) Балжанов А.А.

5) Ескожа Б.А.

6) Токтаров Б.Н.

7) Алимов А.С.



Приложение №1 к Протоколу
Заседания Совета директоров
АО «Кристалл Менеджмент»
№03-17/СД от «19» июля 2017 года

АО «Кристалл Менеджмент»

Финансовая отчётность

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года,
с отчётом независимого аудитора

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

| | |
|--|------|
| Отчёт о финансовом положении | 1 |
| Отчёт о совокупном доходе | 2 |
| Отчёт об изменениях в капитале | 3 |
| Отчёт о движении денежных средств | 4-5 |
| Примечания к финансовой отчётности | 6-35 |

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|--------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Активы | | | |
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 5 | 28.596.172 | 14.281.776 |
| Разведочные и оценочные активы | 6 | 13.430.416 | 5.395.759 |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы | 5 | 649.531 | 31.163 |
| Активы по отсроченному подоходному налогу | 21 | – | 519.974 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 10 | 138.815 | 60.012 |
| Долгосрочный НДС к возмещению | 7 | 796.251 | – |
| | | 43.611.185 | 20.288.684 |
| Краткосрочные активы | | | |
| Товарно-материальные запасы | 8 | 202.936 | 202.093 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | 81.616 | 59.811 |
| Авансы выданные | 9 | 204.927 | 182.117 |
| НДС к возмещению | | – | 306.046 |
| Прочие налоги к возмещению | | 13.369 | 3.107 |
| Прочие краткосрочные активы | | 9.103 | 14.846 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 10 | 230.262 | 256.524 |
| | | 742.213 | 1.024.544 |
| Итого активы | | 44.353.398 | 21.313.228 |
| Капитал и обязательства | | | |
| Капитал | | | |
| Уставный капитал | 11 | 13.306.000 | 13.306.000 |
| Неоплаченный капитал | 11 | – | (367.365) |
| Дополнительно оплаченный капитал | | 309.142 | – |
| Резерв переоценки активов | | 12.768.801 | – |
| Накопленный убыток | | (829.573) | (968.861) |
| Итого капитал | | 25.554.370 | 11.969.774 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Процентные займы | 12 | 5.966.847 | 7.397.168 |
| Оценочные обязательства по Контракту, долгосрочная часть | 13 | 678.453 | 636.353 |
| Обязательства по отсроченному подоходному налогу | 21 | 2.731.372 | – |
| | | 9.376.672 | 8.033.521 |
| Текущие обязательства | | | |
| Процентные займы | 12 | 6.680.019 | 1.130.831 |
| Торговая кредиторская задолженность | 14 | 2.615.275 | 34.508 |
| Авансы полученные | | 37.573 | 65.318 |
| Прочие налоги к уплате | | 2.385 | – |
| Оценочные обязательства по Контракту, краткосрочная часть | 13 | 35.951 | 48.542 |
| Прочие текущие обязательства | | 51.153 | 30.734 |
| | | 9.422.356 | 1.309.933 |
| Итого капитал и обязательства | | 44.353.398 | 21.313.228 |

Генеральный директор

Сайзинулы Д.

Главный бухгалтер

Род А.

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 2016 год | 2015 год |
|---|-------|-------------------|------------------|
| Доходы | 15 | 5.926.003 | 5.459.001 |
| Себестоимость реализации | 16 | (3.501.387) | (2.747.963) |
| Валовая прибыль | | 2.424.616 | 2.711.038 |
| Общие и административные расходы | 17 | (741.314) | (512.197) |
| Расходы по реализации | 18 | (346.614) | (277.472) |
| Прочие доходы | | 11.650 | 25.719 |
| Прочие расходы | | (26.039) | (37.277) |
| Прибыль от операционной деятельности | | 1.322.299 | 1.909.811 |
| Финансовые доходы | 19 | 54.120 | 1.595.211 |
| Финансовые затраты | 20 | (846.453) | (832.795) |
| Отрицательная курсовая разница, нетто | | (23.778) | (2.798.356) |
| Убыток от обесценения основных средств, нетто | 5 | (726.481) | – |
| Убыток до налогообложения | | (220.293) | (126.129) |
| Экономия по подоходному налогу | 21 | 24.600 | 350.704 |
| Чистый (убыток)/прибыль за год | | (195.693) | 224.575 |
| Прочий совокупный доход за год | | | |
| Переоценка основных средств | 5 | 16.379.728 | – |
| Влияние подоходного налога | | (3.275.946) | – |
| Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога | | 12.908.089 | 224.575 |

Генеральный директор

Сайзинулы Д.

Главный бухгалтер

Род А.

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | Уставный капитал | Резерв переоценки активов | Неоплаченный капитал | Дополнительно оплаченный капитал | Накопленный убыток | Итого |
|--|-------|-------------------|---------------------------|----------------------|----------------------------------|--------------------|-------------------|
| На 1 января 2015 года | | 11.129.000 | – | (1.216.860) | – | (1.193.436) | 8.718.704 |
| Чистая прибыль за год | | – | – | – | – | 224.575 | 224.575 |
| Итого совокупный убыток за год | | – | – | – | – | 224.575 | 224.575 |
| Взнос в уставный капитал | | 2.177.000 | – | 849.495 | – | – | 3.026.495 |
| На 31 декабря 2015 года | 11 | 13.306.000 | – | (367.365) | – | (968.861) | 11.969.774 |
| Чистый убыток за год | | – | – | – | – | (195.693) | (195.693) |
| Прочий совокупный доход | | – | 13.103.782 | – | – | – | 13.103.782 |
| Итого совокупный доход за год | | – | 13.103.782 | – | – | (195.693) | 12.908.089 |
| Амортизация переоценённых основных средств | | – | (334.981) | – | – | 334.981 | – |
| Взнос в уставный капитал | | – | – | 367.365 | – | – | 367.365 |
| Дисконт по займу, полученному от связанной стороны (Примечание 12) | | – | – | – | 309.142 | – | 309.142 |
| На 31 декабря 2016 года | 11 | 13.306.000 | 12.768.801 | – | 309.142 | (788.819) | 25.554.370 |

Генеральный директор

Сайзинулы Д.

Главный бухгалтер

Род А.

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 2016 год | 2015 год |
|---|------------|--------------------|--------------------|
| Денежные потоки от операционной деятельности | | | |
| Убыток до налогообложения | | (220.293) | (126.129) |
| Корректировки на: | | | |
| Износ и амортизацию | 16, 17, 18 | 1.464.590 | 964.732 |
| Резерв по неиспользованным отпускам | | 11.531 | 38.198 |
| Нереализованную курсовую разницу, нетто | | 23.778 | 2.792.762 |
| Убыток от выбытия основных средств | | 9.822 | 9.385 |
| Убыток от обесценения основных средств | | 726.481 | – |
| Финансовый доход | 19 | (54.120) | (1.595.211) |
| Финансовые затраты | 20 | 846.453 | 832.795 |
| Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | | 2.808.242 | 2.916.532 |
| (Увеличение)/уменьшение операционных активов | | | |
| Товарно-материальные запасы | | (843) | (32.407) |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | (21.805) | (43.436) |
| Авансы выданные | | (22.810) | 14.549 |
| Прочие налоги к возмещению | | (498.831) | 34.395 |
| Прочие краткосрочные активы | | 59.863 | (10.174) |
| Увеличение/(уменьшение) операционных обязательств | | | |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | 1.828.956 | 12.840 |
| Авансы полученные | | (27.745) | (22.789) |
| Прочие налоги к уплате | | 2.385 | (14) |
| Прочие текущие обязательства | | 8.888 | (40.397) |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 4.136.300 | 2.829.099 |
| Проценты уплаченные | | (398.269) | (704.449) |
| Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности | | 3.738.031 | 2.124.650 |
| Денежные потоки от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение основных средств | | (765.728) | (524.907) |
| Приобретение активов по разведке и оценке | | (7.238.947) | (3.233.890) |
| Погашение обязательств по Контракту | | – | (36.347) |
| Размещение депозита | | (79.987) | (44.148) |
| Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности | | (8.084.662) | (3.839.292) |
| Денежные потоки от финансовой деятельности | | | |
| Получение займов | | 5.202.000 | – |
| Погашение банковских займов | | (1.157.838) | (2.093.484) |
| Взносы в уставный капитал | | 336.305 | 3.026.495 |
| Чистые денежные потоки, полученные от финансовой деятельности | | 4.380.467 | 933.011 |
| Чистое изменение в денежных средств и их эквивалентах | | 33.836 | (781.631) |
| Влияние изменений в обменных курсах по денежным средствам и их эквивалентам | | (60.098) | 584.711 |
| Денежные средства и их эквиваленты на 1 января | | 256.524 | 453.444 |
| Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря | 10 | 230.262 | 256.524 |

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

НЕДЕНЕЖНЫЕ И ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ

Следующие неденежные и прочие операции были исключены из отчёта о движении денежных средств:

Авансы, выданные за долгосрочные активы

В 2016 году поступления в основные средства в размере 608.384 тысячи тенге были профинансированы посредством авансов, выданных в 2015 году (2015 год: 17.023 тысячи тенге).

Кредиторская задолженность на поставку активов по разведке и оценке

В 2016 году поступления в активы по разведке и оценке в размере 2.582.016 тысяч тенге были профинансированы за счёт увеличения кредиторской задолженности (2015 год: 271.529 тысяч тенге).

Генеральный директор

Сайзинулы Д.

Главный бухгалтер

Род А.

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Кристалл Менеджмент» (далее – «Компания») является акционерным обществом созданным в соответствии с законодательством Республики Казахстан, в последствии реорганизации товарищества с ограниченной ответственностью 10 марта 2017 года. Дата первичной регистрации товарищества – 4 декабря 2007 года.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов Компания принадлежит ТОО «Joint Resources» (51%), ТОО «EuroAsia Construction» (24,5%), ТОО «Позитив-А» (15%), ТОО «FCI Management LLP» (9,5%) (далее – «Участники»). Все эти компании были образованы в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Основным направлением деятельности Компании является производство и реализация электроэнергии энергоснабжающим предприятиям. В январе 2010 года Компания начала строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) с мощностью 87,03 МВт, расположенной на месторождении Акшабулак в Кызылординской области (120 км от города Кызылорда). Строительство станции полностью было завершено и введено в эксплуатацию в июне 2012 года. Изначально газотурбинная электростанция работала на основе сухого топливного газа, производимого ТОО «СП «Казгермунай». С момента запуска ГТЭС и до мая 2014 года газ поставлялся на основе контракта о поставке сухого топливного газа, заключенного с ТОО «СП «Казгермунай». С мая 2014 года газ поставляется по контракту, заключенному с АО «КазТрансГаз Аймак» сроком до 2019 года, включительно.

В феврале 2014 года Компания заключила контракт недропользования (далее – «Контракт») с Министерством нефти и газа на разведку углеводородных ресурсов на территории участка, расположенного в Кызылординской, Актюбинской и Карагандинской областях. Контакт на недропользование был заключен на 6 лет.

Зарегистрированный офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, город Алматы, улица Чайковского, дом 95. Финансовая отчётность Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года и за год, закончившийся на указанную дату, была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером 19 мая 2017 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (МСФО) в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (Совет по МСФО).

Настоящая финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением следующих статей: основные средства, которые с 1 августа 2016 года учитываются по переоцененной стоимости и других статей описанных в учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Компания впервые применила некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Характер и влияние этих изменений рассматриваются ниже. Хотя новые стандарты и поправки применялись первый раз в 2016 году, они не имели существенного влияния на финансовую отчётность Компании. Характер и влияние новых стандартов (поправок) применимых к финансовой отчётности Компании описаны ниже:

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»*

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. Данный стандарт не оказал влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретенных долей участия в совместных операциях»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не имеет совместных операций.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года. Поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не использует основанный на выручке метод для амортизации своих долгосрочных активов.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов

Данный документ включает в себя следующие поправки:

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) Договоры на обслуживание*

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)**МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (продолжение)**(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности*

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отражённой в последнем годовом отчёте. Данная поправка применяется ретроспективно и не влияет на финансовую отчётность компании.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка применяется переспективно.

Эти поправки применяются ретроспективно и не влияют на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД ассоциированных компаний и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки не повлияли на финансовую отчётность Компании.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учёту финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учёта хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)*

Компания планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. Компания не ожидает значительного влияния новых требований на свой отчёт о финансовом положении и отчёт о собственном капитале, за исключением применения требований к обесценению в МСФО (IFRS) 9. Компания ожидает признания большей суммы оценочного резерва под убытки, что окажет отрицательное влияние на собственный капитал, и в будущем проведет детальный анализ для определения суммы увеличения.

(а) Классификация и оценка

Компания не ожидает значительного влияния на свой отчёт о финансовом положении и собственный капитал при применении требований к классификации и оценке МСФО (IFRS) 9. Компания планирует продолжать оценивать по справедливой стоимости все финансовые активы, оцениваемые в настоящее время по справедливой стоимости.

Займы, а также торговая дебиторская задолженность удерживаются для получения договорных денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов. Следовательно, Компания ожидает, что согласно МСФО (IFRS) 9 они продолжат учитываться по амортизированной стоимости. Однако Компания более детально проанализирует характеристики договорных денежных потоков по этим инструментам, прежде чем делать вывод о том, все ли инструменты отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9.

(б) Обесценение

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Компания отражала по торговой дебиторской задолженности 12-месячные ожидаемые кредитные убытки или ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Компания планирует применить упрощенный подход и отразить ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой дебиторской задолженности. Компания ожидает, что эти требования окажут значительное влияние на её собственный капитал ввиду необеспеченности займов и дебиторской задолженности, но она должна будет провести более детальный анализ, учитывающий всю обоснованную и подтверждаемую информацию, включая прогнозную, для определения размеров влияния.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. Будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты; при этом допускается досрочное применение. В 2017 году Компания проведет оценку последствий применения МСФО (IFRS) 15.

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчёт о движении денежных средств» являются частью инициативы Совета по МСФО в сфере раскрытия информации и требуют, чтобы организация раскрывала информацию, позволяющую пользователям финансовой отчётности оценить изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими. При первом применении данных поправок организации не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Применение данных поправок потребует раскрытия от Компании дополнительной информации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков»*

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределённой прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределённой прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало периода. Организации, которые применяют данное освобождение, должны раскрыть этот факт.

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Если организация применит данные поправки в отношении более раннего периода, она должна раскрыть этот факт. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчётами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчётов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учёт изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестаёт классифицироваться как операция с расчётами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчётами долевыми инструментами.

При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трёх аспектов и соблюдения других критериев. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компании.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе, аналогично порядку учёта, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определённого события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей). В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)*

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую.

Кроме этого, МСФО (IFRS) 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объёма информации по сравнению с МСФО (IAS) 17.

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определённые освобождения.

В 2017 году Компания планирует оценить возможное влияние МСФО (IFRS) 16 на свою финансовую отчётность.

Классификация активов и обязательств на текущие и долгосрочные

В отчёте о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на текущие и долгосрочные. Актив является текущим, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных. Обязательство является текущим, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

Операции в иностранной валюте

Финансовая отчётность представлена в тенге. Тенге является функциональной валютой и валютой представления данной финансовой отчётности Компании.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по официальному рыночному курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы отражаются в отчёте о совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Операции в иностранной валюте (продолжение)**

Немонетарные статьи, оцениваемые на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные активы, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или убытки, возникающие по обратному пересчёту немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, рассматриваются в соответствии с признанием доходов или убытков от изменения справедливой стоимости такой статьи (т.е. курсовая разница по статьям, чей доход или убыток по справедливой стоимости признаётся в прочем совокупном доходе или в прибылях и убытках, также признаются в прочем совокупном доходе или прибылях и убытках, соответственно).

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»).

При подготовке данной финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге:

| Обменный курс на конец года (к тенге) | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---------------------------------------|----------------------|----------------------|
| 1 доллар США | 333,29 | 340,01 |
| 1 евро | 352,42 | 371,46 |
| 1 японская йена | 2,85 | 2,83 |

| Средний обменный курс за год (к тенге) | 2016 год | 2015 год |
|--|----------|----------|
| 1 доллар США | 341,73 | 222,57 |
| 1 евро | 378,25 | 246,82 |
| 1 японская йена | 3,15 | 1,84 |

Основные средства

Основные средства первоначально признаются по себестоимости. Последующий учёт осуществляется по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации (кроме земли и незавершённого строительства) и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в случае их наличия.

Компания периодически привлекает независимых экспертов для проведения переоценки её основных средств до их справедливой стоимости замещения. В соответствии с Учётной политикой переоценка основных средств осуществляется каждые 3 года для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоценённого актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав собственного капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этих же активов, признанный вследствие ранее проведённой переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признаётся в прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва от переоценки актива.

Разница между амортизацией, рассчитанной на основе переоценённой балансовой стоимости актива, и амортизацией, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, ежегодно переводится из резерва переоценки активов в нераспределённую прибыль. Кроме того, накопленная амортизация и обесценение на дату переоценки исключается с одновременным уменьшением валовой балансовой стоимости актива, и затем чистая сумма дооценивается до переоценённой стоимости актива. При выбытии актива резерв переоценки, относящийся к конкретному выбываемому активу, переносится в нераспределённую прибыль.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Стоимость основных средств также включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Компания признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств, как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Износ рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

| | Годы |
|-----------------------|-------|
| Здания и сооружения | 15-30 |
| Машины и оборудование | 5-20 |
| Транспорт | 7-10 |
| Прочие | 2-20 |

Газовые турбины амортизируется по производственному методу. Расчёт ставки амортизации по производственному методу рассчитывается на основе фактических использованных моточасов из общего резерва часов.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы износа основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются перспективно.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчёт о совокупном доходе за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Незавершённое строительство

Незавершенное строительство учитывается по первоначальной стоимости и представлено основными средствами в процессе строительства, оборудованием, ожидающим установки и монтажа, а также материалами, используемыми в строительстве и капитальном ремонте. В незавершенное строительство включается себестоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Когда строительство завершено или машины и оборудование готовы для использования, объект переводится в соответствующую категорию. На незавершенное строительство износ не начисляется.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные компанией в связи с заёмными средствами.

Разведочные и оценочные активы

Геологические и геофизические расходы списываются в момент, когда такие затраты были понесены. Затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются в составе активы по разведке и оценке до тех пор пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы, горючее и электроэнергия, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку будут списаны как расходы по сухой скважине. В случае, если будут найдены углеводороды, подлежащие оценке, которая может включать в себя бурение других скважин (разведочных или структурно-поисковых скважин), коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то такие затраты будут продолжат учитываться как актив.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Разведочные и оценочные активы (продолжение)**

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. Если этого больше не происходит, затраты списываются.

Когда запасы нефти и газа доказаны и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазовых активов.

Затраты по приобретению лицензий на разведку

Затраты по приобретению лицензий на разведку амортизируются по методу единицы издержек производства в течение срока лицензии, с даты начала коммерческого производства соответствующего месторождения.

Ожидаемый срок полезного использования актива пересматривается на ежегодной основе и, в случае необходимости, изменение срока полезного использования учитывается перспективно.

Обесценение разведочных и оценочных активов

На каждую отчётную дату Компания проверяет разведочные и оценочные активы на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных активов по разработке, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Компания обязана проверить свои разведочные и оценочные активы на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- период, в течение которого Компания имеет право на проведение разведке определённого участка, истек или истечёт в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку минеральных ресурсов на определённом участке не включены в бюджет и не планируются;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на определённом участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объёмов минеральных ресурсов, и Компания решила прекратить такую деятельность на определённом участке;
- Компания располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определённого участка, балансовая стоимость разведочных и оценочных активов, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате результативной разработки или реализации.

На 31 декабря 2016 года Компания не обнаружила индикаторов обесценения разведочных и оценочных активов.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшему из значений себестоимости или чистой стоимости реализации. Стоимость включает затраты на доставку запасов до их фактического местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых расходов на завершение производства и оцененных затрат на реализацию.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП), – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если текущая стоимость актива или ПГДП, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Компании, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения (включая обесценение запасов) признаются в отчёте о совокупном доходе.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не может превысить его возмещаемую стоимость или балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка***

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСФО (IAS) 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые активы Компании включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность учитывается по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва на обесценение данной дебиторской задолженности. Резерв на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности формируется тогда, когда существует объективное свидетельство того, что Компания не сможет в полном объёме получить причитающиеся суммы в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Сумма резерва является разницей между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью, которая является текущей стоимостью ожидаемого движения денежных средств, дисконтированного на рыночную процентную ставку по аналогичным займам. Балансовая стоимость актива снижается за счёт использования счёта резерва, и сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Когда получение дебиторской задолженности является невозможным, она списывается против резерва на торговую и прочую дебиторскую задолженность. Последующее восстановление ранее списанных сумм зачитывается в отчёте о совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Прекращение признания*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, в каком объёме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, актив признается в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе. В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесценёнными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали влияние на ожидаемые, достоверно оценённые, будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые обязательства*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО (IAS) 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов и кредитов) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают процентные займы и торговую кредиторскую задолженность.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)***Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Торговая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании.

Кредиты и займы

Данная категория является наиболее актуальной для Компании. После первоначального признания, процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки (ЭПС). Доходы и расходы отражаются в составе прибылей или убытков при прекращении признания обязательств, а также в процессе амортизации по ЭПС. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация по методу эффективной процентной ставки включается в качестве финансовых расходов в отчёте о прибылях и убытках. Данная категория обычно применяется к процентным кредитам и займам. Более подробно данная информация раскрыта в *Примечании 12*.

Прекращение признания

Прекращение признания финансового обязательства наступает тогда, когда обязательство выполнено, аннулировано или срок его действия истёк.

Если существующее финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно иных условиях, или если условия существующего обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма – представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм, и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Оценка справедливой стоимости

Компания оценивает такие финансовые инструменты, как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по справедливой стоимости на каждую отчётную дату, и нефинансовые активы, по справедливой стоимости, когда их справедливая стоимость значительно отличается от их остаточной стоимости. Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства; или
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Оценка справедливой стоимости (продолжение)**

Компания использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на периодической основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребуется для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как затраты по финансированию.

Налоги**Текущий подоходный налог**

Налоговые активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий период оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговыми органами. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в составе прибыли и убытка. Руководство компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налоги (продолжение)****Отложенный налог (продолжение)**

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется на счета бухгалтерского учёта на доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан.

Резерв по безнадежному долгу начисляется на валовую сумму дебиторской задолженности, включая НДС.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налоги (продолжение)***Налог на добавленную стоимость (НДС) (продолжение)**НДС к возмещению*

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату, сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате для каждого налогоплательщика.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы к выплате до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Признание доходов и расходов*Выручка*

Выручка признается в той мере, в какой существует вероятность получения Компанией экономических выгод, а также, когда размер выручки поддается достоверной оценке. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученных средств или средств к получению. Тогда, когда невозможно оценить справедливую стоимость полученных средств с достаточной степенью надёжности, выручка оценивается по справедливой стоимости переданных товаров или услуг. Выручка от продажи электроэнергии признаётся, когда электроэнергия передана со средств передачи Компанией её клиентам.

Расходы

Расходы учитываются в момент возникновения и отражаются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся, на основе метода начисления.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об этих статьях и об условных обязательствах. Неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости активов или обязательств, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Компании основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных обстоятельств Компании. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ (продолжение)****Переоценка основных средств**

В 2016 году Компания провела переоценку основных средств. Компания привлекла аккредитованного независимого оценщика для оценки справедливой стоимости основных средств, включающих здания, сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование. Исходные данные для определения справедливой стоимости основных средств относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные). В результате оценки сумма в размере 28.652.162 тысяч тенге была признана как справедливая стоимость по состоянию на 4 августа 2016 года. Для определения справедливой стоимости объектов оценки были использованы: в рамках затратного подхода для оценки специализированных активов, зданий, сооружений и передаточных устройств, использованы метод укрупненных обобщенных показателей стоимости и метод замещения на основе цен предложения за минусом износа; для оценки технологического оборудования и машин использован метод замещения на основе цен предложения за минусом износа и индексный метод. Для оценки неспециализированных активов, транспортных средств и прочих основных средств использован метод рыночной информации. В рамках доходного подхода для тестирования на адекватную прибыльность основных средств использован метод дисконтированных денежных потоков с целью выявления или отсутствия экономического и функционального износов. При оценке справедливой стоимости была применена ставка дисконтирования (WACC) 13,93%.

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости, за вычетом затрат на продажу, основан на имеющейся информации по обязательным сделкам купли-продажи аналогичных активов или на основе наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выведением актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие пять лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Компании ещё не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемых на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

В 2016 и 2015 годах Компания не обнаружила каких-либо индикаторов обесценения в отношении нефинансовых активов.

Срок полезной службы основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчётного года. В случае если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Резерв по сомнительным долгам

Компания формирует резервы на безнадежную задолженность. Для расчёта безнадежной задолженности используется существенная оценка. При оценке безнадежной задолженности учитываются исторические и ожидаемые показатели деятельности покупателя или заказчика. Изменения общих экономических условий, ситуации в отрасли или результатов деятельности конкретного покупателя и заказчика могут потребовать внесения корректировок в суммы резерва на безнадежную задолженность, отражённую в финансовой отчётности.

Условные обязательства и резервы, относящиеся к судебным разбирательствам

По своей природе условные обязательства и резервы будут урегулированы только в случае наступления или ненаступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств и резервов по определению подразумевает использование существенного объёма суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ (продолжение)

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо суждение руководства.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

| <i>В тысячах тенге</i> | Здания и сооружения | Машины и оборудование | Прочие | Незавершённое строительство | Итого |
|---------------------------------------|---------------------|-----------------------|---------|-----------------------------|------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | |
| На 1 января 2015 года | 4.064.379 | 12.643.371 | 87.329 | 365.735 | 17.160.814 |
| Поступление | – | 2.395 | 1.283 | 504.206 | 507.884 |
| Выбытие | – | (63.716) | (400) | (100) | (64.216) |
| Переводы | – | 456.223 | 1.797 | (458.020) | – |
| На 31 декабря 2015 года | 4.064.379 | 13.038.273 | 90.009 | 411.821 | 17.604.482 |
| Поступление | – | 14.610 | 1.690 | 131.059 | 147.359 |
| Прирост стоимости от переоценки (ПСД) | 2.315.794 | 19.638.465 | – | – | 21.954.259 |
| Обесценение от переоценки (ОПиУ) | (189.161) | (635.135) | – | – | (824.296) |
| Выбытие | (260) | (74.265) | (1.152) | (434) | (76.111) |
| Переводы | 22.405 | (178.861) | 196.793 | (40.337) | – |
| На 31 декабря 2016 года | 6.213.157 | 31.803.087 | 287.340 | 502.109 | 38.805.693 |
| Накопленный износ | | | | | |
| На 1 января 2015 года | 489.412 | 1.874.775 | 37.384 | – | 2.401.571 |
| Отчисление за год | 179.230 | 782.564 | 14.072 | – | 975.866 |
| Выбытие | – | (54.421) | (310) | – | (54.731) |
| На 31 декабря 2015 года | 668.642 | 2.602.918 | 51.146 | – | 3.322.706 |
| Отчисление за год | 211.073 | 1.230.036 | 35.279 | – | 1.476.388 |
| Прирост стоимости от переоценки (ПСД) | 435.352 | 5.139.179 | – | – | 5.574.531 |
| Обесценение от переоценки (ОПиУ) | (38.902) | (58.913) | – | – | (97.815) |
| Выбытие | (260) | (64.924) | (1.105) | – | (66.289) |
| Переводы | – | (7.106) | 7.106 | – | – |
| На 31 декабря 2016 года | 1.275.905 | 8.841.190 | 92.426 | – | 10.209.521 |
| Остаточная стоимость | | | | | |
| На 31 декабря 2015 года | 3.395.737 | 10.435.355 | 38.863 | 411.821 | 14.281.776 |
| На 31 декабря 2016 года | 4.937.252 | 22.961.897 | 194.914 | 502.109 | 28.596.172 |

Поступления в незавершённое строительство в течение 2016 года на сумму 131.059 тысяч тенге в основном состояли из запасных частей и оборудования для газовых турбин.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Компания имела определённые основные средства, заложенные в качестве обеспечения по займам Компании, полученным от АО «Банк Развития Казахстана» (Примечание 12). На 31 декабря 2016 года остаточная стоимость заложенных основных средств составляет 28.006.506 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 13.431.966 тысяч тенге).

На 31 декабря 2016 года основные средства включают полностью амортизированные основные средства первоначальной стоимостью 25.590 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 20.245 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

На 31 декабря 2016 года авансы за долгосрочные активы были уплачены за запасные части газовой турбины на сумму 649.531 тысяча тенге (на 31 декабря 2015 года: 31.163 тысячи тенге).

Балансовая стоимость каждого переоценённого класса основных средств, которые были бы включены в финансовую отчётность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | Здания и сооружения | Машины и оборудование | Прочие | Незавершённое строительство | Итого |
|--------------------------------|---------------------|-----------------------|----------------|-----------------------------|-------------------|
| На 31 декабря 2015 года | 3.395.737 | 10.435.355 | 38.863 | 411.821 | 14.281.776 |
| На 31 декабря 2016 года | 3.218.683 | 9.423.422 | 194.914 | 502.109 | 13.339.129 |

6. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

Разведочные и оценочные активы включали следующее:

| <i>В тысячах тенге</i> | Разведочные и оценочные активы | Итого |
|--------------------------------|--------------------------------|-------------------|
| Первоначальная стоимость | | |
| На 1 января 2015 года | 2.422.264 | 2.422.264 |
| Поступление | 2.973.495 | 2.973.495 |
| На 31 декабря 2015 года | 5.395.759 | 5.395.759 |
| Поступление | 8.071.420 | 8.071.420 |
| Продажа тестовой нефти | (36.763) | (36.763) |
| На 31 декабря 2016 года | 13.430.416 | 13.430.416 |

На 31 декабря 2016 и 2015 годов разведочные и оценочные активы включают следующие капитализированные расходы:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|--|-------------------|------------------|
| Сейсмическая разведка | 7.433.635 | 3.543.585 |
| Бурение скважин | 3.538.562 | – |
| Обработка и интерпретация данных | 590.654 | 380.711 |
| Исторические затраты | 464.008 | 464.008 |
| Электроразведка | 380.588 | 380.588 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 354.645 | 166.766 |
| Программное обеспечение | 123.824 | 92.764 |
| Социальное развитие региона | 121.125 | 121.125 |
| Права на разведку | 108.416 | 89.665 |
| Услуги по технической поддержке программного обеспечения | 84.432 | 38.407 |
| Обучение казахстанских кадров | 80.939 | 51.057 |
| Обязательства по ликвидации активов | 73.563 | 42.975 |
| Геологоразведочные работы | 35.557 | 9.072 |
| Износ | 26.834 | 15.036 |
| Капитализация процентов по займам | 13.634 | – |
| | 13.430.416 | 5.395.759 |

7. ДОЛГОСРОЧНЫЙ НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ

В 2016 году долгосрочный НДС к возмещению возник в результате приобретения услуг, связанных с бурением скважин.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
| Запасные части и материалы | 199.445 | 191.286 |
| Прочее | 3.491 | 10.807 |
| | 202.936 | 202.093 |

9. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

На 31 декабря 2016 года авансы выданные были уплачены за приобретение газа и прочих услуг на сумму 204.927 тысяч тенге (в 2015 году: 182.117 тысяч тенге).

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Текущие банковские счета в тенге | 229.799 | 17.000 |
| Текущие банковские счета в евро | 463 | 196 |
| Текущие банковские счета в долларах США | – | 236.319 |
| Текущие банковские счета в йенах | – | 3.009 |
| | 230.262 | 256.524 |

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещённым для выполнения обязательств по выбытию активов в размере 138.815 тысяч тенге и 60.012 тысяч тенге, соответственно.

11. КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов уставный капитал Компании составил 13.306.000 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2016 года объявленный уставный капитал полностью был оплачен (неоплаченный капитал на 31 декабря 2015 года: 367.365 тысяч тенге).

Резерв по переоценке активов

По состоянию на 31 декабря 2016 года резерв по переоценке активов представлен приростом стоимости в результате переоценки основных средств, проведённой по состоянию на 4 августа 2016 года. Перевод из резерва по переоценке активов в нераспределённый убыток в результате амортизации основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составил 334.981 тысяча тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: ноль).

12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | Валюта | Эффективная ставка | Срок погашения | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|---------------|----------------------|--|----------------------|----------------------|
| ТОО «Joint Resources» (Примечание 22) | Тенге | 3,2% | 30 июля 2017 года | 5.217.270 | – |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Тенге | 3,7%, 7,7% | 14 декабря 2023 года, 14 декабря 2026 года | 4.320.696 | 4.100.298 |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Японская йена | 7,33% | 21 декабря 2019 года | 3.684.528 | 4.261.154 |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Евро | EURIBOR (6m) + 4,95% | 1 ноября 2018 года | 1.038.167 | 1.641.800 |
| Итого займы | | | | 14.260.661 | 10.003.252 |
| Минус: неамортизированные доходы от модификации | | | | (1.523.207) | (1.343.179) |
| Минус: неамортизированные затраты по сделкам | | | | (90.588) | (132.074) |
| Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты | | | | (6.680.019) | (1.130.831) |
| Суммы к погашению более чем через 12 месяцев | | | | 5.966.847 | 7.397.168 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

В июле 2009 года Компания открыла кредитную линию в АО «Банк Развития Казахстана» на общую сумму 74.257 тысяч долларов США, в марте 2011 года кредитная линия была увеличена до 90.000 тысяч долларов США. Целью кредитной линии является строительство газотурбинной электростанции на месторождении Акшабулак в Кызылординской области Республики Казахстан. Обеспечением по кредиту являются объекты основных средств газотурбинной электростанции, автотранспорт. По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость заложенных активов составляет 28.006.506 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 13.431.966 тысяч тенге) (*Примечание 5*).

АО «Банк развития Казахстана» – в японских йенах

В декабре 2009 года Компания заключила договор в рамках Генерального кредитного соглашения о предоставлении кредитной линии на сумму 3.441.619 тысяч японских йен для приобретения оборудования газотурбинной электростанции и технических консультаций. Кредитная линия была полностью освоена в течение 2009-2012 годов.

АО «Банк развития Казахстана» – в тенге

В ноябре 2009 года Компания заключила договор в рамках Генерального кредитного соглашения о предоставлении кредитной линии на сумму 38.995.300 долларов США для приобретения и установки оборудования и производства строительных работ. Кредитная линия была полностью освоена в течение 2009-2012 годов. В июне 2012 года условия кредита были изменены и были разделены на две кредитные линии: одна в долларах США на сумму 27.051.139 долларов США (далее по тексту договор № 210), а другая – в тенге на сумму 1.764.033 тысячи тенге (далее по тексту договор № 240).

Договор № 210

В июне 2015 года Компания заключила дополнительное соглашение к договору № 210, согласно которому годовая эффективная ставка была снижена с 11,6% до 11%, также был продлен срок погашения до 14 декабря 2022 года.

В июле 2015 года Компания заключила дополнительное соглашение к договору № 210, согласно которому было внесено изменение в график погашения займа. В сентябре 2015 года Компания заключила очередное дополнительное соглашение к договору № 210, согласно которого заём в долларах США был переведен в заём в тенге в размере 2.927.291 тысячу тенге с годовой эффективной процентной ставкой 7,7% и сроком погашения до 14 декабря 2026 года.

Так как данное изменение процентной ставки и валюты займа является существенным изменением первоначальных условий займа, Компания произвела прекращение признания текущей стоимости обязательства по займу в долларах США и признала новое обязательство перед банком по займу в тенге. При этом новое обязательство перед банком было признано по справедливой стоимости, которая определялась как текущая стоимость будущих денежных выплат по займу, дисконтированных по рыночной процентной ставке 12% годовых на дату заключения дополнительного соглашения.

Разница между прежней текущей стоимостью займа и справедливой стоимостью нового займа перед банком в размере 1.277.810 тысяч тенге была отражена в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (*Примечание 19*).

Договор № 240

В июне 2012 года возник заём в тенге (договор № 240) в результате конвертации займа в долларах США в тенге. В июне 2015 года срок погашения займа в тенге был продлен до 14 декабря 2022 года. В результате был изменен график погашения и годовая эффективная ставка увеличилась с 3,22% до 3,8%. В сентябре 2015 года Компания заключила новое дополнительное соглашение, согласно которому срок погашения был продлен до 14 декабря 2023 года и годовая эффективная процентная ставка снизилась до 3,7%.

Компания считает, что данные изменения процентной ставки по займу и срока погашения являются существенными изменениями условий займа, и, соответственно, такие изменения в условиях займа должны быть учтены как прекращение признания первоначального обязательства и признание нового финансового обязательства по его справедливой стоимости. Компания признала заём по справедливой стоимости, равной будущим денежным выплатам по займу, дисконтированным по рыночной ставке 12% годовых, и признала доход от дисконтирования займа в размере 1.277.810 тысяч тенге в отчёте о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (*Примечание 19*).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

АО «Банк развития Казахстана» – в евро

В ноябре 2009 года Компания заключила договор в рамках Генерального кредитного соглашения о предоставлении кредитной линии на сумму 10.231.431 евро для приобретения оборудования и технических консультаций. Кредитная линия была полностью освоена в течение 2009-2011 годов.

ТОО «Joint Resources» – в тенге

В ноябре 2016 года Компания заключила договор о предоставлении необеспеченного срочного займа на общую сумму не более 5.232.600 тысяч тенге для целей финансирования программы геологоразведочных работ и иной деятельности, сопутствующей геологоразведочным работам. Номинальная процентная ставка составляет 3,2% годовых. Дата погашения данного займа – 30 июня 2017 года. Данный займ был отражен по справедливой стоимости, посчитанной с помощью рыночной ставки процента на дату получения займа (15% годовых). Разница между номинальной стоимостью и справедливой стоимостью при признании была отражена как дополнительный оплаченный капитал в размере 309.142 тысячи тенге. В 2016 году амортизация дисконта в размере 40.754 тысячи тенге была отражена в отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

13. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО КОНТРАКТУ

| <i>В тысячах тенге</i> | Исторические затраты | Социальное развитие региона | Обязательства по ликвидации активов | Обучение персонала | Итого |
|---|-------------------------|-----------------------------------|---|-----------------------|----------------|
| На 1 января 2015 года | 464.008 | 74.624 | 39.407 | 30.261 | 608.300 |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам по контракту | 35.636 | 12.284 | 3.008 | 1.709 | 52.637 |
| Уплачено | – | (30.732) | – | (17.962) | (48.694) |
| Курсовая разница | – | 60.305 | – | – | 60.305 |
| Изменение в оценках | – | – | 3.569 | 8.778 | 12.347 |
| На 31 декабря 2015 года | 499.644 | 116.481 | 45.984 | 22.786 | 684.895 |
| Минус: краткосрочная часть обязательств | – | (33.947) | – | (14.595) | (48.542) |
| Долгосрочная часть обязательств на 31 декабря 2015 года | 499.644 | 82.534 | 45.984 | 8.191 | 636.353 |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам по контракту (Примечание 20) | 38.373 | 7.897 | – | 3.656 | 49.926 |
| Уплачено | – | (33.569) | – | (45.414) | (78.983) |
| Курсовая разница | – | (1.902) | – | – | (1.902) |
| Изменение в оценках | – | – | 32.649 | 27.819 | 60.468 |
| Сумма обязательств на 31 декабря 2016 года | 538.017 | 88.907 | 78.633 | 8.847 | 714.404 |
| Минус: краткосрочная часть обязательств | – | (31.295) | – | (4.656) | (35.951) |
| Долгосрочная часть обязательств на 31 декабря 2016 года | 538.017 | 57.612 | 78.633 | 4.191 | 678.453 |

В соответствии с Контрактом (Примечание 1), Компания приняла на себя обязательства, относящиеся к историческим затратам на геологическим и геофизическим данным и буровым работам, обязательства по ликвидации активов, обязательства по обучению персонала и социальному развитию региона.

Балансовая стоимость обязательств определяется дисконтированием ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря 2016 и 2015 годов торговая кредиторская задолженность была представлена следующими статьями:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами | 2.615.054 | 32.263 |
| Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 22) | 221 | 2.245 |
| | 2.615.275 | 34.508 |

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и погашается в течение 30 дней и выражена в тенге.

15. ДОХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|-------------------------------------|------------------|------------------|
| Доходы от реализации электроэнергии | 5.926.003 | 5.459.001 |
| | 5.926.003 | 5.459.001 |

В 2016 году в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 209 от 17 мая 2016 года предельный тариф на электроэнергию увеличился до 12,68 тенге за 1 кВт/ч с 8,8 тенге за 1 кВт/ч в 2015 году. Реализация электроэнергии в 2016 году увеличилась на 51.216 тысяч кВт/ч по сравнению с 2015 годом.

В 2016 году доля крупнейших покупателей составила 48% от общих доходов (в 2015 году: 40%).

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|------------------|------------------|
| Сухой топливный газ | 1.488.083 | 1.291.141 |
| Износ и амортизация | 1.397.442 | 911.819 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 274.873 | 230.353 |
| Электроэнергия | 100.223 | 42.666 |
| Питание работников | 51.143 | 57.640 |
| Материалы | 47.377 | 53.175 |
| Расходы по услугам связи | 33.006 | 33.561 |
| Ремонт и обслуживание | 23.827 | 53.298 |
| Охрана | 15.642 | 16.482 |
| Прочее | 69.771 | 57.828 |
| | 3.501.387 | 2.747.963 |

Начиная с мая 2014 года поставки сухого топливного газа осуществлялись поставщиком АО «КазТрансГаз Аймак». Контракт с АО «КазТрансГаз Аймак» был заключен 4 мая 2014 года и действует до 31 декабря 2019 года. Согласно контракту покупная цена сухого топливного газа была определена в размере, 7.754 тенге с 9 октября 2014 года и 7.836 тенге с 1 июля 2015 года, 8.701 тенге с 1 июля 2016 года и до даты данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|----------------|----------------|
| Заработная плата и соответствующие налоги | 466.225 | 298.127 |
| Налоги помимо подоходного налога | 66.233 | 59.693 |
| Аренда помещений | 39.371 | 38.394 |
| Расходы на страхование | 35.123 | 16.048 |
| Командировочные расходы | 32.361 | 17.816 |
| Профессиональные услуги | 29.170 | 24.526 |
| Расходы на транспорт | 26.978 | 17.012 |
| Износ и амортизация | 9.478 | 7.859 |
| Материалы | 7.107 | 7.706 |
| Коммунальные расходы | 5.989 | 5.532 |
| Банковские услуги | 5.403 | 6.589 |
| Ремонт и обслуживание | 647 | 1.584 |
| Прочее | 17.229 | 11.311 |
| | 741.314 | 512.197 |

18. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|----------------|----------------|
| Услуги по диспетчеризации | 160.453 | 117.516 |
| Услуги по балансировке | 59.364 | 54.343 |
| Услуги по передаче электроэнергии | 53.658 | 47.481 |
| Износ и амортизация | 57.670 | 45.054 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 14.136 | 11.891 |
| Прочее | 1.333 | 1.187 |
| | 346.614 | 277.472 |

Затраты по диспетчеризации и балансировке относятся к услугам, оказанным Казахстанской компанией по управлению электрическими сетями компании (АО «КЕГОС») по распределению объёмов электричества через свои линии электропередачи и поддержанию должного уровня электрического напряжения в сетях.

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|---------------|------------------|
| Доход по процентам от размещенных депозитов | 54.120 | – |
| Доход от сторнирования неамортизированной части дисконта | – | 252.032 |
| Доход от дисконтирования займа при первоначальном признании | – | 1.343.179 |
| | 54.120 | 1.595.211 |

20. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|----------------|----------------|
| Проценты по процентным займам | 625.930 | 697.508 |
| Амортизация дисконта | 129.113 | – |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам по Контракту (Примечание 13) | 49.926 | 52.637 |
| Амортизация комиссии по заёмным средствам | 41.484 | 50.669 |
| Амортизация дисконта по государственным субсидиям | – | 31.981 |
| | 846.453 | 832.795 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ЭКОНОМИЯ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Экономия по подоходному налогу представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|--|----------|----------|
| Экономия по отложенному подоходному налогу | 24.600 | 350.704 |
| | 24.600 | 350.704 |

Сверка между расходами по подоходному налогу и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку подоходного налога в размере 20%, за годы, закончившиеся 31 декабря:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|------------------|------------------|
| Убыток до налогообложения | (220.293) | (126.129) |
| Официальная ставка подоходного налога | 20% | 20% |
| Теоретическая экономия по подоходному налогу по эффективной ставке в размере 20% | (44.059) | (25.226) |
| Налоговый эффект постоянных разниц: | | |
| Расходы по потерям в линиях | 6.400 | - |
| Доход от дисконтирования займа при первоначальном признании | 8.151 | (325.112) |
| Прочие постоянные разницы | 4.908 | (366) |
| Экономия по подоходному налогу, отраженные в отчёте о совокупном доходе | (24.600) | (350.704) |
| Расходы по подоходному налогу от переоценки активов | 3.275.946 | - |
| Расходы по подоходному налогу, отраженные непосредственно в составе ПСД | 3.275.946 | - |

На 31 декабря компоненты отложенных налоговых активов и обязательств представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | Изменение через прибыль и убытки | Изменение через ПСД | 31 декабря 2015 года | Изменение через прибыль и убытки | 1 января 2015 года |
|---|-------------------------|---|------------------------|-------------------------|---|-----------------------|
| Отложенные налоговые активы | | | | | | |
| Резерв по неиспользованным отпускам | 9.611 | 3.911 | - | 5.700 | 1.166 | 4.534 |
| Прочие налоги, помимо подоходного - налога | - | - | - | - | (3) | 3 |
| Перенесенные убытки прошлых лет | 59.051 | (335.680) | - | 394.731 | 258.823 | 135.908 |
| Основные средства | - | (66.633) | - | 66.633 | 39.476 | 27.157 |
| Разведочные и оценочные активы | - | (42.112) | - | 42.112 | 34.319 | 7.793 |
| Расходы на покрытие безнадежных долгов | 29 | (242) | - | 271 | - | 271 |
| Оценочные обязательства по Контракту | 156.320 | 145.793 | - | 10.527 | 10.527 | - |
| | 225.011 | (294.963) | - | 519.974 | 344.308 | 175.666 |
| Отложенные налоговые обязательства | | | | | | |
| Государственные субсидии | - | - | - | - | 6.396 | (6.396) |
| Разведочные и оценочные активы | (65.260) | (65.260) | - | - | - | - |
| Основные средства | (2.891.123) | 384.823 | (3.275.946) | - | - | - |
| | (2.956.383) | 319.563 | (3.275.946) | - | 6.396 | (6.396) |
| Отложенный налог | | 24.600 | (3.275.946) | | 350.704 | |
| Чистые отложенные налоговые (обязательства)/активы | (2.731.372) | | | 519.974 | | 169.270 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые могли не проводиться между несвязанными сторонами, и цены и условия по таким сделкам могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, Участников, прочие компании под общим контролем Участников.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания заключила существенные сделки или имела существенное непогашенное сальдо по сделкам на 31 декабря, представлен следующим образом.

Сальдо по сделкам со связанными сторонами

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Процентные займы (Примечание 12) | 4.948.882 | – |
| Торговая кредиторская задолженность (Примечание 14) | 221 | 2.245 |
| Авансы полученные | 12 | – |
| | 4.949.115 | 2.245 |

Операции по сделкам со связанными сторонами

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|------------------------|---------------|---------------|
| Приобретения | 48.568 | 47.602 |
| | 48.568 | 47.602 |

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2016 года ключевой управленческий персонал включает в себя 9 человек (на 31 декабря 2015 года: 8 человек). В 2016 году общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, состоявшая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат в размере 245.224 тысяч тенге (в 2015 году: 142.017 тысяч тенге), была включена в общие и административные расходы.

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Обязательства по годовой программе закупок товаров**

Компания обязана ежегодно не позднее 1 февраля планируемого для проведения закупок года либо не позднее 60 календарных дней с даты регистрации Контракта на недропользование предоставить в компетентный орган по утвержденным Правительством формам и порядку годовую программу закупок товаров, работ и услуг по виду деятельности «недропользование» на предстоящий год.

Обязательства по годовой программе закупок товаров

Компания обязана зарегистрировать в реестр товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов руководство считает, что Компания полностью выполнила все свои обязательства по годовой программе закупок товаров.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Условия ведения деятельности**

В Казахстане продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на казахстанскую экономику. Процентные ставки в тенге остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределённости относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

Обязательства по казахстанскому содержанию

В соответствии с требованиями Контракта о недропользовании, при проведении разведки Компания обязана отдавать предпочтение казахстанским кадрам. При этом привлечение казахстанских кадров в процентном отношении от общего количества привлекаемых к работам кадрам должно составить:

- не менее 75% по руководящему составу;
- не менее 90% по специалистам с высшим и средним профессиональным образованием;
- не менее 100% по квалифицированным рабочим.

Компания обязана привлекать казахстанских производителей работ, услуг при проведении операций по разведке, включая использование воздушного, железнодорожного, водного и других видов транспорта, если эти услуги соответствуют стандартам, ценовым и качественным характеристикам однородных работ и услуг, оказываемых нерезидентами Республики Казахстан.

Компания обязана использовать оборудование, материалы и готовую продукцию, произведенные в Республике Казахстан, при условии их соответствия требованиям проводимого недропользователем конкурса и законодательства Республики Казахстан о техническом регулировании.

С 1 января 2016 года согласно дополнительного соглашения к Контракту на недропользование от 30 декабря 2015 года, при проведении операций по разведке размер местного содержания по контракту ежегодно должен составлять не менее:

- 14% по отношению к товарам;
- 74% по отношению к работам;
- 74% по отношению к услугам.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов руководство считает, что Компания полностью выполнила все свои обязательства по казахстанскому содержанию.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих счетов финансовой отчётности. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Размер штрафа, как правило, составляет 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, а пени рассчитываются на основе ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Казахстана, помноженной на 2,5. В результате сумма штрафов и пеней может в несколько раз превышать сумму начисленных налогов.

Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. В силу неопределённости, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2016 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение (продолжение)**

Компания обязана своевременно и в полном объёме уплачивать налоги и другие обязательные платежи в бюджет. Исчисление налоговых обязательств по налогам и другим обязательным платежам в бюджет по деятельности, осуществляемой в рамках контракта, производится в соответствии с налоговым законодательством. Исполнение налоговых обязательств по деятельности, осуществляемой в рамках контракта, не освобождает недропользователя от исполнения налогового обязательства по осуществлению деятельности в государстве, выходящей за рамки контракта, в соответствии с налоговым законодательством государства, действующим на дату возникновения налогового обязательства.

Периодичность и порядок платежа по подписному бонусу осуществляется в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Платежи проведены своевременно.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов соответствующие положения законодательства были интерпретированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Компания в связи с налоговым законодательством, является высокой.

Вопросы охраны окружающей среды

Компания обязана восстанавливать участки земли и другие природные объекты, нарушенные вследствие проведения операций по разведке, до состояния, пригодного для дальнейшего использования, в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания также может понести потенциальные убытки в результате претензий со стороны региональных природоохранных органов.

По мере развития казахстанского законодательства и нормативных актов, регулирующих платежи за загрязнение окружающей среды и работы по восстановлению участков, Компания может в будущем понести затраты, размер которых невозможно определить в настоящее время ввиду влияния таких факторов, как неясность в отношении определения сторон, несущих ответственность за такие затраты, и оценка Правительством возможностей вовлеченных сторон по оплате затрат на восстановление окружающей среды. С точки зрения руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, и, соответственно, в прилагаемой финансовой отчётности не отражены резервы по возможным претензиям или штрафам со стороны природоохранных органов.

Однако существует возможность того, что в случае неблагоприятного исхода потенциальные претензии или штрафы со стороны казахстанских контрольных органов могут оказать существенное влияние на будущие результаты деятельности Компании или на движение его денежных средств в какой-либо из отчётных периодов.

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты состоят из денежных средств и их эквивалентов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности, которые возникают непосредственно от ведения хозяйственной деятельности. Компания не осуществляла торговлю финансовыми инструментами.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности. Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками.

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск того, что контрагент не выполнит свои обязательства по договору финансового инструмента или клиентского договора, что повлечёт финансовые потери. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности.

Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном торговой дебиторской задолженностью. Компания разработала процедуры, направленные на то, чтобы реализация товаров и услуг производилась только покупателям с соответствующей кредитной историей.

Компания не требует обеспечения при реализации товаров и услуг. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительной задолженности представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва отсутствует.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам и их эквивалентам, размещенным в банках на отчетную дату, с использованием кредитных рейтингов Standard & Poor's.

| В тысячах тенге | Место-нахождение | Рейтинг | | На 31 декабря | |
|-------------------------------|------------------|--------------------------|---------------------|---------------|-----------|
| | | 2016 год | 2015 год | 2016 года | 2015 года |
| АО «Народный Банк» | Казахстан | BB/ Отрицательный/B, kzA | BB+/Отрицательный/B | 229.498 | 252.357 |
| АО «Евразийский Банк» | Казахстан | BB/стабильный/kzBB | B+/Отрицательный/B | 138.815 | 60.012 |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Казахстан | BBB-/Отрицательный | BBB/Отрицательный | 764 | 4.167 |
| | | | | 369.077 | 316.536 |

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения трудностей у Компании при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости.

Компания осуществляет контроль над риском дефицита денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. Данный инструмент учитывает срок погашения финансовых инвестиций и финансовых активов.

В следующей таблице приведены сводные данные по срокам погашения финансовых обязательств Компании на 31 декабря на основе контрактных недисконтированных платежей.

| В тысячах тенге | До востре-бования | От 1 до 3 месяцев | От 3 месяцев до 1 года | От 1 года до 5 лет | Более 5 лет | Итого |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|------------------------|--------------------|-------------|------------|
| На 31 декабря 2016 года | | | | | | |
| Процентные займы | – | 613.038 | 7.211.052 | 6.902.893 | 2.739.546 | 17.466.529 |
| Торговая кредиторская задолженность | – | 2.015.448 | 599.827 | – | – | 2.615.275 |
| Прочие краткосрочные обязательства | – | 51.156 | – | – | – | 51.156 |
| | – | 2.679.642 | 7.810.879 | 6.902.893 | 2.739.546 | 20.132.960 |
| На 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Процентные займы | – | – | 1.130.831 | 7.397.168 | – | 8.527.999 |
| Торговая кредиторская задолженность | – | 34.466 | 42 | – | – | 34.508 |
| Прочие краткосрочные обязательства | – | 30.734 | – | – | – | 30.734 |
| | – | 65.200 | 1.130.873 | 7.397.168 | – | 8.593.241 |

Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться из-за изменения рыночных цен. Рыночный риск включает два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску, включают процентные займы, торговую кредиторскую задолженность и денежные средства, и их эквиваленты.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов обмена валют. Подверженность Компании валютному риску связана в первую очередь с балансом заимствований Компании, выраженных в японских йенах, долларах США и евро. Таким образом, изменения валютных курсов могут оказать существенное влияние на финансовое положение Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до налогообложения, на 31 декабря, (вследствие изменений справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к изменению обменных курсов евро и иены, возможность которого можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияние на капитал Компании отсутствует.

| В тысячах тенге | 2016 год | | 2015 год | |
|-----------------|--|--|--|--|
| | Увеличение/ (уменьшение) обменного курса | Влияние на прибыль до налого- обложения | Увеличение/ (уменьшение) обменного курса | Влияние на прибыль до налого- обложения |
| Евро | 15% | (2.381) | +60% | (976.893) |
| | -15% | 2.381 | -20% | 325.631 |
| Йена | 19,50% | (717.255) | +12,25% | (1.515) |
| | -19,50% | 717.255 | -7,25% | 896 |

Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочным долговым обязательствам Компании с плавающей процентной ставкой.

В таблице представлен анализ чувствительности к возможным изменениям процентных ставок, при условии неизменности всех прочих параметров, займы с плавающей процентной ставкой оказывают следующее влияние на прибыль до налогообложения Компании. Влияние на капитал Компании отсутствует.

| В тысячах тенге | Увеличение/ уменьшение базисного пункта* | Влияние на прибыль до налого- обложения |
|-----------------|--|--|
| 2016 год | +12% | (1.133) |
| | -8% | 755 |
| 2015 год | +25% | (4.187) |
| | -25% | 4.187 |

* 1 базисный пункт = 0,01%.

Управление капиталом

Основной целью управления капиталом Компании является обеспечение устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации стоимости капитала участников.

На 31 декабря 2016 года Компания имела прочное финансовое положение. В дальнейшем, Компания намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.

Компания управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. В течение 2016 и 2015 годов никаких изменений в цели, политику или процессы не вносилось.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, включенная в финансовую отчетность, представляет собой сумму, на которую может быть обменен инструмент в результате текущей сделки между желающими совершить такую сделку сторонами, отличной от вынужденной продажи или ликвидации. Следующие методы и допущения были использованы для оценки справедливой стоимости:

- справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости преимущественно вследствие краткосрочного характера данных финансовых инструментов;
- долгосрочные с фиксированной и плавающей процентной ставкой займы оцениваются Компанией на основе следующих параметров: процентные ставки, специфические факторы риска страны.

Иерархия источников оценки справедливой стоимости

Компания использует следующую иерархию определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в зависимости от модели оценки:

- Уровень 1: котировки (нескорректированные) на активных рынках по идентичным активам или обязательствам.
- Уровень 2: модели оценки, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчетности сумму справедливой стоимости, прямо или косвенно основываются на информации, наблюдаемой на рынке.
- Уровень 3: модели оценки, использующие исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчетности сумму справедливой стоимости, которые не основываются на информации, наблюдаемой на рынке.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 годов, отсутствовали переводы между Уровнем 1, Уровнем 2 и Уровнем 3 иерархии справедливой стоимости.

С целью раскрытия справедливой стоимости, Компания определила классы активов и обязательств на основе природы, характеристик и рисков активов или обязательств, а также уровень иерархии справедливой стоимости, как описано выше.

Текущая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В связи реорганизации Компании в акционерное общество, на дату передаточного акта по состоянию на 8 декабря 2016 года акционерный капитал составляет 25.470.000 тысяч тенге и включает: уставный капитал на сумму 13.306.000 тысяч тенге, нераспределенный убыток на сумму 438.284 тысячи тенге и резерв на переоценку основных средств на сумму 12.602.484 тысячи тенге.

1 мая 2017 года Компания выплатила часть займов от АО «Банк развития Казахстана» на сумму 263.832 тысячи тенге.

15 мая 2017 года Компания получила заем от материнской компании ТОО «FCI Management LLP» на сумму 969.000 тысяч тенге под 3,2% годовых с датой погашения до 30 июня 2017 года.

Приложение №2 к Протоколу
Заседания Совета директоров
АО «Кристалл Менеджмент»
№03-17/СД от «19» июля 2017 года

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ

АО «Кристалл Менеджмент»

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2016 года,
с отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

| | |
|---|------|
| Отчёт о финансовом положении | 1 |
| Отчёт о совокупном доходе | 2 |
| Отчёт об изменениях в капитале | 3 |
| Отчёт о движении денежных средств | 4-5 |
| Примечания к финансовой отчётности..... | 6-35 |



Building a better
working world

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Отчёт независимого аудитора

Акционерам и Руководству АО «Кристалл Менеджмент»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчётности АО «Кристалл Менеджмент» (далее - «Организация»), состоящей из отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчёта о совокупном доходе, отчёта об изменениях в капитале и отчёта о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчётности, включая краткий обзор основных положений учётной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельств, изложенных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая финансовая отчётность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

Организация не раскрывает свою конечную контролируемую сторону. Данное раскрытие требуется МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». В результате, мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении остатков по расчетам со связанными сторонами на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года и операций со связанными сторонами за 2016 и 2015 годы, раскрытие которых приводится в примечаниях к финансовой отчётности.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии данными требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.



Building a better
working world

Ответственность руководства

Руководство Организации несёт ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчётности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчётности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчётности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчётности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчётность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчёта, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчётности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчётности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учётной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;



Building a better
working world

- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчёте к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчётности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчёта. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчётности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчётность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Ernst & Young LLP

Пол Кон
Партнер по аудиту



Кайрат Медетбаев
Аудитор



Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

Пр-т. Аль-Фараби, 77/7,
050060, Алматы, Республика Казахстан

19 мая 2017 года


Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 0000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2016 года

| В тысячах тенге | Прим. | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|-------|-------------------------|-------------------------|
| Активы | | | |
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 5 | 28.596.172 | 14.281.776 |
| Разведочные и оценочные активы | 6 | 13.430.416 | 5.395.759 |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы | 5 | 649.531 | 31.163 |
| Активы по отсроченному подоходному налогу | 21 | – | 519.974 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 10 | 138.815 | 60.012 |
| Долгосрочный НДС к возмещению | 7 | 796.251 | – |
| | | 43.611.185 | 20.288.684 |
| Краткосрочные активы | | | |
| Товарно-материальные запасы | 8 | 202.936 | 202.093 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | 81.616 | 59.811 |
| Авансы выданные | 9 | 204.927 | 182.117 |
| НДС к возмещению | | – | 306.046 |
| Прочие налоги к возмещению | | 13.369 | 3.107 |
| Прочие краткосрочные активы | | 9.103 | 14.846 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 10 | 230.262 | 256.524 |
| | | 742.213 | 1.024.544 |
| Итого активы | | 44.353.398 | 21.313.228 |
| Капитал и обязательства | | | |
| Капитал | | | |
| Уставный капитал | 11 | 13.306.000 | 13.306.000 |
| Неоплаченный капитал | 11 | – | (367.365) |
| Дополнительно оплаченный капитал | | 309.142 | – |
| Резерв переоценки активов | | 12.768.801 | – |
| Накопленный убыток | | (829.573) | (968.861) |
| Итого капитал | | 25.554.370 | 11.969.774 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Процентные займы | 12 | 5.966.847 | 7.397.168 |
| Оценочные обязательства по Контракту, долгосрочная часть | 13 | 678.453 | 636.353 |
| Обязательства по отсроченному подоходному налогу | 21 | 2.731.372 | – |
| | | 9.376.672 | 8.033.521 |
| Текущие обязательства | | | |
| Процентные займы | 12 | 6.680.019 | 1.130.831 |
| Торговая кредиторская задолженность | 14 | 2.615.275 | 34.508 |
| Авансы полученные | | 37.573 | 65.318 |
| Прочие налоги к уплате | | 2.385 | – |
| Оценочные обязательства по Контракту, краткосрочная часть | 13 | 35.951 | 48.542 |
| Прочие текущие обязательства | | 51.153 | 30.734 |
| | | 9.422.356 | 1.309.933 |
| Итого капитал и обязательства | | 44.353.398 | 21.313.228 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 2016 год | 2015 год |
|---|-------|-------------------|------------------|
| Доходы | 15 | 5.926.003 | 5.459.001 |
| Себестоимость реализации | 16 | (3.501.387) | (2.747.963) |
| Валовая прибыль | | 2.424.616 | 2.711.038 |
| Общие и административные расходы | 17 | (741.314) | (512.197) |
| Расходы по реализации | 18 | (346.614) | (277.472) |
| Прочие доходы | | 11.650 | 25.719 |
| Прочие расходы | | (26.039) | (37.277) |
| Прибыль от операционной деятельности | | 1.322.299 | 1.909.811 |
| Финансовые доходы | 19 | 54.120 | 1.595.211 |
| Финансовые затраты | 20 | (846.453) | (832.795) |
| Отрицательная курсовая разница, нетто | | (23.778) | (2.798.356) |
| Убыток от обесценения основных средств, нетто | 5 | (726.481) | - |
| Убыток до налогообложения | | (220.293) | (126.129) |
| Экономия по подоходному налогу | 21 | 24.600 | 350.704 |
| Чистый (убыток)/прибыль за год | | (195.693) | 224.575 |
| Прочий совокупный доход за год | | | |
| Переоценка основных средств | 5 | 16.379.728 | - |
| Влияние подоходного налога | | (3.275.946) | - |
| Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога | | 12.908.089 | 224.575 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер



С.А.Инулы Д.

Род А.

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

| В тысячах тенге | Прим. | Уставный капитал | Резерв переоценки активов | Неоплаченный капитал | Дополнительно оплаченный капитал | Накопленный убыток | Итого |
|--|-------|------------------|---------------------------|----------------------|----------------------------------|--------------------|------------|
| На 1 января 2015 года | | 11.129.000 | — | (1.216.860) | — | (1.193.436) | 8.718.704 |
| Чистая прибыль за год | | — | — | — | — | 224.575 | 224.575 |
| Итого совокупный убыток за год | | — | — | — | — | 224.575 | 224.575 |
| Взнос в уставный капитал | | 2.177.000 | — | 849.495 | — | — | 3.026.495 |
| На 31 декабря 2015 года | 11 | 13.306.000 | — | (367.365) | — | (968.861) | 11.969.774 |
| Чистый убыток за год | | — | — | — | — | (195.693) | (195.693) |
| Прочий совокупный доход | | — | 13.103.782 | — | — | — | 13.103.782 |
| Итого совокупный доход за год | | — | 13.103.782 | — | — | (195.693) | 12.908.089 |
| Амортизация переоценённых основных средств | | — | (334.981) | — | — | 334.981 | — |
| Взнос в уставный капитал | | — | — | 367.365 | — | — | 367.365 |
| Дисконт по займу, полученному от связанной стороны (Примечание 12) | | — | — | — | 309.142 | — | 309.142 |
| На 31 декабря 2016 года | 11 | 13.306.000 | 12.768.801 | — | 309.142 | (788.819) | 25.554.370 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Казахстан Республикасы Алматы қ. Алматы
Республика Казахстан г. Алматы
АО «Кристалл Менеджмент»
БСЯ/ЕИИ: 072400020008
Акционерлік қоғам
Акционерное общество

Зинулы Д.

Подпись

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 2016 год | 2015 год |
|---|------------|--------------------|--------------------|
| Денежные потоки от операционной деятельности | | | |
| Убыток до налогообложения | | (220.293) | (126.129) |
| Корректировки на: | | | |
| Износ и амортизацию | 16, 17, 18 | 1.464.590 | 964.732 |
| Резерв по неиспользованным отпускам | | 11.531 | 38.198 |
| Нереализованную курсовую разницу, нетто | | 23.778 | 2.792.762 |
| Убыток от выбытия основных средств | | 9.822 | 9.385 |
| Убыток от обесценения основных средств | | 726.481 | – |
| Финансовый доход | 19 | (54.120) | (1.595.211) |
| Финансовые затраты | 20 | 846.453 | 832.795 |
| Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | | 2.808.242 | 2.916.532 |
| (Увеличение)/уменьшение операционных активов | | | |
| Товарно-материальные запасы | | (843) | (32.407) |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | (21.805) | (43.436) |
| Авансы выданные | | (22.810) | 14.549 |
| Прочие налоги к возмещению | | (498.831) | 34.395 |
| Прочие краткосрочные активы | | 59.863 | (10.174) |
| Увеличение/(уменьшение) операционных обязательств | | | |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | 1.828.956 | 12.840 |
| Авансы полученные | | (27.745) | (22.789) |
| Прочие налоги к уплате | | 2.385 | (14) |
| Прочие текущие обязательства | | 8.888 | (40.397) |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 4.136.300 | 2.829.099 |
| Проценты уплаченные | | (398.269) | (704.449) |
| Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности | | 3.738.031 | 2.124.650 |
| Денежные потоки от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение основных средств | | (765.728) | (524.907) |
| Приобретение активов по разведке и оценке | | (7.238.947) | (3.233.890) |
| Погашение обязательств по Контракту | | – | (36.347) |
| Размещение депозита | | (79.987) | (44.148) |
| Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности | | (8.084.662) | (3.839.292) |
| Денежные потоки от финансовой деятельности | | | |
| Получение займов | | 5.202.000 | – |
| Погашение банковских займов | | (1.157.838) | (2.093.484) |
| Взносы в уставный капитал | | 336.305 | 3.026.495 |
| Чистые денежные потоки, полученные от финансовой деятельности | | 4.380.467 | 933.011 |
| Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах | | 33.836 | (781.631) |
| Влияние изменений в обменных курсах по денежным средствам и их эквивалентам | | | |
| | | (60.098) | 584.711 |
| Денежные средства и их эквиваленты на 1 января | | 256.524 | 453.444 |
| Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря | 10 | 230.262 | 256.524 |

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Кристалл Менеджмент» (далее – «Компания») является акционерным обществом созданным в соответствии с законодательством Республики Казахстан, в последствии реорганизации товарищества с ограниченной ответственностью 10 марта 2017 года. Дата первичной регистрации товарищества – 4 декабря 2007 года.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов Компания принадлежит ТОО «Joint Resources» (51%), ТОО «EuroAsia Construction» (24,5%), ТОО «Позитив-А» (15%), ТОО «FCI Management LLP» (9,5%) (далее – «Участники»). Все эти компании были образованы в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Основным направлением деятельности Компании является производство и реализация электроэнергии энергоснабжающим предприятиям. В январе 2010 года Компания начала строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) с мощностью 87,03 МВт, расположенной на месторождении Акшабулак в Кызылординской области (120 км от города Кызылорда). Строительство станции полностью было завершено и введено в эксплуатацию в июне 2012 года. Изначально газотурбинная электростанция работала на основе сухого топливного газа, производимого ТОО «СП «Казгермунай». С момента запуска ГТЭС и до мая 2014 года газ поставлялся на основе контракта о поставке сухого топливного газа, заключенного с ТОО «СП «Казгермунай». С мая 2014 года газ поставляется по контракту, заключенному с АО «КазГрансГаз Аймак» сроком до 2019 года, включительно.

В феврале 2014 года Компания заключила контракт недропользования (далее – «Контракт») с Министерством нефти и газа на разведку углеводородных ресурсов на территории участка, расположенного в Кызылординской, Актюбинской и Карагандинской областях. Контакт на недропользование был заключен на 6 лет.

Зарегистрированный офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, город Алматы, улица Чайковского, дом 95. Финансовая отчётность Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года и за год, закончившийся на указанную дату, была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером 19 мая 2017 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (МСФО) в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (Совет по МСФО).

Настоящая финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением следующих статей: основные средства, которые с 1 августа 2016 года учитываются по переоцененной стоимости и других статей описанных в учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Компания впервые применила некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Характер и влияние этих изменений рассматриваются ниже. Хотя новые стандарты и поправки применялись первый раз в 2016 году, они не имели существенного влияния на финансовую отчётность Компании. Характер и влияние новых стандартов (поправок) применимых к финансовой отчётности Компании описаны ниже:

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. Данный стандарт не оказал влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не имеет совместных операций.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года. Поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не использует основанный на выручке метод для амортизации своих долгосрочных активов.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов

Данный документ включает в себя следующие поправки:

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) Договоры на обслуживание*

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)

МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (продолжение)

(ii) *Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности*

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отражённой в последнем годовом отчёте. Данная поправка применяется ретроспективно и не влияет на финансовую отчётность компании.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка применяется перспективно.

Эти поправки применяются ретроспективно и не влияют на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД ассоциированных компаний и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки не повлияли на финансовую отчётность Компании.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учёту финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учёта хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

Компания планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. Компания не ожидает значительного влияния новых требований на свой отчёт о финансовом положении и отчёт о собственном капитале, за исключением применения требований к обесценению в МСФО (IFRS) 9. Компания ожидает признания большей суммы оценочного резерва под убытки, что окажет отрицательное влияние на собственный капитал, и в будущем проведет детальный анализ для определения суммы увеличения.

(а) Классификация и оценка

Компания не ожидает значительного влияния на свой отчёт о финансовом положении и собственный капитал при применении требований к классификации и оценке МСФО (IFRS) 9. Компания планирует продолжать оценивать по справедливой стоимости все финансовые активы, оцениваемые в настоящее время по справедливой стоимости.

Займы, а также торговая дебиторская задолженность удерживаются для получения договорных денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов. Следовательно, Компания ожидает, что согласно МСФО (IFRS) 9 они продолжат учитываться по амортизированной стоимости. Однако Компания более детально проанализирует характеристики договорных денежных потоков по этим инструментам, прежде чем делать вывод о том, все ли инструменты отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9.

(б) Обесценение

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Компания отражала по торговой дебиторской задолженности 12-месячные ожидаемые кредитные убытки или ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Компания планирует применить упрощенный подход и отразить ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой дебиторской задолженности. Компания ожидает, что эти требования окажут значительное влияние на её собственный капитал ввиду необеспеченности займов и дебиторской задолженности, но она должна будет провести более детальный анализ, учитывающий всю обоснованную и подтверждаемую информацию, включая прогнозную, для определения размеров влияния.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. Будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты; при этом допускается досрочное применение. В 2017 году Компания проведет оценку последствий применения МСФО (IFRS) 15.

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчёт о движении денежных средств» являются частью инициативы Совета по МСФО в сфере раскрытия информации и требуют, чтобы организация раскрывала информацию, позволяющую пользователям финансовой отчётности оценить изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими. При первом применении данных поправок организации не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Применение данных поправок потребует раскрытия от Компании дополнительной информации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков»*

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределённой прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределённой прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало периода. Организации, которые применяют данное освобождение, должны раскрыть этот факт.

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Если организация применит данные поправки в отношении более раннего периода, она должна раскрыть этот факт. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчётами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчётов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учёт изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестаёт классифицироваться как операция с расчётами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчётами долевыми инструментами.

При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трёх аспектов и соблюдения других критериев. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компании.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе, аналогично порядку учёта, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определённого события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей). В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую.

Кроме этого, МСФО (IFRS) 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объёма информации по сравнению с МСФО (IAS) 17.

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определённые освобождения.

В 2017 году Компания планирует оценить возможное влияние МСФО (IFRS) 16 на свою финансовую отчётность.

Классификация активов и обязательств на текущие и долгосрочные

В отчёте о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на текущие и долгосрочные. Актив является текущим, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных. Обязательство является текущим, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

Операции в иностранной валюте

Финансовая отчётность представлена в тенге. Тенге является функциональной валютой и валютой представления данной финансовой отчётности Компании.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по официальному рыночному курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы отражаются в отчёте о совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Операции в иностранной валюте (продолжение)**

Немонетарные статьи, оцениваемые на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные активы, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или убытки, возникающие по обратному пересчёту немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, рассматриваются в соответствии с признанием доходов или убытков от изменения справедливой стоимости такой статьи (т.е. курсовая разница по статьям, чей доход или убыток по справедливой стоимости признаётся в прочем совокупном доходе или в прибылях и убытках, также признаются в прочем совокупном доходе или прибылях и убытках, соответственно).

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»).

При подготовке данной финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге:

| Обменный курс на конец года (к тенге) | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| 1 доллар США | 333,29 | 340,01 |
| 1 евро | 352,42 | 371,46 |
| 1 японская йена | 2,85 | 2,83 |
| Средний обменный курс за год (к тенге) | 2016 год | 2015 год |
| 1 доллар США | 341,73 | 222,57 |
| 1 евро | 378,25 | 246,82 |
| 1 японская йена | 3,15 | 1,84 |

Основные средства

Основные средства первоначально признаются по себестоимости. Последующий учёт осуществляется по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации (кроме земли и незавершённого строительства) и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в случае их наличия.

Компания периодически привлекает независимых экспертов для проведения переоценки её основных средств до их справедливой стоимости замещения. В соответствии с Учётной политикой переоценка основных средств осуществляется каждые 3 года для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоценённого актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав собственного капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этих же активов, признанный вследствие ранее проведённой переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признаётся в прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва от переоценки актива.

Разница между амортизацией, рассчитанной на основе переоценённой балансовой стоимости актива, и амортизацией, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, ежегодно переводится из резерва переоценки активов в нераспределённую прибыль. Кроме того, накопленная амортизация и обесценение на дату переоценки исключается с одновременным уменьшением валовой балансовой стоимости актива, и затем чистая сумма дооценивается до переоценённой стоимости актива. При выбытии актива резерв переоценки, относящийся к конкретному выбываемому активу, переносится в нераспределённую прибыль.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Стоимость основных средств также включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Компания признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств, как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Износ рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

| | Годы |
|-----------------------|-------|
| Здания и сооружения | 15-30 |
| Машины и оборудование | 5-20 |
| Транспорт | 7-10 |
| Прочие | 2-20 |

Газовые турбины амортизируется по производственному методу. Расчёт ставки амортизации по производственному методу рассчитывается на основе фактических использованных моточасов из общего резерва часов.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы износа основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются перспективно.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчёт о совокупном доходе за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Незавершённое строительство

Незавершенное строительство учитывается по первоначальной стоимости и представлено основными средствами в процессе строительства, оборудованием, ожидающим установки и монтажа, а также материалами, используемыми в строительстве и капитальном ремонте. В незавершенное строительство включается себестоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Когда строительство завершено или машины и оборудование готовы для использования, объект переводится в соответствующую категорию. На незавершенное строительство износ не начисляется.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесённые компанией в связи с заёмными средствами.

Разведочные и оценочные активы

Геологические и геофизические расходы списываются в момент, когда такие затраты были понесены. Затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются в составе активы по разведке и оценке до тех пор пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы, горючее и электроэнергия, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку будут списаны как расходы по сухой скважине. В случае, если будут найдены углеводороды, подлежащие оценке, которая может включать в себя бурение других скважин (разведочных или структурно-поисковых скважин), коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то такие затраты будут продолжать учитываться как актив.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Разведочные и оценочные активы (продолжение)**

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. Если этого больше не происходит, затраты списываются.

Когда запасы нефти и газа доказаны и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазовых активов.

Затраты по приобретению лицензий на разведку

Затраты по приобретению лицензий на разведку амортизируются по методу единицы издержек производства в течение срока лицензии, с даты начала коммерческого производства соответствующего месторождения.

Ожидаемый срок полезного использования актива пересматривается на ежегодной основе и, в случае необходимости, изменение срока полезного использования учитывается перспективно.

Обесценение разведочных и оценочных активов

На каждую отчётную дату Компания проверяет разведочные и оценочные активы на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных активов по разработке, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Компания обязана проверить свои разведочные и оценочные активы на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- период, в течение которого Компания имеет право на проведение разведке определённого участка, истек или истечёт в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку минеральных ресурсов на определённом участке не включены в бюджет и не планируются;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на определённом участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объёмов минеральных ресурсов, и Компания решила прекратить такую деятельность на определённом участке;
- Компания располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определённого участка, балансовая стоимость разведочных и оценочных активов, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате результативной разработки или реализации.

На 31 декабря 2016 года Компания не обнаружила индикаторов обесценения разведочных и оценочных активов.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшему из значений себестоимости или чистой стоимости реализации. Стоимость включает затраты на доставку запасов до их фактического местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых расходов на завершение производства и оцененных затрат на реализацию.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП), – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если текущая стоимость актива или ПГДП, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПДП Компании, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения (включая обесценение запасов) признаются в отчёте о совокупном доходе.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не может превысить его возмещаемую стоимость или балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые активы*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСФО (IAS) 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые активы Компании включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность учитывается по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва на обесценение данной дебиторской задолженности. Резерв на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности формируется тогда, когда существует объективное свидетельство того, что Компания не сможет в полном объеме получить причитающиеся суммы в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Сумма резерва является разницей между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью, которая является текущей стоимостью ожидаемого движения денежных средств, дисконтированного на рыночную процентную ставку по аналогичным займам. Балансовая стоимость актива снижается за счёт использования счёта резерва, и сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Когда получение дебиторской задолженности является невозможным, она списывается против резерва на торговую и прочую дебиторскую задолженность. Последующее восстановление ранее списанных сумм зачитывается в отчёте о совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Прекращение признания*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, в каком объёме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, актив признаётся в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе. В этом случае Компания также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признаётся по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесценёнными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали влияние на ожидаемые, достоверно оценённые, будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые обязательства*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО (IAS) 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов и кредитов) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают процентные займы и торговую кредиторскую задолженность.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)***Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Торговая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании.

Кредиты и займы

Данная категория является наиболее актуальной для Компании. После первоначального признания, процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки (ЭПС). Доходы и расходы отражаются в составе прибылей или убытков при прекращении признания обязательств, а также в процессе амортизации по ЭПС. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация по методу эффективной процентной ставки включается в качестве финансовых расходов в отчёте о прибылях и убытках. Данная категория обычно применяется к процентным кредитам и займам. Более подробно данная информация раскрыта в *Примечании 12*.

Прекращение признания

Прекращение признания финансового обязательства наступает тогда, когда обязательство выполнено, аннулировано или срок его действия истёк.

Если существующее финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно иных условиях, или если условия существующего обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма – представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм, и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Оценка справедливой стоимости

Компания оценивает такие финансовые инструменты, как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по справедливой стоимости на каждую отчётную дату, и нефинансовые активы, по справедливой стоимости, когда их справедливая стоимость значительно отличается от их остаточной стоимости. Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства; или
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Оценка справедливой стоимости (продолжение)**

Компания использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на периодической основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как затраты по финансированию.

Налоги**Текущий подоходный налог**

Налоговые активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий период оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в составе прибыли и убытка. Руководство компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налоги (продолжение)****Отложенный налог (продолжение)**

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется на счета бухгалтерского учёта на доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан.

Резерв по безнадежному долгу начисляется на валовую сумму дебиторской задолженности, включая НДС.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налоги (продолжение)*****Налог на добавленную стоимость (НДС) (продолжение)******НДС к возмещению***

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату, сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате для каждого налогоплательщика.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы к выплате до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Признание доходов и расходов***Выручка***

Выручка признается в той мере, в какой существует вероятность получения Компанией экономических выгод, а также, когда размер выручки поддается достоверной оценке. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученных средств или средств к получению. Тогда, когда невозможно оценить справедливую стоимость полученных средств с достаточной степенью надёжности, выручка оценивается по справедливой стоимости переданных товаров или услуг. Выручка от продажи электроэнергии признаётся, когда электроэнергия передана со средств передачи Компании её клиентам.

Расходы

Расходы учитываются в момент возникновения и отражаются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся, на основе метода начисления.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об этих статьях и об условных обязательствах. Неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости активов или обязательств, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Компании основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных обстоятельств Компании. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ (продолжение)****Переоценка основных средств**

В 2016 году Компания провела переоценку основных средств. Компания привлекла аккредитованного независимого оценщика для оценки справедливой стоимости основных средств, включающих здания, сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование. Исходные данные для определения справедливой стоимости основных средств относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные). В результате оценки сумма в размере 28.652.162 тысяч тенге была признана как справедливая стоимость по состоянию на 4 августа 2016 года. Для определения справедливой стоимости объектов оценки были использованы: в рамках затратного подхода для оценки специализированных активов, зданий, сооружений и передаточных устройств, использованы метод укрупненных обобщенных показателей стоимости и метод замещения на основе цен предложения за минусом износа; для оценки технологического оборудования и машин использован метод замещения на основе цен предложения за минусом износа и индексный метод. Для оценки неспециализированных активов, транспортных средств и прочих основных средств использован метод рыночной информации. В рамках доходного подхода для тестирования на адекватную прибыльность основных средств использован метод дисконтированных денежных потоков с целью выявления или отсутствия экономического и функционального износов. При оценке справедливой стоимости была применена ставка дисконтирования (WACC) 13,93%.

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости, за вычетом затрат на продажу, основан на имеющейся информации по обязательным сделкам купли-продажи аналогичных активов или на основе наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие пять лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Компании ещё не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемых на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

В 2016 и 2015 годах Компания не обнаружила каких-либо индикаторов обесценения в отношении нефинансовых активов.

Срок полезной службы основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчётного года. В случае если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Резерв по сомнительным долгам

Компания формирует резервы на безнадежную задолженность. Для расчёта безнадежной задолженности используется существенная оценка. При оценке безнадежной задолженности учитываются исторические и ожидаемые показатели деятельности покупателя или заказчика. Изменения общих экономических условий, ситуации в отрасли или результатов деятельности конкретного покупателя и заказчика могут потребовать внесения корректировок в суммы резерва на безнадежную задолженность, отражённую в финансовой отчётности.

Условные обязательства и резервы, относящиеся к судебным разбирательствам

По своей природе условные обязательства и резервы будут урегулированы только в случае наступления или ненаступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств и резервов по определению подразумевает использование существенного объёма суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ (продолжение)

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

| <i>В тысячах тенге</i> | Здания и сооружения | Машины и оборудование | Прочие | Незавершённое строительство | Итого |
|---------------------------------------|---------------------|-----------------------|---------|-----------------------------|------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | |
| На 1 января 2015 года | 4.064.379 | 12.643.371 | 87.329 | 365.735 | 17.160.814 |
| Поступление | — | 2.395 | 1.283 | 504.206 | 507.884 |
| Выбытие | — | (63.716) | (400) | (100) | (64.216) |
| Переводы | — | 456.223 | 1.797 | (458.020) | — |
| На 31 декабря 2015 года | 4.064.379 | 13.038.273 | 90.009 | 411.821 | 17.604.482 |
| Поступление | — | 14.610 | 1.690 | 131.059 | 147.359 |
| Прирост стоимости от переоценки (ПСД) | 2.315.794 | 19.638.465 | — | — | 21.954.259 |
| Обесценение от переоценки (ОПиУ) | (189.161) | (635.135) | — | — | (824.296) |
| Выбытие | (260) | (74.265) | (1.152) | (434) | (76.111) |
| Переводы | 22.405 | (178.861) | 196.793 | (40.337) | — |
| На 31 декабря 2016 года | 6.213.157 | 31.803.087 | 287.340 | 502.109 | 38.805.693 |
| Накопленный износ | | | | | |
| На 1 января 2015 года | 489.412 | 1.874.775 | 37.384 | — | 2.401.571 |
| Отчисление за год | 179.230 | 782.564 | 14.072 | — | 975.866 |
| Выбытие | — | (54.421) | (310) | — | (54.731) |
| На 31 декабря 2015 года | 668.642 | 2.602.918 | 51.146 | — | 3.322.706 |
| Отчисление за год | 211.073 | 1.230.036 | 35.279 | — | 1.476.388 |
| Прирост стоимости от переоценки (ПСД) | 435.352 | 5.139.179 | — | — | 5.574.531 |
| Обесценение от переоценки (ОПиУ) | (38.902) | (58.913) | — | — | (97.815) |
| Выбытие | (260) | (64.924) | (1.105) | — | (66.289) |
| Переводы | — | (7.106) | 7.106 | — | — |
| На 31 декабря 2016 года | 1.275.905 | 8.841.190 | 92.426 | — | 10.209.521 |
| Остаточная стоимость | | | | | |
| На 31 декабря 2015 года | 3.395.737 | 10.435.355 | 38.863 | 411.821 | 14.281.776 |
| На 31 декабря 2016 года | 4.937.252 | 22.961.897 | 194.914 | 502.109 | 28.596.172 |

Поступления в незавершённое строительство в течение 2016 года на сумму 131.059 тысяч тенге в основном состояли из запасных частей и оборудования для газовых турбин.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Компания имела определённые основные средства, заложенные в качестве обеспечения по займам Компании, полученным от АО «Банк Развития Казахстана» (Примечание 12). На 31 декабря 2016 года остаточная стоимость заложенных основных средств составляет 28.006.506 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 13.431.966 тысяч тенге).

На 31 декабря 2016 года основные средства включают полностью амортизированные основные средства первоначальной стоимостью 25.590 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 20.245 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

На 31 декабря 2016 года авансы за долгосрочные активы были уплачены за запасные части газовой турбины на сумму 649.531 тысяча тенге (на 31 декабря 2015 года: 31.163 тысячи тенге).

Балансовая стоимость каждого переоценённого класса основных средств, которые были бы включены в финансовую отчётность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | Здания и сооружения | Машины и оборудование | Прочие | Незавершённое строительство | Итого |
|-------------------------|---------------------|-----------------------|---------|-----------------------------|------------|
| На 31 декабря 2015 года | 3.395.737 | 10.435.355 | 38.863 | 411.821 | 14.281.776 |
| На 31 декабря 2016 года | 3.218.683 | 9.423.422 | 194.914 | 502.109 | 13.339.129 |

6. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

Разведочные и оценочные активы включали следующее:

| <i>В тысячах тенге</i> | Разведочные и оценочные активы | Итого |
|---------------------------------|--------------------------------|------------|
| Первоначальная стоимость | | |
| На 1 января 2015 года | 2.422.264 | 2.422.264 |
| Поступление | 2.973.495 | 2.973.495 |
| На 31 декабря 2015 года | 5.395.759 | 5.395.759 |
| Поступление | 8.071.420 | 8.071.420 |
| Продажа тестовой нефти | (36.763) | (36.763) |
| На 31 декабря 2016 года | 13.430.416 | 13.430.416 |

На 31 декабря 2016 и 2015 годов разведочные и оценочные активы включают следующие капитализированные расходы:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|--|------------|-----------|
| Сейсмическая разведка | 7.433.635 | 3.543.585 |
| Бурение скважин | 3.538.562 | — |
| Обработка и интерпретация данных | 590.654 | 380.711 |
| Исторические затраты | 464.008 | 464.008 |
| Электроразведка | 380.588 | 380.588 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 354.645 | 166.766 |
| Программное обеспечение | 123.824 | 92.764 |
| Социальное развитие региона | 121.125 | 121.125 |
| Права на разведку | 108.416 | 89.665 |
| Услуги по технической поддержке программного обеспечения | 84.432 | 38.407 |
| Обучение казахстанских кадров | 80.939 | 51.057 |
| Обязательства по ликвидации активов | 73.563 | 42.975 |
| Геологоразведочные работы | 35.557 | 9.072 |
| Износ | 26.834 | 15.036 |
| Капитализация процентов по займам | 13.634 | — |
| | 13.430.416 | 5.395.759 |

7. ДОЛГОСРОЧНЫЙ НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ

В 2016 году долгосрочный НДС к возмещению возник в результате приобретения услуг, связанных с бурением скважин.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|----------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Запасные части и материалы | 199.445 | 191.286 |
| Прочее | 3.491 | 10.807 |
| | 202.936 | 202.093 |

9. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

На 31 декабря 2016 года авансы выданные были уплачены за приобретение газа и прочих услуг на сумму 204.927 тысяч тенге (в 2015 году: 182.117 тысяч тенге).

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Текущие банковские счета в тенге | 229.799 | 17.000 |
| Текущие банковские счета в евро | 463 | 196 |
| Текущие банковские счета в долларах США | – | 236.319 |
| Текущие банковские счета в йенах | – | 3.009 |
| | 230.262 | 256.524 |

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещённым для выполнения обязательств по выбытию активов в размере 138.815 тысяч тенге и 60.012 тысяч тенге, соответственно.

11. КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов уставный капитал Компании составил 13.306.000 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2016 года объявленный уставный капитал полностью был оплачен (неоплаченный капитал на 31 декабря 2015 года: 367.365 тысяч тенге).

Резерв по переоценке активов

По состоянию на 31 декабря 2016 года резерв по переоценке активов представлен приростом стоимости в результате переоценки основных средств, проведённой по состоянию на 4 августа 2016 года. Перевод из резерва по переоценке активов в нераспределённый убыток в результате амортизации основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составил 334.981 тысяча тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: ноль).

12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | Валюта | Эффективная ставка | Срок погашения | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|
| ТОО «Joint Resources» (Примечание 22) | | | | | |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Тенге | 3,2% | 30 июля 2017 года | 5.217.270 | – |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Тенге | 3,7%, 7,7% | 14 декабря 2023 года, | 4.320.696 | 4.100.298 |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Японская йена | 7,33% | 14 декабря 2026 года | 3.684.528 | 4.261.154 |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Евро | EURIBOR (6m) + 4,95% | 21 декабря 2019 года | 1.038.167 | 1.641.800 |
| Итого займы | | | 1 ноября 2018 года | 14.260.661 | 10.003.252 |
| Минус: неамортизированные доходы от модификации | | | | (1.523.207) | (1.343.179) |
| Минус: неамортизированные затраты по сделкам | | | | (90.588) | (132.074) |
| Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты | | | | (6.680.019) | (1.130.831) |
| Суммы к погашению более чем через 12 месяцев | | | | 5.966.847 | 7.397.168 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

В июле 2009 года Компания открыла кредитную линию в АО «Банк Развития Казахстана» на общую сумму 74.257 тысяч долларов США, в марте 2011 года кредитная линия была увеличена до 90.000 тысяч долларов США. Целью кредитной линии является строительство газотурбинной электростанции на месторождении Акшабулак в Кызылординской области Республики Казахстан. Обеспечением по кредиту являются объекты основных средств газотурбинной электростанции, автотранспорт. По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость заложенных активов составляет 28.006.506 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 13.431.966 тысяч тенге) (Примечание 5).

АО «Банк развития Казахстана» – в японских йенах

В декабре 2009 года Компания заключила договор в рамках Генерального кредитного соглашения о предоставлении кредитной линии на сумму 3.441.619 тысяч японских йен для приобретения оборудования газотурбинной электростанции и технических консультаций. Кредитная линия была полностью освоена в течение 2009-2012 годов.

АО «Банк развития Казахстана» – в тенге

В ноябре 2009 года Компания заключила договор в рамках Генерального кредитного соглашения о предоставлении кредитной линии на сумму 38.995.300 долларов США для приобретения и установки оборудования и производства строительных работ. Кредитная линия была полностью освоена в течение 2009-2012 годов. В июне 2012 года условия кредита были изменены и были разделены на две кредитные линии: одна в долларах США на сумму 27.051.139 долларов США (далее по тексту договор № 210), а другая – в тенге на сумму 1.764.033 тысячи тенге (далее по тексту договор № 240).

Договор № 210

В июне 2015 года Компания заключила дополнительное соглашение к договору № 210, согласно которому годовая эффективная ставка была снижена с 11,6% до 11%, также был продлен срок погашения до 14 декабря 2022 года.

В июле 2015 года Компания заключила дополнительное соглашение к договору № 210, согласно которому было внесено изменение в график погашения займа. В сентябре 2015 года Компания заключила очередное дополнительное соглашение к договору № 210, согласно которого заём в долларах США был переведен в заём в тенге в размере 2.927.291 тысячу тенге с годовой эффективной процентной ставкой 7,7% и сроком погашения до 14 декабря 2026 года.

Так как данное изменение процентной ставки и валюты займа является существенным изменением первоначальных условий займа, Компания произвела прекращение признания текущей стоимости обязательства по займу в долларах США и признала новое обязательство перед банком по займу в тенге. При этом новое обязательство перед банком было признано по справедливой стоимости, которая определилась как текущая стоимость будущих денежных выплат по займу, дисконтированных по рыночной процентной ставке 12% годовых на дату заключения дополнительного соглашения.

Разница между прежней текущей стоимостью займа и справедливой стоимостью нового займа перед банком в размере 1.277.810 тысяч тенге была отражена в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (Примечание 19).

Договор № 240

В июне 2012 года возник заём в тенге (договор № 240) в результате конвертации займа в долларах США в тенге. В июне 2015 года срок погашения займа в тенге был продлен до 14 декабря 2022 года. В результате был изменен график погашения и годовая эффективная ставка увеличилась с 3,22% до 3,8%. В сентябре 2015 года Компания заключила новое дополнительное соглашение, согласно которому срок погашения был продлен до 14 декабря 2023 года и годовая эффективная процентная ставка снизилась до 3,7%.

Компания считает, что данные изменения процентной ставки по займу и срока погашения являются существенными изменениями условий займа, и, соответственно, такие изменения в условиях займа должны быть учтены как прекращение признания первоначального обязательства и признание нового финансового обязательства по его справедливой стоимости. Компания признала заём по справедливой стоимости, равной будущим денежным выплатам по займу, дисконтированным по рыночной ставке 12% годовых, и признала доход от дисконтирования займа в размере 1.277.810 тысяч тенге в отчёте о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (Примечание 19).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

АО «Банк развития Казахстана» – в евро

В ноябре 2009 года Компания заключила договор в рамках Генерального кредитного соглашения о предоставлении кредитной линии на сумму 10.231.431 евро для приобретения оборудования и технических консультаций. Кредитная линия была полностью освоена в течение 2009-2011 годов.

ТОО «Joint Resources» – в тенге

В ноябре 2016 года Компания заключила договор о предоставлении необеспеченного срочного займа на общую сумму не более 5.232.600 тысяч тенге для целей финансирования программы геологоразведочных работ и иной деятельности, сопутствующей геологоразведочным работам. Номинальная процентная ставка составляет 3,2% годовых. Дата погашения данного займа – 30 июня 2017 года. Данный займ был отражен по справедливой стоимости, посчитанной с помощью рыночной ставки процента на дату получения займа (15% годовых). Разница между номинальной стоимостью и справедливой стоимостью при признании была отражена как дополнительный оплаченный капитал в размере 309.142 тысячи тенге. В 2016 году амортизация дисконта в размере 40.754 тысячи тенге была отражена в отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

13. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО КОНТРАКТУ

| <i>В тысячах тенге</i> | Истори- ческие затраты | Социальное развитие региона | Обяза- тельства по ликвидации активов | Обучение персонала | Итого |
|---|------------------------------|-----------------------------------|--|-----------------------|----------|
| На 1 января 2015 года | 464.008 | 74.624 | 39.407 | 30.261 | 608.300 |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам по контракту | 35.636 | 12.284 | 3.008 | 1.709 | 52.637 |
| Уплачено | – | (30.732) | – | (17.962) | (48.694) |
| Курсовая разница | – | 60.305 | – | – | 60.305 |
| Изменение в оценках | – | – | 3.569 | 8.778 | 12.347 |
| На 31 декабря 2015 года | 499.644 | 116.481 | 45.984 | 22.786 | 684.895 |
| Минус: краткосрочная часть обязательств | – | (33.947) | – | (14.595) | (48.542) |
| Долгосрочная часть обязательств на 31 декабря 2015 года | 499.644 | 82.534 | 45.984 | 8.191 | 636.353 |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам по контракту (Примечание 20) | 38.373 | 7.897 | – | 3.656 | 49.926 |
| Уплачено | – | (33.569) | – | (45.414) | (78.983) |
| Курсовая разница | – | (1.902) | – | – | (1.902) |
| Изменение в оценках | – | – | 32.649 | 27.819 | 60.468 |
| Сумма обязательств на 31 декабря 2016 года | 538.017 | 88.907 | 78.633 | 8.847 | 714.404 |
| Минус: краткосрочная часть обязательств | – | (31.295) | – | (4.656) | (35.951) |
| Долгосрочная часть обязательств на 31 декабря 2016 года | 538.017 | 57.612 | 78.633 | 4.191 | 678.453 |

В соответствии с Контрактом (Примечание 1), Компания приняла на себя обязательства, относящиеся к историческим затратам по геологическим и геофизическим данным и буровым работам, обязательства по ликвидации активов, обязательства по обучению персонала и социальному развитию региона.

Балансовая стоимость обязательств определяется дисконтированием ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

На 31 декабря 2016 и 2015 годов торговая кредиторская задолженность была представлена следующими статьями:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами | 2.615.054 | 32.263 |
| Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 22) | 221 | 2.245 |
| | 2.615.275 | 34.508 |

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и погашается в течение 30 дней и выражена в тенге.

15. ДОХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|-------------------------------------|------------------|------------------|
| Доходы от реализации электроэнергии | 5.926.003 | 5.459.001 |
| | 5.926.003 | 5.459.001 |

В 2016 году в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 209 от 17 мая 2016 года предельный тариф на электроэнергию увеличился до 12,68 тенге за 1 кВт/ч с 8,8 тенге за 1 кВт/ч в 2015 году. Реализация электроэнергии в 2016 году увеличилась на 51.216 тысяч кВт/ч по сравнению с 2015 годом.

В 2016 году доля крупнейших покупателей составила 48% от общих доходов (в 2015 году: 40%).

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|------------------|------------------|
| Сухой топливный газ | 1.488.083 | 1.291.141 |
| Износ и амортизация | 1.397.442 | 911.819 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 274.873 | 230.353 |
| Электроэнергия | 100.223 | 42.666 |
| Питание работников | 51.143 | 57.640 |
| Материалы | 47.377 | 53.175 |
| Расходы по услугам связи | 33.006 | 33.561 |
| Ремонт и обслуживание | 23.827 | 53.298 |
| Охрана | 15.642 | 16.482 |
| Прочее | 69.771 | 57.828 |
| | 3.501.387 | 2.747.963 |

Начиная с мая 2014 года поставки сухого топливного газа осуществлялись поставщиком АО «КазТрансГаз Аймак». Контракт с АО «КазТрансГаз Аймак» был заключен 4 мая 2014 года и действует до 31 декабря 2019 года. Согласно контракту покупная цена сухого топливного газа была определена в размере, 7.754 тенге с 9 октября 2014 года и 7.836 тенге с 1 июля 2015 года, 8.701 тенге с 1 июля 2016 года и до даты данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|----------------|----------------|
| Заработная плата и соответствующие налоги | 466.225 | 298.127 |
| Налоги помимо подоходного налога | 66.233 | 59.693 |
| Аренда помещений | 39.371 | 38.394 |
| Расходы на страхование | 35.123 | 16.048 |
| Командировочные расходы | 32.361 | 17.816 |
| Профессиональные услуги | 29.170 | 24.526 |
| Расходы на транспорт | 26.978 | 17.012 |
| Износ и амортизация | 9.478 | 7.859 |
| Материалы | 7.107 | 7.706 |
| Коммунальные расходы | 5.989 | 5.532 |
| Банковские услуги | 5.403 | 6.589 |
| Ремонт и обслуживание | 647 | 1.584 |
| Прочее | 17.229 | 11.311 |
| | 741.314 | 512.197 |

18. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|----------------|----------------|
| Услуги по диспетчеризации | 160.453 | 117.516 |
| Услуги по балансировке | 59.364 | 54.343 |
| Услуги по передаче электроэнергии | 53.658 | 47.481 |
| Износ и амортизация | 57.670 | 45.054 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 14.136 | 11.891 |
| Прочее | 1.333 | 1.187 |
| | 346.614 | 277.472 |

Затраты по диспетчеризации и балансировке относятся к услугам, оказанным Казахстанской компанией по управлению электрическими сетями компании (АО «KEGOC») по распределению объёмов электричества через свои линии электропередачи и поддержанию должного уровня электрического напряжения в сетях.

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|---------------|------------------|
| Доход по процентам от размещенных депозитов | 54.120 | – |
| Доход от сторнирования неамортизированной части дисконта | – | 252.032 |
| Доход от дисконтирования займа при первоначальном признании | – | 1.343.179 |
| | 54.120 | 1.595.211 |

20. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|--|----------------|----------------|
| Проценты по процентным займам | 625.930 | 697.508 |
| Амортизация дисконта | 129.113 | – |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам по Контракту (Примечание 13) | 49.926 | 52.637 |
| Амортизация комиссии по заёмным средствам | 41.484 | 50.669 |
| Амортизация дисконта по государственным субсидиям | – | 31.981 |
| | 846.453 | 832.795 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ЭКОНОМИЯ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Экономия по подоходному налогу представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|---|-----------|-----------|
| Экономия по отложенному подоходному налогу | 24.600 | 350.704 |
| | 24.600 | 350.704 |
| Сверка между расходами по подоходному налогу и бухгалтерской прибыли, умноженной на ставку подоходного налога в размере 20%, за годы, закончившиеся 31 декабря: | | |
| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
| Убыток до налогообложения | (220.293) | (126.129) |
| Официальная ставка подоходного налога | 20% | 20% |
| Теоретическая экономия по подоходному налогу по эффективной ставке в размере 20% | (44.059) | (25.226) |
| Налоговый эффект постоянных разниц: | | |
| Расходы по потерям в линиях | 6.400 | - |
| Доход от дисконтирования займа при первоначальном признании | 8.151 | (325.112) |
| Прочие постоянные разницы | 4.908 | (366) |
| Экономия по подоходному налогу, отраженные в отчёте о совокупном доходе | (24.600) | (350.704) |
| Расходы по подоходному налогу от переоценки активов | 3.275.946 | - |
| Расходы по подоходному налогу, отраженные непосредственно в составе ПСД | 3.275.946 | - |

На 31 декабря компоненты отложенных налоговых активов и обязательств представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | Изменение через прибыль и убытки | Изменение через ПСД | 31 декабря 2015 года | Изменение через прибыль и убытки | 1 января 2015 года |
|--|-------------------------|---|---------------------------|-------------------------|---|-----------------------|
| Отложенные налоговые активы | | | | | | |
| Резерв по неиспользованным отпускам | 9.611 | 3.911 | - | 5.700 | 1.166 | 4.534 |
| Прочие налоги, помимо подоходного налога | - | - | - | - | (3) | 3 |
| Перенесенные убытки прошлых лет | 59.051 | (335.680) | - | 394.731 | 258.823 | 135.908 |
| Основные средства | - | (66.633) | - | 66.633 | 39.476 | 27.157 |
| Разведочные и оценочные активы | - | (42.112) | - | 42.112 | 34.319 | 7.793 |
| Расходы на покрытие безнадежных долгов | 29 | (242) | - | 271 | - | 271 |
| Оценочные обязательства по контракту | 156.320 | 145.793 | - | 10.527 | 10.527 | - |
| | 225.011 | (294.963) | - | 519.974 | 344.308 | 175.666 |
| Отложенные налоговые обязательства | | | | | | |
| Государственные субсидии | - | - | - | - | 6.396 | (6.396) |
| Разведочные и оценочные активы | (65.260) | (65.260) | - | - | - | - |
| Основные средства | (2.891.123) | 384.823 | (3.275.946) | - | - | - |
| | (2.956.383) | 319.563 | (3.275.946) | - | 6.396 | (6.396) |
| Отложенный налог | | 24.600 | (3.275.946) | | 350.704 | |
| Чистые отложенные налоговые (обязательства)/активы | (2.731.372) | | | 519.974 | | 169.270 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые могли не проводиться между несвязанными сторонами, и цены и условия по таким сделкам могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, Участников, прочие компании под общим контролем Участников.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания заключила существенные сделки или имела существенное непогашенное сальдо по сделкам на 31 декабря, представлен следующим образом.

Сальдо по сделкам со связанными сторонами

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Процентные займы (Примечание 12) | 4.948.882 | - |
| Торговая кредиторская задолженность (Примечание 14) | 221 | 2.245 |
| Авансы полученные | 12 | - |
| | 4.949.115 | 2.245 |

Операции по сделкам со связанными сторонами

| <i>В тысячах тенге</i> | 2016 год | 2015 год |
|------------------------|---------------|---------------|
| Приобретения | 48.568 | 47.602 |
| | 48.568 | 47.602 |

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2016 года ключевой управленческий персонал включает в себя 9 человек (на 31 декабря 2015 года: 8 человек). В 2016 году общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, состоявшая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат в размере 245.224 тысяч тенге (в 2015 году: 142.017 тысяч тенге), была включена в общие и административные расходы.

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Обязательства по годовой программе закупа товаров**

Компания обязана ежегодно не позднее 1 февраля планируемого для проведения закупок года либо не позднее 60 календарных дней с даты регистрации Контракта на недропользование предоставить в компетентный орган по утвержденным Правительством формам и порядку годовую программу закупа товаров, работ и услуг по виду деятельности «недропользование» на предстоящий год.

Обязательства по годовой программе закупа товаров

Компания обязана зарегистрировать в реестр товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов руководство считает, что Компания полностью выполнила все свои обязательства по годовой программе закупа товаров.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Условия ведения деятельности**

В Казахстане продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на казахстанскую экономику. Процентные ставки в тенге остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределённости относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

Обязательства по казахстанскому содержанию

В соответствии с требованиями Контракта о недропользовании, при проведении разведки Компания обязана отдавать предпочтение казахстанским кадрам. При этом привлечение казахстанских кадров в процентном отношении от общего количества привлекаемых к работам кадрам должно составить:

- не менее 75% по руководящему составу;
- не менее 90% по специалистам с высшим и средним профессиональным образованием;
- не менее 100% по квалифицированным рабочим.

Компания обязана привлекать казахстанских производителей работ, услуг при проведении операций по разведке, включая использование воздушного, железнодорожного, водного и других видов транспорта, если эти услуги соответствуют стандартам, ценовым и качественным характеристикам однородных работ и услуг, оказываемых нерезидентами Республики Казахстан.

Компания обязана использовать оборудование, материалы и готовую продукцию, произведенные в Республике Казахстан, при условии их соответствия требованиям проводимого недропользователем конкурса и законодательства Республики Казахстан о техническом регулировании.

С 1 января 2016 года согласно дополнительного соглашения к Контракту на недропользование от 30 декабря 2015 года, при проведении операций по разведке размер местного содержания по контракту ежегодно должен составлять не менее:

- 14% по отношению к товарам;
- 74% по отношению к работам;
- 74% по отношению к услугам.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов руководство считает, что Компания полностью выполнила все свои обязательства по казахстанскому содержанию.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих счетов финансовой отчётности. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Размер штрафа, как правило, составляет 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, а пени рассчитываются на основе ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Казахстана, помноженной на 2,5. В результате сумма штрафов и пеней может в несколько раз превышать сумму начисленных налогов.

Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. В силу неопределённости, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2016 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение (продолжение)**

Компания обязана своевременно и в полном объёме уплачивать налоги и другие обязательные платежи в бюджет. Исчисление налоговых обязательств по налогам и другим обязательным платежам в бюджет по деятельности, осуществляемой в рамках контракта, производится в соответствии с налоговым законодательством. Исполнение налоговых обязательств по деятельности, осуществляемой в рамках контракта, не освобождает недропользователя от исполнения налогового обязательства по осуществлению деятельности в государстве, выходящей за рамки контракта, в соответствии с налоговым законодательством государства, действующим на дату возникновения налогового обязательства.

Периодичность и порядок платежа по подписному бонусу осуществляется в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Платежи проведены своевременно.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов соответствующие положения законодательства были интерпретированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Компания в связи с налоговым законодательством, является высокой.

Вопросы охраны окружающей среды

Компания обязана восстанавливать участки земли и другие природные объекты, нарушенные вследствие проведения операций по разведке, до состояния, пригодного для дальнейшего использования, в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания также может понести потенциальные убытки в результате претензий со стороны региональных природоохранных органов.

По мере развития казахстанского законодательства и нормативных актов, регулирующих платежи за загрязнение окружающей среды и работы по восстановлению участков, Компания может в будущем понести затраты, размер которых невозможно определить в настоящее время ввиду влияния таких факторов, как неясность в отношении определения сторон, несущих ответственность за такие затраты, и оценка Правительством возможностей вовлеченных сторон по оплате затрат на восстановление окружающей среды. С точки зрения руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, и, соответственно, в прилагаемой финансовой отчётности не отражены резервы по возможным претензиям или штрафам со стороны природоохранных органов.

Однако существует возможность того, что в случае неблагоприятного исхода потенциальные претензии или штрафы со стороны казахстанских контрольных органов могут оказать существенное влияние на будущие результаты деятельности Компании или на движение его денежных средств в какой-либо из отчётных периодов.

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты состоят из денежных средств и их эквивалентов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности, которые возникают непосредственно от ведения хозяйственной деятельности. Компания не осуществляла торговлю финансовыми инструментами.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности. Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками.

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск того, что контрагент не выполнит свои обязательства по договору финансового инструмента или клиентского договора, что повлечёт финансовые потери. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности.

Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном торговой дебиторской задолженностью. Компания разработала процедуры, направленные на то, чтобы реализация товаров и услуг производилась только покупателям с соответствующей кредитной историей.

Компания не требует обеспечения при реализации товаров и услуг. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительной задолженности представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва отсутствует.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам и их эквивалентам, размещенным в банках на отчетную дату, с использованием кредитных рейтингов Standard & Poor's.

| В тысячах тенге | Место-нахождение | Рейтинг | | На 31 декабря | |
|-------------------------------|------------------|----------------------------|---------------------|---------------|-----------|
| | | 2016 год | 2015 год | 2016 года | 2015 года |
| АО «Народный Банк» | Казахстан | BB/Отрицательный/B, kzA | BB+/Отрицательный/B | 229.498 | 252.357 |
| АО «Евразийский Банк» | Казахстан | BB/стабильный/kzBB | B+/Отрицательный/B | 138.815 | 60.012 |
| АО «Банк Развития Казахстана» | Казахстан | BBB-/Отрицательный | BBB/Отрицательный | 764 | 4.167 |
| | | | | 369.077 | 316.536 |

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения трудностей у Компании при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости.

Компания осуществляет контроль над риском дефицита денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. Данный инструмент учитывает срок погашения финансовых инвестиций и финансовых активов.

В следующей таблице приведены сводные данные по срокам погашения финансовых обязательств Компании на 31 декабря на основе контрактных недисконтированных платежей.

| В тысячах тенге | До востребования | От 1 до 3 месяцев | От 3 месяцев до 1 года | От 1 года до 5 лет | Более 5 лет | Итого |
|-------------------------------------|------------------|-------------------|------------------------|--------------------|-------------|------------|
| | | | | | | |
| На 31 декабря 2016 года | | | | | | |
| Процентные займы | - | 613.038 | 7.211.052 | 6.902.893 | 2.739.546 | 17.466.529 |
| Торговая кредиторская задолженность | - | 2.015.448 | 599.827 | - | - | 2.615.275 |
| Прочие краткосрочные обязательства | - | 51.156 | - | - | - | 51.156 |
| | - | 2.679.642 | 7.810.879 | 6.902.893 | 2.739.546 | 20.132.960 |
| На 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Процентные займы | - | - | 1.130.831 | 7.397.168 | - | 8.527.999 |
| Торговая кредиторская задолженность | - | 34.466 | 42 | - | - | 34.508 |
| Прочие краткосрочные обязательства | - | 30.734 | - | - | - | 30.734 |
| | - | 65.200 | 1.130.873 | 7.397.168 | - | 8.593.241 |

Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться из-за изменения рыночных цен. Рыночный риск включает два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску, включают процентные займы, торговую кредиторскую задолженность и денежные средства, и их эквиваленты.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов обмена валют. Подверженность Компании валютному риску связана в первую очередь с балансом заимствований Компании, выраженных в японских йенах, долларах США и евро. Таким образом, изменения валютных курсов могут оказать существенное влияние на финансовое положение Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до налогообложения, на 31 декабря, (вследствие изменений справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к изменению обменных курсов евро и иены, возможность которого можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияние на капитал Компании отсутствует.

| В тысячах тенге | 2016 год | | 2015 год | |
|-----------------|---|--|---|--|
| | Увеличение/ (уменьшение) обменного курса | Влияние на прибыль до налого- обложения | Увеличение/ (уменьшение) обменного курса | Влияние на прибыль до налого- обложения |
| Евро | 15% | (2.381) | +60% | (976.893) |
| | -15% | 2.381 | -20% | 325.631 |
| Йена | 19,50% | (717.255) | +12,25% | (1.515) |
| | -19,50% | 717.255 | -7,25% | 896 |

Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочным долговым обязательствам Компании с плавающей процентной ставкой.

В таблице представлен анализ чувствительности к возможным изменениям процентных ставок, при условии неизменности всех прочих параметров, займы с плавающей процентной ставкой оказывают следующее влияние на прибыль до налогообложения Компании. Влияние на капитал Компании отсутствует.

| В тысячах тенге | 2016 год | | 2015 год | |
|-----------------|---|--|---|--|
| | Увеличение/ уменьшение базисного пункта* | Влияние на прибыль до налого- обложения | Увеличение/ уменьшение базисного пункта* | Влияние на прибыль до налого- обложения |
| 2016 год | +12% | (1.133) | +25% | (4.187) |
| | -8% | 755 | -25% | 4.187 |
| 2015 год | +12% | (1.133) | +25% | (4.187) |
| | -8% | 755 | -25% | 4.187 |

* 1 базисный пункт = 0,01%.

Управление капиталом

Основной целью управления капиталом Компании является обеспечение устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации стоимости капитала участников.

На 31 декабря 2016 года Компания имела прочное финансовое положение. В дальнейшем, Компания намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.

Компания управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. В течение 2016 и 2015 годов никаких изменений в цели, политику или процессы не вносилось.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, включенная в финансовую отчётность, представляет собой сумму, на которую может быть обменен инструмент в результате текущей сделки между желающими совершить такую сделку сторонами, отличной от вынужденной продажи или ликвидации. Следующие методы и допущения были использованы для оценки справедливой стоимости:

- справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости преимущественно вследствие краткосрочного характера данных финансовых инструментов;
- долгосрочные с фиксированной и плавающей процентной ставкой займы оцениваются Компанией на основе следующих параметров: процентные ставки, специфические факторы риска страны.

Иерархия источников оценки справедливой стоимости

Компания использует следующую иерархию определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в зависимости от модели оценки:

- Уровень 1: котировки (нескорректированные) на активных рынках по идентичным активам или обязательствам.
- Уровень 2: модели оценки, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчётности сумму справедливой стоимости, прямо или косвенно основываются на информации, наблюдаемой на рынке.
- Уровень 3: модели оценки, использующие исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчётности сумму справедливой стоимости, которые не основываются на информации, наблюдаемой на рынке.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 годов, отсутствовали переводы между Уровнем 1, Уровнем 2 и Уровнем 3 иерархии справедливой стоимости.

С целью раскрытия справедливой стоимости, Компания определила классы активов и обязательств на основе природы, характеристик и рисков активов или обязательств, а также уровень иерархии справедливой стоимости, как описано выше.

Текущая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В связи реорганизации Компании в акционерное общество, на дату передаточного акта по состоянию на 8 декабря 2016 года акционерный капитал составляет 25.470.000 тысяч тенге и включает: уставный капитал на сумму 13.306.000 тысяч тенге, нераспределенный убыток на сумму 438.284 тысячи тенге и резерв на переоценку основных средств на сумму 12.602.484 тысячи тенге.

1 мая 2017 года Компания выплатила часть займов от АО «Банк развития Казахстана» на сумму 263.832 тысячи тенге.

15 мая 2017 года Компания получила заем от материнской компании ТОО «FCI Management LLP» на сумму 969.000 тысяч тенге под 3,2% годовых с датой погашения до 30 июня 2017 года.

Наименование юридического лица-акционера

**Извещение о проведении годового общего собрания акционеров
АО «Кристалл Менеджмент»**

Настоящим АО «Кристалл Менеджмент» (далее - Общество) согласно п.2. и п.3. ст.41 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и Протоколу № 03-17/СД Заседания Совета директоров Общества от 19.07.2017г., направляет Вам Извещение о проведении годового общего собрания акционеров Общества, содержащее следующую информацию:

| | |
|--|--|
| полное наименование Общества: | Акционерное общество «Кристалл Менеджмент» |
| место нахождения исполнительного органа Общества: | Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Чайковского, 95 |
| сведения об инициаторе созыва собрания: | Совет директоров Общества согласно Протоколу №03-17/СД Заседания Совета директоров от 19.07.2017 года |
| дату, время и место проведения общего собрания акционеров Общества: | «29» августа 2017 года, 15 часов 30 минут, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Чайковского, 95, 4-ый этаж, Конференц-зал |
| время начала регистрации участников собрания: | 15 часов 00 минут |
| дата и время проведения повторного общего собрания акционеров Общества, которое должно быть проведено, если первое собрание не состоится: | 31 августа 2017 года, 11 часов 30 минут. |
| дата составления списка акционеров, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: | «25» июля 2017 года |
| повестка дня общего собрания акционеров: | 1) Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров Общества; 2) Об утверждении аудированной годовой финансовой отчетности ТОО «Кристалл Менеджмент» за 2016 год, преобразованного впоследствии в АО «Кристалл Менеджмент»; 3) Об утверждении порядка распределения чистого дохода ТОО «Кристалл Менеджмент» по итогам 2016 года и размера дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Общества; 4) О рассмотрении обращений акционеров Общества (при наличии) на действия Общества и его должностных лиц, и итоги их рассмотрения; 5) Информирование акционеров Общества о размере и составе вознаграждения членов Совета директоров и Генерального директора Общества; 6) Об определении аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества за 2017 год, включая обзор за I полугодие 2017 года. |
| порядок ознакомления акционеров общества с материалами по вопросам повестки дня общего собрания акционеров: | Готовность и доступность материалов по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества по месту нахождения исполнительного органа Общества для ознакомления акционеров будет обеспечена не позднее чем за десять дней до даты проведения собрания, а при наличии запроса акционера материалы по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества будут направлены ему в течение трех рабочих дней со дня получения запроса |
| порядок проведения собрания: | Очный порядок проведения собрания согласно положениям Закона «Об акционерных обществах» |
| порядок проведения заочного голосования и процедуру для заочного голосования: | Заочное голосование не предусмотрено. Собрание проводится в очном порядке |
| нормы законодательных актов Республики Казахстан, в соответствии с которыми проводится собрание: | Статьи 35 - 37, 39-48, 50-52 Закона РК «Об акционерных обществах» |

С уважением,

Генеральный директор

Д. Сайзинулы

Исполнение бюджета ТОО "Кристалл Менеджмент" за 2016 год

Проект ГТЭС:

1. Бюджет продаж (без НДС), тенге
2. Бюджет капитальных расходов (ДДС, с НДС), тенге
3. Бюджет операционной деятельности (без НДС), тенге
 - 3.1. Бюджет операционных затрат "Всего"
 - 3.2. Бюджет операционных затрат "Производственные расходы"
 - 3.3. Бюджет операционных затрат "Общие и административные расходы, расходы на финансирование"
 - 3.4. Бюджет операционных затрат "Расходы по реализации"
4. Бюджет движения денежных средств (свод, с НДС)
5. Отчет о прибылях и убытках, тенге

Проект Недропользование:

1. Бюджет капитальных расходов (ДДС, с НДС), тенге
2. Бюджет операционной деятельности (без НДС), тенге
3. Бюджет движения денежных средств (свод, с НДС)

Проект Новые проекты:

1. Бюджет капитальных расходов (ДДС, с НДС), тенге
2. Бюджет движения денежных средств (свод, с НДС)

Сводные данные по всем видам деятельности:

1. Бюджет движения денежных средств (свод общий и в разрезе проектов, с НДС)

Генеральный директор

Зам. генерального директора по экономике и финансам

Начальник ПЭО

Сайзинулы Д.

Ашенова Ш.С.

Маркелова А.М.

Проект ГТЭС

ТОО "Кристалл Менеджмент"
 Бюджет продаж э/энергии по контрагентам без НДС 2016 год (Факт)

ГТЭС

2016

Факт

Электрическая энергия

| | 2 016 Год (План) | 2016 Год (Факт) | | | Факт 1 квартал | Факт 2 квартал | Факт 3 квартал | Факт 4 квартал | Отклонение Год (Факт-План) |
|--|---------------------|--------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------------|
| | | Год (План) | Год (Факт) | Год (Факт) | | | | | |
| Все покупатели | 661 399 000,00 | 689 611 795,00 | 185 776 384,00 | 159 080 988,00 | 151 458 949,00 | 193 295 474,00 | 28 212 795,00 | | |
| Цена | 8,56 | 8,59 | 8,55 | 8,57 | 8,60 | 8,65 | 9,40 | | |
| Выручка | 5 660 185 715,61 | 5 925 420 275,70 | 1 588 050 927,60 | 1 363 016 539,60 | 1 302 536 058,40 | 1 671 816 750,10 | 265 234 560,09 | | |
| Кол-во | 264 729 731,00 | 340 503 301,00 | 97 560 000,00 | 87 778 037,00 | 77 902 675,00 | 77 262 589,00 | 75 773 570,00 | | |
| Цена | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | 2 223 729 740,40 | 2 860 227 728,40 | 819 504 000,00 | 737 335 510,80 | 654 382 470,00 | 649 005 747,60 | 636 497 988,00 | | |
| Кол-во | 53 155 200,00 | 5 395 598,00 | 1 531 398,00 | 1 091 245,00 | 1 112 493,00 | 1 660 462,00 | -47 759 602,00 | | |
| Цена | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | 446 503 680,00 | 45 323 023,20 | 12 863 743,20 | 9 166 458,00 | 9 344 941,20 | 13 947 880,80 | -401 180 656,80 | | |
| Кол-во | 878 400,00 | 89 843,00 | 45 056,00 | 14 716,00 | 12 787,00 | 17 284,00 | -788 557,00 | | |
| Цена | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | 7 378 560,00 | 754 681,20 | 378 470,40 | 123 614,40 | 107 410,80 | 145 185,60 | -6 623 878,80 | | |
| Кол-во | 17 245 680,00 | 3 245 283,00 | 3 245 283,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -14 000 397,00 | | |
| Цена | 8,50 | 8,42 | 8,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,52 | | |
| Выручка | 146 588 280,00 | 27 328 401,20 | 27 328 401,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -119 259 878,80 | | |
| Кол-во | 878 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -878 400,00 | | |
| Цена | 8,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,80 | | |
| Выручка | 7 729 920,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -7 729 920,00 | | |
| Кол-во | 16 488 000,00 | 3 216 000,00 | 3 216 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -13 272 000,00 | | |
| Цена | 8,50 | 8,40 | 8,40 | 8,80 | 8,91 | 9,10 | 11,02 | | |
| Выручка | 140 148 000,00 | 27 014 400,00 | 27 014 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -113 133 600,00 | | |
| Кол-во | 251 773 469,03 | 263 962 489,00 | 68 653 195,00 | 66 840 601,00 | 59 704 738,00 | 68 763 955,00 | 12 189 019,97 | | |
| Цена | 8,80 | 8,90 | 8,80 | 8,80 | 8,91 | 9,10 | 11,02 | | |
| Выручка | 2 215 606 527,48 | 2 349 898 081,30 | 604 148 116,00 | 588 197 288,80 | 531 800 686,00 | 625 751 990,50 | 134 291 553,82 | | |
| Кол-во | 10 324 000,00 | 960 000,00 | 960 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -9 364 000,00 | | |
| Цена | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | 86 721 600,00 | 8 064 000,00 | 8 064 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -78 657 600,00 | | |
| Кол-во | 21 991 020,65 | 38 803 515,00 | 6 094 718,00 | 2 280 000,00 | 3 391 605,00 | 27 037 192,00 | 16 812 494,35 | | |
| Цена | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | 184 724 573,42 | 325 949 526,00 | 51 195 631,20 | 19 152 000,00 | 28 489 482,00 | 227 112 412,80 | 141 224 952,58 | | |
| Кол-во | 23 935 099,32 | 4 470 734,00 | 4 470 734,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -19 464 365,32 | | |
| Цена | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | 201 054 834,31 | 37 554 165,60 | 37 554 165,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -163 500 668,71 | | |
| Кол-во | | 1 525 696,00 | 0,00 | 764 389,00 | 560 315,00 | 200 992,00 | 1 525 696,00 | | |
| Цена | | 8,40 | 0,00 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | | 12 815 846,40 | 0,00 | 6 420 867,60 | 4 706 646,00 | 1 688 332,80 | 12 815 846,40 | | |
| Кол-во | | 27 439 336,00 | 0,00 | 312 000,00 | 8 774 336,00 | 18 353 000,00 | 27 439 336,00 | | |
| Цена | | 8,40 | 0,00 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | | |
| Выручка | | 230 490 422,40 | 0,00 | 2 620 800,00 | 73 704 422,40 | 154 165 200,00 | 230 490 422,40 | | |
| Справочно: | | | | | | | | | |
| В числе проданной электроэнергии имеется приобретенная у РЭЦА | 3 458 043,00 | 4 106 314,00 | 983 361,00 | 970 826,00 | 1 066 195,00 | 1 085 932,00 | 648 271,00 | | |

ТОО "Кристалл Менеджмент"

Бюджет капитальных расходов 2016 год с НДС (Факт)

Проект ГТЭС

| | 2016 Год (План) | 2016 Год (Факт) | Отклонение Год (Факт-План) |
|--|-----------------------|-----------------------|-------------------------------|
| Итого капитальные затраты | 143 367 077,98 | 560 119 582,44 | 416 752 504,46 |
| Основное оборудование, таможенные расходы и транспортировка | 9 000 000,00 | 0,00 | -9 000 000,00 |
| Вспомогательное оборудование | 9 000 000,00 | 0,00 | -9 000 000,00 |
| Защита ВЛ (защитные колпаки) | 9 000 000,00 | 0,00 | -9 000 000,00 |
| Основные средства для ГТЭС (запланировано службами ГТЭС) | 81 062 707,38 | 549 342 772,44 | 468 280 065,06 |
| Вертикальный газовый фильтр-сепаратор VGFP-24X-914CS в комплекте с запасными частями (в т.ч транспортировка, доставка, установка и пусконаладка) | 36 175 660,66 | 24 748 029,94 | -11 427 630,72 |
| Реостат нагрузочный аккумуляторных батарей PH-AB. | 1 380 457,99 | 0,00 | -1 380 457,99 |
| Коммутатор Catalyst 3750 | 2 105 493,02 | 0,00 | -2 105 493,02 |
| Запасные части газовой турбины по осмотру горячего тракта ГТУ№1 и 2 и осмотра камеры сгорания ГТУ №3 | 0,00 | 478 194 057,00 | 478 194 057,00 |
| Запасные части газовой турбины Электродвигатели для ВТО и охлаждение первого подшипника ГТ | 0,00 | 32 590 385,50 | 32 590 385,50 |
| PROFIBUS МОДУЛЬ CI854A | 1 043 528,67 | 0,00 | -1 043 528,67 |
| MODULEBUS МОДЕМ ТВ840A | 1 043 528,67 | 0,00 | -1 043 528,67 |
| ОПТИЧЕСКАЯ ЗАПАСНАЯ СТАНЦИЯ PROFIBUS TU841 | 1 043 528,67 | 0,00 | -1 043 528,67 |
| PROFIBUS оптически преобразователь Psi-Mos-Profib/Fo850E, 2708274 | 1 043 528,67 | 0,00 | -1 043 528,67 |
| Запасная станция PROFIBUS TU847 | 1 043 528,67 | 0,00 | -1 043 528,67 |
| PROFIBUS МОДЕМ CI840 | 1 043 528,67 | 0,00 | -1 043 528,67 |
| S800 I/O universal modules - FLKM-D25SUB/B/KDS3-MT/TU830 | 1 391 371,56 | 0,00 | -1 391 371,56 |
| Взрывозащищенный телефонный аппарат Tesla 4FP 153 32/S (кнопочный) | 1 343 508,38 | 0,00 | -1 343 508,38 |
| Взрывозащищенный телефонный аппарат Tesla 4FP 153 33/S (без кнопок) | 1 286 705,64 | 0,00 | -1 286 705,64 |
| Бороскоп | 17 392 144,55 | 12 950 000,00 | -4 442 144,55 |
| Фотометр пламенный PFP-7 | 2 087 057,35 | 0,00 | -2 087 057,35 |
| Кондиционер Gree-07:Bee R410A | 1 130 489,40 | 510 300,00 | -620 189,40 |
| Прочие | 10 508 646,79 | 350 000,00 | -10 158 646,79 |
| Капитальные затраты на ГТЭС (запланировано ПТО) | 7 022 800,00 | 4 978 100,00 | -2 044 700,00 |
| Кап ремонт кровли пож.депо | 6 522 800,00 | 4 978 100,00 | -1 544 700,00 |
| Укладка дорожек и площадок Вахтового поселка | 500 000,00 | 0,00 | -500 000,00 |
| ОС и НМА (запланировано в офисе Алматы) | 46 281 570,61 | 5 798 710,00 | -40 482 860,61 |
| ОС и НМА для ИТР ГТЭС | 15 090 953,38 | 3 627 968,00 | -11 462 985,38 |
| Основные средства ГТЭС | 5 947 816,03 | 3 627 968,00 | -2 319 848,03 |
| Программное обеспечение | 9 143 137,35 | 0,00 | -9 143 137,35 |
| ОС и НМА офиса Кызылорды | 2 394 298,28 | 67 290,00 | -2 327 008,28 |
| Основные средства Кызылорда | 678 084,93 | 67 290,00 | -610 794,93 |
| Программное обеспечение Кызылорда | 1 716 213,34 | 0,00 | -1 716 213,34 |
| Основные средства Алматы | 28 796 318,95 | 2 103 452,00 | -26 692 866,95 |
| Основные средства | 20 682 074,79 | 2 103 452,00 | -18 578 622,79 |
| Программное обеспечение. | 8 114 244,17 | 0,00 | -8 114 244,17 |

| | План 2016 год | Факт 2016 год | 2016 год (Факт- План) Отклонение |
|--|-------------------------|-------------------------|--|
| Всего расходы | 5 561 819 381,48 | 5 141 760 281,39 | -420 059 100,09 |
| Топливо и энергия на производство | 2 221 054 910,88 | 1 612 050 527,79 | -609 004 383,09 |
| Природный газ | 2 131 145 792,88 | 1 511 827 759,79 | -619 318 033,09 |
| Электроэнергия | 89 909 118,00 | 100 222 768,00 | 10 313 650,00 |
| Оплата труда | 535 123 416,16 | 581 040 790,64 | 45 917 374,48 |
| З/плата основных рабочих | 125 345 245,10 | 133 776 762,62 | 8 431 517,52 |
| З/плата общепроизводственных рабочих | 85 531 218,44 | 97 507 761,21 | 11 976 542,77 |
| З/плата АУП | 311 810 418,28 | 337 060 386,90 | 25 249 968,62 |
| З/плата коммерческой службы | 12 436 534,33 | 12 695 879,91 | 259 345,57 |
| Социальный налог | 33 513 760,73 | 42 450 075,52 | 8 936 314,78 |
| Соц.налог основных рабочих | 7 850 134,06 | 6 985 876,25 | -864 257,81 |
| Соц.налог общепроизводственных рабочих | 5 356 657,37 | 6 399 904,54 | 1 043 247,17 |
| Соц.налог АУП | 19 528 092,84 | 28 064 831,33 | 8 536 738,49 |
| Соц.налог коммерческой службы | 778 876,47 | 999 463,40 | 220 586,93 |
| Соц.отчисления | 11 499 741,53 | 12 014 502,50 | 514 760,97 |
| Соц.отчисления основных рабочих | 2 693 655,10 | 4 321 239,74 | 1 627 584,64 |
| Соц.отчисления общепроизводственных рабочих | 1 838 056,19 | 2 820 532,79 | 982 476,60 |
| Соц.отчисления АУП | 6 700 770,53 | 4 611 929,56 | -2 088 840,97 |
| Соц.отчисления коммерческой службы | 267 259,71 | 260 800,41 | -6 459,30 |
| Расходы, связанные с вахтой | 78 214 596,48 | 69 223 223,22 | -8 991 373,26 |
| Питание и обслуживание | 63 630 000,00 | 63 518 672,22 | -111 327,78 |
| Проезд | 11 755 687,68 | 3 325 501,00 | -8 430 186,68 |
| Медицинское обслуживание | 2 828 908,80 | 2 379 050,00 | -449 858,80 |
| Услуги связи | 34 118 952,72 | 36 794 185,20 | 2 675 232,48 |
| Почтовые, курьерские услуги | 467 219,38 | 904 119,85 | 436 900,47 |
| Командирская почта | 207 428,57 | 74 500,00 | -132 928,57 |
| Абонентская плата за телефон | 1 102 061,36 | 1 488 014,13 | 385 952,77 |
| Междугородная связь | 1 181 042,73 | 1 017 467,94 | -163 574,79 |
| Сотовая связь | 1 178 571,43 | 1 367 957,28 | 189 385,85 |
| Интернет | 1 395 972,11 | 0,00 | -1 395 972,11 |
| Абонентская плата канала передачи данных, аренда спутникового канала и станции | 28 460 067,86 | 31 875 276,00 | 3 415 208,14 |
| Услуги спутникового телерадиовещания | 126 589,29 | 66 850,00 | -59 739,29 |
| Аренда | 44 290 527,93 | 41 062 735,90 | -3 227 792,03 |
| Аренда автотранспорта | 7 829 035,71 | 13 293 783,87 | 5 464 748,16 |
| Аренда спецтранспорта | 2 142 857,14 | 2 686 136,07 | 543 278,93 |
| Аренда офиса | 23 890 454,40 | 16 618 387,44 | -7 272 066,96 |
| Аренда помещений (кв) | 2 033 035,71 | 2 736 000,00 | 702 964,29 |
| Аренда зданий и сооружений | 1 684 612,11 | 0,00 | -1 684 612,11 |
| Аренда ВЛ-110кВ «Акшабулак-Кумколь» | 1 684 612,11 | 0,00 | -1 684 612,11 |
| Аренда оборудования | 800 892,86 | 696 428,52 | -104 464,34 |
| Услуги автопаркинга | 5 909 640,00 | 5 032 000,00 | -877 640,00 |
| Командировочные расходы | 23 884 748,93 | 21 975 040,90 | -1 909 708,03 |
| Суточные в пределах РК | 3 913 245,00 | 1 762 551,00 | -2 150 694,00 |
| Суточные за пределами РК | 551 460,00 | 1 459 248,00 | 907 788,00 |
| Расходы на наем жилого помещения | 8 050 000,00 | 5 646 401,49 | -2 403 598,51 |
| Оформление визы | 0,00 | 90 750,00 | 90 750,00 |
| Расходы на проезд (вычет) | 11 370 043,93 | 13 016 090,41 | 1 646 046,48 |
| Коммунальные расходы | 4 948 284,45 | 2 773 693,57 | -2 174 590,88 |
| Обслуживание коммунальное | 3 105 427,31 | 2 087 979,32 | -1 017 447,99 |
| Вывоз ТБО | 1 842 857,14 | 685 714,25 | -1 157 142,89 |
| Материалы и запасные части и др. | 257 679 693,67 | 61 018 662,63 | -196 661 031,04 |
| Аккумуляторы | 82 142,86 | 0,00 | -82 142,86 |
| Шины автомобильные | 239 285,71 | 0,00 | -239 285,71 |
| Материалы и запчасти по оборудованию | 196 451 222,50 | 56 862 711,05 | -139 588 511,45 |
| Материалы и запчасти по автотранспорту | 3 250 616,89 | 1 155 932,60 | -2 094 684,29 |
| Материалы и запчасти прочие | 41 967 500,71 | 2 859 896,85 | -39 107 603,86 |
| Инструменты | 15 688 925,00 | 140 122,13 | -15 548 802,87 |
| Текущий ремонт ОС | 74 302 326,01 | 2 202 825,81 | -72 099 500,20 |
| Текущий ремонт зданий, строений | 15 564 618,75 | 664 604,39 | -14 900 014,36 |
| Текущий ремонт сооружений | 9 687 500,00 | 0,00 | -9 687 500,00 |
| Текущий ремонт машин и оборудования | 44 827 160,07 | 287 535,72 | -44 539 624,35 |
| Текущий ремонт транспортных средств | 799 127,54 | 298 480,36 | -500 647,18 |
| Текущий ремонт компьютеров, периферийных устройств и оборудования по обработке данных | 537 312,50 | 303 098,20 | -234 214,30 |
| Текущий ремонт фиксированных активов, не включенных в другие группы | 699 107,14 | 9 375,00 | -689 732,14 |
| Техническое обслуживание | 2 187 500,00 | 639 732,14 | -1 547 767,86 |
| Амортизация | 1 107 783 447,68 | 1 463 800 999,02 | 356 017 551,34 |
| Амортизация основных средств | 1 107 783 447,68 | 1 463 800 999,02 | 356 017 551,34 |
| ГСМ | 5 587 835,46 | 2 187 739,97 | -3 400 095,49 |
| Бензин | 5 020 692,60 | 2 108 897,32 | -2 911 795,28 |
| Дизтопливо | 107 142,86 | 78 842,65 | -28 300,21 |
| Прочие жидкости и составы | 460 000,00 | 0,00 | -460 000,00 |
| Подготовка кадров | 2 529 898,21 | 969 571,43 | -1 560 326,78 |
| Обучение персонала | 2 529 898,21 | 969 571,43 | -1 560 326,78 |
| Расходы по ОТ и ТБ | 3 928 160,71 | 3 385 348,03 | -542 812,68 |
| Спецодежда, спецобувь, СИЗ | 3 453 160,71 | 2 811 192,94 | -641 967,77 |
| Охрана труда и ТБ | 53 125,00 | 31 405,09 | -21 719,91 |
| Медицинский профосмотр | 421 875,00 | 542 750,00 | 120 875,00 |
| Страхование | 15 978 645,27 | 15 203 180,33 | -775 464,94 |
| Страхование ГПО владельцев транспортных средств | 136 424,00 | 140 250,19 | 3 826,19 |
| Обязательное страхование ГПО владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам | 547 218,00 | 437 737,67 | -109 480,33 |

| | 2016 год | 2016 год | Отклонение |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Страхование имущества (залогов) | 12 173 853,11 | 11 927 300,95 | -246 552,16 |
| Обязательное экологическое страхование | 256 004,70 | 203 264,49 | -52 740,21 |
| Медицинское страхование | 0,00 | 11 999,00 | 11 999,00 |
| Обязательное страхование ответственности работодателя за причинение вреда работникам | 2 760 145,46 | 2 482 628,03 | -277 517,43 |
| Страхование ГПО перевозчика перед пассажирами | 105 000,00 | 0,00 | -105 000,00 |
| Услуги банка | 664 063 739,73 | 761 177 122,97 | 97 113 383,24 |
| Комиссии банка (РКО) | 5 999 866,84 | 5 403 099,88 | -596 766,96 |
| Справки, паспорта сделок, прочие расходы | 28 660,00 | 0,00 | -28 660,00 |
| Расходы при обмене валюты, комиссия за валютные переводы | 786 000,00 | 0,00 | -786 000,00 |
| Вознаграждение банка по кредиту | 657 249 212,90 | 755 774 023,09 | 98 524 810,19 |
| Расходы по охране | 41 438 392,30 | 38 877 191,02 | -2 561 201,28 |
| Охрана объекта | 17 917 778,57 | 19 382 357,14 | 1 464 578,57 |
| Пожарная охрана | 16 467 493,19 | 15 209 119,56 | -1 258 373,63 |
| Противопожарные мероприятия | 2 767 406,25 | 0,00 | -2 767 406,25 |
| Услуги аварийно-спасательной службы | 4 285 714,29 | 4 285 714,32 | 0,03 |
| Прочие производственные расходы | 54 659 229,71 | 48 581 726,50 | -6 077 503,21 |
| Проверка приборов | 6 534 414,29 | 4 359 093,03 | -2 175 321,26 |
| Анализ воды, масла | 2 007 450,86 | 2 140 486,57 | 133 035,71 |
| Техническое обслуживание линий ВЛ | 23 508 858,30 | 17 967 484,44 | -5 541 373,86 |
| Техническое обслуживание ячеек | 3 987 525,86 | 3 692 153,52 | -295 372,34 |
| Техническое обслуживание систем пожарной сигнализации | 4 587 471,48 | 4 170 428,52 | -417 042,96 |
| Сервисное обслуживание техники и оборудования (кондиц., обогрев и тд) | 4 034 375,00 | 3 438 745,53 | -595 629,47 |
| Энергетическая экспертиза на готовность к работе в осенне-зимний период | 4 017 857,14 | 9 070 000,00 | 5 052 142,86 |
| Энергоаудит | 892 857,14 | 758 928,57 | -133 928,57 |
| Утилизация пром.отходов (масла, аккумуля., шины, лампы и тд.) | 1 737 883,93 | 484 406,32 | -1 253 477,61 |
| Прочие производств. расходы | 3 350 535,71 | 2 500 000,00 | -850 535,71 |
| Расходы по выдаче электроэнергии | 244 522 774,29 | 220 133 541,44 | -24 389 232,85 |
| Услуги по технической диспетчеризации отпуска э/э в сеть | 152 783 169,00 | 160 453 476,46 | 7 670 307,46 |
| Услуги по организации балансирования э/э | 55 557 516,00 | 59 364 137,03 | 3 806 621,03 |
| Участие в торгах КОРЭМ | 214 285,71 | 0,00 | -214 285,71 |
| Услуги по обеспечению готовности торговой системы к проведению центр.торгов | 535 714,29 | 315 927,95 | -219 786,34 |
| Расходы по аварийному возмещению электроэнергии покупателям / покупка ээ по источникам ВИЭ | 35 432 089,29 | 0,00 | -35 432 089,29 |
| Услуги | 18 279 330,34 | 21 024 555,43 | 2 745 225,09 |
| Аудиторские (консультационные) услуги | 7 623 000,00 | 7 404 800,00 | -218 200,00 |
| Консультационные услуги | 535 714,29 | 475 000,00 | -60 714,29 |
| Оформление документов, регистрация | 3 151 785,71 | 2 761 184,14 | -390 601,57 |
| Услуги нотариуса | 232 142,86 | 324 296,00 | 92 153,14 |
| Услуги по переводу техдокументации и услуг техконсультантов | 1 714 285,71 | 948 610,71 | -765 675,00 |
| Техническая поддержка программного обеспечения | 714 285,71 | 1 426 971,02 | 712 685,31 |
| Копирование, тиражирование, переплёт | 116 804,83 | 108 033,93 | -8 770,90 |
| Ремонт и обслуживание офисной техники | 158 035,71 | 197 882,19 | 39 846,48 |
| Услуги по обслуживанию ТС | 535 714,29 | 600 000,00 | 64 285,71 |
| Подписка ИТС ТС, обновление ПО | 391 454,08 | 40 320,30 | -351 133,78 |
| Доступ к www.buhgalter.kz | 68 750,00 | 80 357,14 | 11 607,14 |
| Доступ к ИС Мастер (юрист) | 1 251 642,86 | 1 538 100,00 | 286 457,14 |
| Услуги по оценке имущества | 1 785 714,29 | 5 119 000,00 | 3 333 285,71 |
| Расходы на содержание основных средств | 3 196 149,87 | 2 616 136,52 | -580 013,35 |
| Дезобработка | 2 239 899,87 | 2 374 530,00 | 134 630,13 |
| Благоустройство территории | 956 250,00 | 230 000,00 | -726 250,00 |
| Техосмотр транспорта | 0,00 | 11 606,52 | 11 606,52 |
| Хозяйственные расходы | 5 457 235,41 | 4 067 974,30 | -1 389 261,11 |
| Канцелярские товары | 1 545 819,48 | 1 498 711,65 | -47 107,83 |
| Подписные издания, литература | 231 250,00 | 17 400,00 | -213 850,00 |
| Расходные материалы для орг.техники | 1 849 873,21 | 1 385 721,92 | -464 151,29 |
| Хозяйственные товары | 639 919,64 | 766 458,77 | 126 539,13 |
| Вода | 267 857,14 | 195 989,58 | -71 867,56 |
| Изготовление визиток | 81 763,39 | 22 834,82 | -58 928,57 |
| Прочие хозяйственные расходы | 840 752,54 | 180 857,56 | -659 894,98 |
| Расходы по экологии, сертификации, экспертизе | 8 256 428,57 | 6 832 642,86 | -1 423 785,71 |
| Природоохранные мероприятия | 8 256 428,57 | 6 832 642,86 | -1 423 785,71 |
| Ежеквартальный производственный экологический контроль | 1 792 500,00 | 1 320 500,00 | -472 000,00 |
| Подготовка, верификация отчетных документов, сдача упол.органу для сертификата на выбросы парниковых газов | 6 190 714,29 | 4 732 142,86 | -1 458 571,43 |
| Обращение с отходами производства и потребления | 273 214,29 | 0,00 | -273 214,29 |
| Экологическое просвещение и пропаганда | 0,00 | 780 000,00 | 780 000,00 |
| Реклама | 31 250,00 | 8 571,42 | -22 678,58 |
| Размещение рекламы, объявлений и статей в СМИ | 31 250,00 | 8 571,42 | -22 678,58 |
| Представительские расходы. | 2 678 571,43 | 3 093 825,00 | 415 253,57 |
| Представительские расходы | 2 678 571,43 | 3 093 825,00 | 415 253,57 |
| Налоги, сборы, платы | 63 726 228,00 | 64 327 800,59 | 601 572,59 |
| Транспортный налог | 80 000,00 | 65 958,00 | -14 042,00 |
| Налог на имущество | 51 832 176,00 | 59 585 805,00 | 7 753 629,00 |
| Плата за пользование земельными участками | 20 000,00 | 20 130,00 | 130,00 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 1 980 000,00 | 73 664,00 | -1 906 336,00 |
| Плата за эмиссию в окружающую среду | 4 314 052,00 | 4 335 501,00 | 21 449,00 |
| Плата за использование радиочастотного спектра | 0,00 | 53 025,00 | 53 025,00 |
| НДС и КПН с нерезидентов | 5 500 000,00 | 33 646,05 | -5 466 353,95 |
| Налог на добавленную стоимость | 0,00 | 118 032,23 | 118 032,23 |
| Тамож пошлина | 0,00 | 42 039,31 | 42 039,31 |
| Порча, недостача | 0,00 | 392 536,27 | 392 536,27 |
| Порча, недостача материалов | 0,00 | 392 536,27 | 392 536,27 |
| Штрафы и пени | 0,00 | 331 344,61 | 331 344,61 |
| Штрафы, пени в бюджет | 0,00 | 331 344,61 | 331 344,61 |
| Отчисления, взносы | 1 071 105,00 | 2 142 210,00 | 1 071 105,00 |
| Членский взнос НПП | 1 071 105,00 | 2 142 210,00 | 1 071 105,00 |

| | План | Факт | 2016 год (Факт-План) |
|---|-------------------------|-------------------------|------------------------|
| | 2016 год | 2016 год | Отклонение |
| Всего расходы | 4 116 195 834,11 | 3 589 433 779,55 | -526 762 054,56 |
| Топливо и энергия на производство | 2 221 054 910,88 | 1 612 050 527,79 | -609 004 383,09 |
| Природный газ | 2 131 145 792,88 | 1 511 827 759,79 | -619 318 033,09 |
| Электрэнергия | 89 909 118,00 | 100 222 768,00 | 10 313 650,00 |
| Оплата труда | 210 876 463,54 | 231 284 523,83 | 20 408 060,29 |
| З/плата основных рабочих | 125 345 245,10 | 133 776 762,62 | 8 431 517,52 |
| З/плата общепроизводственных рабочих | 85 531 218,44 | 97 507 761,21 | 11 976 542,77 |
| Социальный налог | 13 206 791,42 | 13 385 780,79 | 178 989,37 |
| Соц.налог основных рабочих | 7 850 134,06 | 6 985 876,25 | -864 257,81 |
| Соц.налог общепроизводственных рабочих | 5 356 657,37 | 6 399 904,54 | 1 043 247,17 |
| Соц.отчисления | 4 531 711,29 | 7 141 772,53 | 2 610 061,24 |
| Соц.отчисления основных рабочих | 2 693 655,10 | 4 321 239,74 | 1 627 584,64 |
| Соц.отчисления общепроизводственных рабочих | 1 838 056,19 | 2 820 532,79 | 982 476,60 |
| Расходы, связанные с вахтой | 78 214 596,48 | 69 220 173,22 | -8 994 423,26 |
| Питание и обслуживание | 63 630 000,00 | 63 518 672,22 | -111 327,78 |
| Проезд | 11 755 687,68 | 3 325 501,00 | -8 430 186,68 |
| Медицинское обслуживание | 2 828 908,80 | 2 376 000,00 | -452 908,80 |
| Услуги связи | 28 727 129,47 | 33 532 976,37 | 4 805 846,90 |
| Абонентская плата за телефон | 50 304,60 | 625 565,76 | 575 261,16 |
| Междугородняя связь | 109 614,16 | 720 373,81 | 610 759,65 |
| Сотовая связь | 0,00 | 274 260,80 | 274 260,80 |
| Абонентская плата канала передачи данных, аренда спутникового канала и станции | 28 460 067,86 | 31 875 276,00 | 3 415 208,14 |
| Услуги спутникового телерадиовещания | 107 142,86 | 37 500,00 | -69 642,86 |
| Аренда | 3 827 469,25 | 2 686 136,07 | -1 141 333,18 |
| Аренда спецтранспорта | 2 142 857,14 | 2 686 136,07 | 543 278,93 |
| Аренда зданий и сооружений | 1 684 612,11 | 0,00 | -1 684 612,11 |
| Аренда ВЛ-110кВ «Акшабулак-Кумколь» | 1 684 612,11 | 0,00 | -1 684 612,11 |
| Командировочные расходы | 4 817 714,57 | 513 730,00 | -4 303 984,57 |
| Суточные в пределах РК | 1 094 436,00 | 12 726,00 | -1 081 710,00 |
| Суточные за пределами РК | 0,00 | 305 424,00 | 305 424,00 |
| Расходы на наем жилого помещения | 2 735 714,29 | 195 580,00 | -2 540 134,29 |
| Расходы на проезд (вычет) | 987 564,29 | 0,00 | -987 564,29 |
| Коммунальные расходы | 1 842 857,14 | 685 714,25 | -1 157 142,89 |
| Вывоз ТБО | 1 842 857,14 | 685 714,25 | -1 157 142,89 |
| Материалы и запасные части и др. | 255 531 500,24 | 60 609 753,70 | -194 921 746,54 |
| Аккумуляторы | 52 678,57 | 0,00 | -52 678,57 |
| Шины автомобильные | 239 285,71 | 0,00 | -239 285,71 |
| Материалы и запчасти по оборудованию | 196 451 222,50 | 56 862 711,05 | -139 588 511,45 |
| Материалы и запчасти по автотранспорту | 1 131 887,75 | 747 023,67 | -384 864,08 |
| Материалы и запчасти прочие | 41 967 500,71 | 2 859 896,85 | -39 107 603,86 |
| Инструменты | 15 688 925,00 | 140 122,13 | -15 548 802,87 |
| Текущий ремонт ОС | 71 952 002,80 | 1 537 275,82 | -70 414 726,98 |
| Текущий ремонт зданий, строений | 13 781 518,75 | 584 604,39 | -13 196 914,36 |
| Текущий ремонт сооружений | 9 687 500,00 | 0,00 | -9 687 500,00 |
| Текущий ремонт машин и оборудования | 44 827 160,07 | 287 535,72 | -44 539 624,35 |
| Текущий ремонт транспортных средств | 624 306,12 | 9 600,00 | -614 706,12 |
| Текущий ремонт компьютеров, периферийных устройств и оборудования по обработке данных | 144 910,71 | 6 428,57 | -138 482,14 |
| Текущий ремонт фиксированных активов, не включенных в другие группы | 699 107,14 | 9 375,00 | -689 732,14 |
| Техническое обслуживание | 2 187 500,00 | 639 732,14 | -1 547 767,86 |
| Амортизация | 1 101 712 408,16 | 1 455 026 706,81 | 353 314 298,65 |
| Амортизация основных средств | 1 101 712 408,16 | 1 455 026 706,81 | 353 314 298,65 |
| ГСМ | 2 645 714,29 | 1 790 698,20 | -855 016,09 |
| Бензин | 2 078 571,43 | 1 711 855,55 | -366 715,88 |
| Дизтопливо | 107 142,86 | 78 842,65 | -28 300,21 |
| Прочие жидкости и составы | 460 000,00 | 0,00 | -460 000,00 |
| Подготовка кадров | 1 446 428,57 | 791 000,00 | -655 428,57 |
| Обучение персонала | 1 446 428,57 | 791 000,00 | -655 428,57 |
| Расходы по ОТ и ТБ | 3 928 160,71 | 3 283 893,10 | -644 267,61 |
| Спецодежда, спецобувь, СИЗ | 3 453 160,71 | 2 709 738,01 | -743 422,70 |
| Охрана труда и ТБ | 53 125,00 | 31 405,09 | -21 719,91 |
| Медицинский профосмотр | 421 875,00 | 542 750,00 | 120 875,00 |
| Расходы по охране | 41 438 392,30 | 35 376 619,56 | -6 061 772,74 |
| Охрана объекта | 17 917 778,57 | 15 881 785,68 | -2 035 992,89 |
| Пожарная охрана | 16 467 493,19 | 15 209 119,56 | -1 258 373,63 |
| Противопожарные мероприятия | 2 767 406,25 | 0,00 | -2 767 406,25 |
| Услуги аварийно-спасательной службы | 4 285 714,29 | 4 285 714,32 | 0,03 |
| Прочие производственные расходы | 53 766 372,57 | 47 822 797,93 | -5 943 574,64 |
| Поверка приборов | 6 534 414,29 | 4 359 093,03 | -2 175 321,26 |
| Анализ воды, масла | 2 007 450,86 | 2 140 486,57 | 133 035,71 |
| Техническое обслуживание линий ВЛ | 23 508 858,30 | 17 967 484,44 | -5 541 373,86 |
| Техническое обслуживание ячеек | 3 987 525,86 | 3 692 153,52 | -295 372,34 |
| Техническое обслуживание систем пожарной сигнализации | 4 587 471,48 | 4 170 428,52 | -417 042,96 |
| Сервисное обслуживание техники и оборудования (кондиц., обогрев и тд) | 4 034 375,00 | 3 438 745,53 | -595 629,47 |
| Энергетическая экспертиза на готовность к работе в осенне-зимний период | 4 017 857,14 | 9 070 000,00 | 5 052 142,86 |
| Утилизация пром.отходов (масла, аккумуля., шины, лампы и тд.) | 1 737 883,93 | 484 406,32 | -1 253 477,61 |
| Прочие производств. расходы | 3 350 535,71 | 2 500 000,00 | -850 535,71 |
| Услуги | 2 973 214,29 | 2 978 580,00 | 5 365,71 |

| | | | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|
| Консультационные услуги | 0,00 | 350 000,00 | 350 000,00 |
| Оформление документов, регистрация | 2 973 214,29 | 2 628 580,00 | -344 634,29 |
| Расходы на содержание основных средств | 3 196 149,87 | 2 613 397,39 | -582 752,48 |
| Дезобработка | 2 239 899,87 | 2 374 530,00 | 134 630,13 |
| Благоустройство территории | 956 250,00 | 230 000,00 | -726 250,00 |
| Техосмотр транспорта | 0,00 | 8 867,39 | 8 867,39 |
| Хозяйственные расходы | 2 249 417,69 | 1 049 079,33 | -1 200 338,36 |
| Канцелярские товары | 642 426,62 | 264 856,38 | -377 570,24 |
| Расходные материалы для орг.техники | 691 276,79 | 334 578,47 | -356 698,32 |
| Хозяйственные товары | 308 571,43 | 449 644,48 | 141 073,05 |
| Прочие хозяйственные расходы | 607 142,86 | 0,00 | -607 142,86 |
| Расходы по экологии, сертификации, экспертизе | 8 256 428,57 | 6 052 642,86 | -2 203 785,71 |
| Природоохранные мероприятия | 8 256 428,57 | 6 052 642,86 | -2 203 785,71 |
| Ежеквартальный производственный экологический контроль | 1 792 500,00 | 1 320 500,00 | -472 000,00 |
| Подготовка, верификация отчетных документов, сдача упол.органу для сертификата на выбросы парниковых газов | 6 190 714,29 | 4 732 142,86 | -1 458 571,43 |
| Обращение с отходами производства и потребления | 273 214,29 | 0,00 | -273 214,29 |

ТОО "Кристалл Менеджмент"

Бюджет операционных затрат 2016 год (без НДС) План

Проект: ГТЭС, Подразделение: АУП

| | 2016 год (Факт-План) | | |
|--|-------------------------|-------------------------|-----------------------|
| | План 2016 год | Факт 2016 год | Отклонение |
| Всего расходы | 1 186 173 037,59 | 1 317 464 012,72 | 131 290 975,13 |
| Оплата труда | 311 810 418,28 | 337 060 386,90 | 25 249 968,62 |
| З/плата АУП | 311 810 418,28 | 337 060 386,90 | 25 249 968,62 |
| Социальный налог | 19 528 092,84 | 28 064 831,33 | 8 536 738,49 |
| Соц.налог АУП | 19 528 092,84 | 28 064 831,33 | 8 536 738,49 |
| Соц.отчисления | 6 700 770,53 | 4 611 929,56 | -2 088 840,97 |
| Соц.отчисления АУП | 6 700 770,53 | 4 611 929,56 | -2 088 840,97 |
| Расходы, связанные с вахтой | 0,00 | 3 050,00 | 3 050,00 |
| Медицинское обслуживание | 0,00 | 3 050,00 | 3 050,00 |
| Услуги связи | 5 391 823,25 | 3 205 202,44 | -2 186 620,81 |
| Почтовые, курьерские услуги | 467 219,38 | 904 119,85 | 436 900,47 |
| Командирская почта | 207 428,57 | 74 500,00 | -132 928,57 |
| Абонентская плата за телефон | 1 051 756,76 | 862 448,37 | -189 308,39 |
| Междугородняя связь | 1 071 428,57 | 297 094,13 | -774 334,44 |
| Сотовая связь | 1 178 571,43 | 1 037 690,09 | -140 881,34 |
| Интернет | 1 395 972,11 | 0,00 | -1 395 972,11 |
| Услуги спутникового телерадиовещания | 19 446,43 | 29 350,00 | 9 903,57 |
| Аренда | 40 463 058,69 | 38 376 599,83 | -2 086 458,86 |
| Аренда автотранспорта | 7 829 035,71 | 13 293 783,87 | 5 464 748,16 |
| Аренда офиса | 23 890 454,40 | 16 618 387,44 | -7 272 066,96 |
| Аренда помещений (кв) | 2 033 035,71 | 2 736 000,00 | 702 964,29 |
| Аренда оборудования | 800 892,86 | 696 428,52 | -104 464,34 |
| Услуги автопаркинга | 5 909 640,00 | 5 032 000,00 | -877 640,00 |
| Командировочные расходы | 17 830 567,05 | 20 855 151,51 | 3 024 584,46 |
| Суточные в пределах РК | 2 736 090,00 | 1 648 017,00 | -1 088 073,00 |
| Суточные за пределами РК | 551 460,00 | 1 153 824,00 | 602 364,00 |
| Расходы на наем жилого помещения | 5 048 660,71 | 5 326 792,91 | 278 132,20 |
| Оформление визы | 0,00 | 90 750,00 | 90 750,00 |
| Расходы на проезд (вычет) | 9 494 356,34 | 12 635 767,60 | 3 141 411,26 |
| Коммунальные расходы | 3 105 427,31 | 2 087 979,32 | -1 017 447,99 |
| Обслуживание коммунальное | 3 105 427,31 | 2 087 979,32 | -1 017 447,99 |
| Материалы и запасные части и др. | 2 148 193,43 | 408 908,93 | -1 739 284,50 |
| Аккумуляторы | 29 464,29 | 0,00 | -29 464,29 |
| Материалы и запчасти по автотранспорту | 2 118 729,14 | 408 908,93 | -1 709 820,21 |
| Текущий ремонт ОС | 2 350 323,21 | 665 549,99 | -1 684 773,22 |
| Текущий ремонт зданий, строений | 1 783 100,00 | 80 000,00 | -1 703 100,00 |
| Текущий ремонт транспортных средств | 174 821,42 | 288 880,36 | 114 058,94 |
| Текущий ремонт компьютеров, периферийных устройств и оборудования по образ | 392 401,79 | 296 669,63 | -95 732,16 |
| Амортизация | 5 862 441,84 | 8 663 654,02 | 2 801 212,18 |
| Амортизация основных средств | 5 862 441,84 | 8 663 654,02 | 2 801 212,18 |
| ГСМ | 2 942 121,17 | 397 041,77 | -2 545 079,40 |
| Бензин | 2 942 121,17 | 397 041,77 | -2 545 079,40 |
| Подготовка кадров | 1 083 469,64 | 178 571,43 | -904 898,21 |
| Обучение персонала | 1 083 469,64 | 178 571,43 | -904 898,21 |
| Расходы по ОТ и ТБ | 0,00 | 101 454,93 | 101 454,93 |
| Спецодежда, спецовку, СИЗ | 0,00 | 101 454,93 | 101 454,93 |
| Страхование | 15 978 645,27 | 15 203 180,33 | -775 464,94 |
| Страхование ГПО владельцев транспортных средств | 136 424,00 | 140 250,19 | 3 826,19 |
| Обязательное страхование ГПО владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам | 547 218,00 | 437 737,67 | -109 480,33 |
| Страхование имущества (залогов) | 12 173 853,11 | 11 927 300,95 | -246 552,16 |
| Обязательное экологическое страхование | 256 004,70 | 203 264,49 | -52 740,21 |
| Медицинское страхование | 0,00 | 11 999,00 | 11 999,00 |
| Обязательное страхование ответственности работодателя за причинение вреда работникам | 2 760 145,46 | 2 482 628,03 | -277 517,43 |
| Страхование ГПО перевозчика перед пассажирами | 105 000,00 | 0,00 | -105 000,00 |
| Услуги банка | 664 063 739,73 | 761 177 122,97 | 97 113 383,24 |
| Комиссии банка (РКО) | 5 999 866,84 | 5 403 099,88 | -596 766,96 |
| Справки, паспорта сделок, прочие расходы | 28 660,00 | 0,00 | -28 660,00 |
| Расходы при обмене валюты, комиссия за валютные переводы | 786 000,00 | 0,00 | -786 000,00 |
| Вознаграждение банка по кредиту | 657 249 212,90 | 755 774 023,09 | 98 524 810,19 |
| Расходы по охране | 0,00 | 3 500 571,46 | 3 500 571,46 |
| Охрана объекта | 0,00 | 3 500 571,46 | 3 500 571,46 |
| Прочие производственные расходы | 892 857,14 | 758 928,57 | -133 928,57 |
| Энергоаудит | 892 857,14 | 758 928,57 | -133 928,57 |
| Услуги | 15 306 116,05 | 18 045 975,43 | 2 739 859,38 |
| Аудиторские (консультационные) услуги | 7 623 000,00 | 7 404 800,00 | -218 200,00 |
| Консультационные услуги | 535 714,29 | 125 000,00 | -410 714,29 |
| Оформление документов, регистрация | 178 571,43 | 132 604,14 | -45 967,29 |
| Услуги нотариуса | 232 142,86 | 324 296,00 | 92 153,14 |
| Услуги по переводу технической документации и услуг техконсультантов | 1 714 285,71 | 948 610,71 | -765 675,00 |
| Техническая поддержка программного обеспечения | 714 285,71 | 1 426 971,02 | 712 685,31 |
| Копирование, тиражирование, переплет | 116 804,83 | 108 033,93 | -8 770,90 |
| Ремонт и обслуживание офисной техники | 158 035,71 | 197 882,19 | 39 846,48 |
| Услуги по обслуживанию 1С | 535 714,29 | 600 000,00 | 64 285,71 |
| Подписка ИТС 1С, обновление ПО | 391 454,08 | 40 320,30 | -351 133,78 |
| Доступ к www.buhgalter.kz | 68 750,00 | 80 357,14 | 11 607,14 |
| Доступ к ИС Мастер (юрист) | 1 251 642,86 | 1 538 100,00 | 286 457,14 |
| Услуги по оценке имущества | 1 785 714,29 | 5 119 000,00 | 3 333 285,71 |

| | | | |
|--|----------------------|----------------------|---------------------|
| Расходы на содержание основных средств | 0,00 | 2 739,13 | 2 739,13 |
| Техосмотр транспорта | 0,00 | 2 739,13 | 2 739,13 |
| Хозяйственные расходы | 3 207 817,72 | 3 018 894,97 | -188 922,75 |
| Канцелярские товары | 903 392,86 | 1 233 855,27 | 330 462,41 |
| Подписные издания, литература | 231 250,00 | 17 400,00 | -213 850,00 |
| Расходные материалы для орг.техники | 1 158 596,43 | 1 051 143,45 | -107 452,98 |
| Хозяйственные товары | 331 348,21 | 316 814,29 | -14 533,92 |
| Вода | 267 857,14 | 195 989,58 | -71 867,56 |
| Изготовление визиток | 81 763,39 | 22 834,82 | -58 928,57 |
| Прочие хозяйственные расходы | 233 609,68 | 180 857,56 | -52 752,12 |
| Расходы по экологии, сертификации, экспертизе | 0,00 | 780 000,00 | 780 000,00 |
| Природоохранные мероприятия | 0,00 | 780 000,00 | 780 000,00 |
| Экологическое просвещение и пропаганда | 0,00 | 780 000,00 | 780 000,00 |
| Реклама | 31 250,00 | 8 571,42 | -22 678,58 |
| Размещение рекламы, объявлений и статей в СМИ | 31 250,00 | 8 571,42 | -22 678,58 |
| Представительские расходы. | 2 678 571,43 | 3 093 825,00 | 415 253,57 |
| Представительские расходы | 2 678 571,43 | 3 093 825,00 | 415 253,57 |
| Налоги, сборы, платы | 63 726 228,00 | 64 327 800,59 | 601 572,59 |
| Транспортный налог | 80 000,00 | 65 958,00 | -14 042,00 |
| Налог на имущество | 51 832 176,00 | 59 585 805,00 | 7 753 629,00 |
| Плата за пользование земельными участками | 20 000,00 | 20 130,00 | 130,00 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 1 980 000,00 | 73 664,00 | -1 906 336,00 |
| Плата за эмиссию в окружающую среду | 4 314 052,00 | 4 335 501,00 | 21 449,00 |
| Плата за использование радиочастотного спектра | 0,00 | 53 025,00 | 53 025,00 |
| НДС и КПН с нерезидентов | 5 500 000,00 | 33 646,05 | -5 466 353,95 |
| Налог на добавленную стоимость | 0,00 | 118 032,23 | 118 032,23 |
| Тамож пошлина | 0,00 | 42 039,31 | 42 039,31 |
| Порча, недостача | 0,00 | 392 536,27 | 392 536,27 |
| Порча, недостача материалов | 0,00 | 392 536,27 | 392 536,27 |
| Штрафы и пени | 0,00 | 331 344,61 | 331 344,61 |
| Штрафы, пени в бюджет | 0,00 | 331 344,61 | 331 344,61 |
| Отчисления, взносы | 1 071 105,00 | 2 142 210,00 | 1 071 105,00 |
| Членский взнос НПП | 1 071 105,00 | 2 142 210,00 | 1 071 105,00 |

ТОО "Кристалл Менеджмент"

Бюджет операционных затрат 2016 год (без НДС) План

Проект: ГТЭС, Подразделение: Расходы по реализации

| | План | Факт | 2016 год (Факт-План) |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 2016 год | 2016 год | Отклонение |
| Всего расходы | 259 450 509,78 | 234 862 489,12 | -24 588 020,66 |
| Оплата труда | 12 436 534,33 | 12 695 879,91 | 259 345,57 |
| З/плата коммерческой службы | 12 436 534,33 | 12 695 879,91 | 259 345,57 |
| Социальный налог | 778 876,47 | 999 463,40 | 220 586,93 |
| Соц.налог коммерческой службы | 778 876,47 | 999 463,40 | 220 586,93 |
| Соц.отчисления | 267 259,71 | 260 800,41 | -6 459,30 |
| Соц.отчисления коммерческой службы | 267 259,71 | 260 800,41 | -6 459,30 |
| Услуги связи | 0,00 | 56 006,39 | 56 006,39 |
| Сотовая связь | 0,00 | 56 006,39 | 56 006,39 |
| Командировочные расходы | 1 236 467,30 | 606 159,39 | -630 307,91 |
| Суточные в пределах РК | 82 719,00 | 101 808,00 | 19 089,00 |
| Расходы на наем жилого помещения | 265 625,00 | 124 028,58 | -141 596,42 |
| Расходы на проезд (вычет) | 888 123,30 | 380 322,81 | -507 800,49 |
| Амортизация | 208 597,68 | 110 638,19 | -97 959,49 |
| Амортизация основных средств | 208 597,68 | 110 638,19 | -97 959,49 |
| Расходы по выдаче э/энергии | 244 522 774,29 | 220 133 541,44 | -24 389 232,85 |
| Услуги по технической диспетчеризации отпуска э/э в сеть | 152 783 169,00 | 160 453 476,46 | 7 670 307,46 |
| Услуги по организации балансирования э/э | 55 557 516,00 | 59 364 137,03 | 3 806 621,03 |
| Участие в торгах КОРЭМ | 214 285,71 | 0,00 | -214 285,71 |
| Услуги по обеспечению готовности торговой системы к проведению центр.торгов | 535 714,29 | 315 927,95 | -219 786,34 |
| Расходы по аварийному возмещению электроэнергии покупателям / покупка ээ по источникам ВИЭ | 35 432 089,29 | 0,00 | -35 432 089,29 |

ТОО "Кристалл Менеджмент"
 Бюджет движения денежных средств с НДС 2016 год (Факт)
 Проект ГТЭС

| | 2016 | | 2016 | | | | Отклонение Год (Факт-План) |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------------|
| | Год (План) | Год (Факт) | Факт 1 квартал | Факт 2 квартал | Факт 3 квартал | Факт 4 квартал | |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА НАЧАЛО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | 649 507 409,00 | 788 546 141,13 | 788 546 141,13 | 1 823 687 323,40 | 1 944 228 449,29 | 2 631 609 954,37 | 139 038 732,13 |
| Поступление средств по операционной деятельности | 2 181 938 939,96 | 3 244 754 773,56 | 1 043 887 662,27 | 772 756 633,11 | 703 804 413,46 | 724 306 064,73 | 1 062 815 833,60 |
| Поступление выручки по основной деятельности | 6 344 291 260,37 | 6 652 887 804,22 | 1 773 547 961,69 | 1 526 391 030,33 | 1 491 764 496,43 | 1 861 184 315,77 | 308 596 543,85 |
| Поступление прочее | 6 339 408 001,49 | 6 586 037 402,10 | 1 745 700 000,00 | 1 509 188 634,17 | 1 482 734 251,41 | 1 848 414 516,52 | 246 629 400,61 |
| Выплаты по операционной деятельности | 4 883 258,88 | 66 850 402,12 | 27 847 961,69 | 17 202 396,16 | 9 030 245,02 | 12 769 799,25 | 61 967 143,24 |
| Выплаты по операционной деятельности | 4 162 352 320,40 | 3 408 133 030,66 | 729 660 299,42 | 753 634 397,22 | 787 960 082,97 | 1 136 878 251,04 | -754 219 289,74 |
| Внеоперационные и прочие операционные расходы | 4 162 352 320,40 | 3 334 106 879,12 | 729 614 836,54 | 752 147 306,07 | 787 568 346,60 | 1 064 776 389,90 | -828 245 441,28 |
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 0,00 | 74 026 151,54 | 45 462,88 | 1 487 091,15 | 391 736,37 | 72 101 861,14 | 74 026 151,54 |
| Поступления по финансовой деятельности | -1 730 488 524,18 | -1 548 094 093,71 | 0,00 | -489 659 988,21 | 8 013 286,20 | -1 066 447 391,70 | 182 394 430,47 |
| Субсидирование ДАМУ, др. | 0,00 | 8 013 286,20 | 0,00 | 0,00 | 8 013 286,20 | 0,00 | 8 013 286,20 |
| Внос в уставный капитал | 0,00 | 8 013 286,20 | 0,00 | 0,00 | 8 013 286,20 | 0,00 | 8 013 286,20 |
| Выплаты по финансовой деятельности | 1 730 488 524,18 | 1 556 107 379,91 | 0,00 | 489 659 988,21 | 0,00 | 1 066 447 391,70 | -174 381 144,27 |
| Погашение кредитов | 1 294 609 275,36 | 1 157 838 037,80 | 0,00 | 275 697 055,38 | 0,00 | 882 140 982,42 | -136 771 237,56 |
| Выплата вознаграждения по кредитам | 435 879 248,82 | 398 269 342,11 | 0,00 | 213 962 932,83 | 0,00 | 184 306 409,28 | -37 609 906,71 |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | -143 367 077,98 | -556 919 582,44 | -8 746 480,00 | -162 555 519,00 | -24 436 194,58 | -361 181 388,86 | -413 552 504,46 |
| Поступления по инвестиционной деятельности | 0,00 | 3 200 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 200 000,00 | 3 200 000,00 |
| Доходы от продажи ОС | 0,00 | 3 200 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 200 000,00 | 3 200 000,00 |
| Доходы от продажи ТМЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие поступления по инвестиционной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выплаты по инвестиционной деятельности | 143 367 077,98 | 560 119 582,44 | 8 746 480,00 | 162 555 519,00 | 24 436 194,58 | 364 381 388,86 | 416 752 504,46 |
| Капитальные затраты ГТЭС | 143 367 077,98 | 555 141 482,44 | 8 746 480,00 | 162 555 519,00 | 19 458 094,58 | 364 381 388,86 | 411 774 404,46 |
| Капитальный ремонт ГТЭС | 0,00 | 4 978 100,00 | 0,00 | 0,00 | 4 978 100,00 | 0,00 | 4 978 100,00 |
| ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЙ | 6 344 291 260,37 | 6 664 101 090,42 | 1 773 547 961,69 | 1 526 391 030,33 | 1 499 777 782,63 | 1 864 384 315,77 | 319 809 830,05 |
| ИТОГО ВЫПЛАТ | 6 036 207 922,57 | 5 524 359 993,01 | 738 406 779,42 | 1 405 849 904,43 | 812 396 277,55 | 2 567 707 031,60 | -511 847 929,56 |
| ИТОГО САЛДО ПОСТУПЛЕНИЙ И ВЫПЛАТ (П-В) | 308 083 337,80 | 1 139 741 097,41 | 1 035 141 182,27 | 120 541 125,90 | 687 381 505,08 | -703 322 715,83 | 831 657 759,61 |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА КОНЕЦ ПЕРИОДА | 957 590 746,80 | 1 928 287 238,54 | 1 823 687 323,40 | 1 944 228 449,29 | 2 631 609 954,37 | 1 928 287 238,54 | 970 696 491,74 |

ООО "Кристалл Менеджмент"
 Бюджет доходов и расходов 2016 год (План)
 Проект ГТЭС

| | 2016 год | | 2016 год | | 1 квартал | | 2 квартал | | 3 квартал | | 4 квартал | | 2016 год | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|------|-----------|------|-----------|------|-----------|--|
| | план | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт-план | |
| Доход от реализации продукции | 5 660 185 715,61 | 5 925 420 275,70 | 1 588 050 927,60 | 1 363 016 539,60 | 1 302 536 058,40 | 1 671 816 750,10 | 265 234 560,09 | | | | | | | |
| Себестоимость реализованной продукции | 4 116 195 834,11 | 3 589 433 779,55 | 783 692 675,51 | 747 526 362,51 | 865 603 293,43 | 1 192 611 448,10 | -526 762 054,56 | | | | | | | |
| Валовая прибыль | 1 543 989 881,51 | 2 335 986 496,15 | 804 358 252,09 | 615 490 177,09 | 436 932 764,97 | 479 205 302,00 | 791 996 614,64 | | | | | | | |
| Прочие доходы | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,00 | | | | | | | |
| Административные расходы | 528 923 824,69 | 561 689 989,63 | 118 587 429,78 | 116 721 011,96 | 111 794 648,76 | 214 586 899,13 | 32 766 164,94 | | | | | | | |
| Расходы на реализацию продукции | 259 450 509,78 | 234 862 489,12 | 62 673 960,05 | 54 280 438,86 | 51 430 511,37 | 66 477 578,85 | -24 588 020,66 | | | | | | | |
| Прочие расходы | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,00 | | | | | | | |
| Расходы на финансирование (кредитам, займам, депозитам) | 657 249 212,90 | 701 654 088,74 | 139 010 742,26 | 215 935 826,69 | 153 104 838,95 | 193 602 680,84 | 44 404 875,84 | | | | | | | |
| <i>в т. ч. Доходы по депозитам (займам)</i> | 0,00 | 54 119 934,35 | 25 582 151,36 | 7 144 725,02 | 7 617 699,90 | 13 775 358,07 | 54 119 934,35 | | | | | | | |
| <i>в т. ч. Расходы по кредитам (займам)</i> | 657 249 212,90 | 755 774 023,09 | 164 582 893,62 | 223 080 551,71 | 160 722 538,85 | 207 378 038,91 | 755 774 023,09 | | | | | | | |
| Прибыль (убыток) | 98 366 334,13 | 837 779 928,66 | 484 086 120,00 | 228 552 899,58 | 120 602 765,89 | 4 538 143,19 | 739 413 594,52 | | | | | | | |
| Расходы по КПН | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,00 | | | | | | | |
| Итоговая прибыль (убыток) | 98 366 334,13 | 837 779 928,66 | 484 086 120,00 | 228 552 899,58 | 120 602 765,89 | 4 538 143,19 | 739 413 594,52 | | | | | | | |

| | | |
|----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Амортизация | 1 123 137 764 | 1 463 800 999 |
| ЕВITDA | 1 878 753 311 | 3 003 235 016 |
| | 33% | 51% |
| КВЛ | 143 367 078 | 560 119 582 |
| Основной долг | 1 294 609 275 | 1 157 838 038 |
| Остаток ДС после КВЛ и ОД | 440 776 958 | 1 285 277 396 |

Проект
Недропользование

ООО "Кристалл Менеджмент"
 Бюджет капитальных расходов 2016 год с НДС (Факт)
 Проект Новые проекты

| | 2016 | | 2016 | | Отклонение | |
|---|----------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | Год (План) | Год (Факт) | Год (Факт) | Год (Факт-План) | Год (Факт-План) | Год (Факт-План) |
| Всего расходы | 334 500 000,00 | 58 040 000,00 | 58 040 000,00 | -276 460 000,00 | -276 460 000,00 | -276 460 000,00 |
| Проектирование | 334 500 000,00 | 58 040 000,00 | 58 040 000,00 | -276 460 000,00 | -276 460 000,00 | -276 460 000,00 |
| Разработка рабочего проекта строительства ВЛ 110 кВ | 120 000 000,00 | 0,00 | 0,00 | -120 000 000,00 | -120 000 000,00 | -120 000 000,00 |
| Линия ВЛ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Интеграция ячейки №8 на ПС Кумколь | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Утверждаемая часть и Рабочая документация проекта | 120 000 000,00 | 16 600 000,00 | 16 600 000,00 | -103 400 000,00 | -103 400 000,00 | -103 400 000,00 |
| Технологическая часть проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ТЭО строительства магистрального газопровода между | | | | | | |
| Блоком А и ГТЭС-Акшабулак длиной 120-125 км и | 90 000 000,00 | 5 600 000,00 | 5 600 000,00 | -84 400 000,00 | -84 400 000,00 | -84 400 000,00 |
| строительства УПГ на блоке А | 4 500 000,00 | 0,00 | 0,00 | -4 500 000,00 | -4 500 000,00 | -4 500 000,00 |
| Разрешение на водопользование | | | | | | |
| Рекогносцировочное обследование территории 81 000 га. | | | | | | |
| Для выявления запасов ПГС | 0,00 | 35 840 000,00 | 35 840 000,00 | 35 840 000,00 | 35 840 000,00 | 35 840 000,00 |

ТОО "Кристалл Менеджмент"

Бюджет капитальных расходов 2016 год с НДС (Факт)

Проект Недропользование

2016

Факт

с НДС

| | 2016 Год (План) | 2016 Год (Факт) | Отклонение Год (Факт-План) |
|---|--------------------------|-------------------------|-------------------------------|
| Итого капитальные затраты | 11 012 588 245,41 | 6 119 171 616,00 | -4 893 416 629,41 |
| Первоначальные | 40 240 000,00 | 25 753 579,93 | -14 486 420,07 |
| Консультационные услуги | 10 000 000,00 | 12 880 000,00 | 2 880 000,00 |
| Проект поисковых работ | 14 560 000,00 | 5 702 480,00 | -8 857 520,00 |
| Экспертиза Проекта поисковых работ | 1 120 000,00 | 1 000 000,00 | -120 000,00 |
| Приобретение геолого-геофизических данных | 14 560 000,00 | 6 171 099,93 | -8 388 900,07 |
| Прочие | 47 563 245,41 | 38 499 320,87 | -9 063 924,54 |
| Основные средства | 10 845 392,64 | 7 439 087,00 | -3 406 305,64 |
| Программное обеспечение | 36 717 852,77 | 31 060 233,87 | -5 657 618,90 |
| Финансовые обязательства (ФО) | 10 924 785 000,00 | 6 054 918 715,20 | -4 869 866 284,80 |
| Инвестиции, всего | 10 924 785 000,00 | 6 054 918 715,20 | -4 869 866 284,80 |
| затраты на разведку, всего | 10 888 785 000,00 | 6 021 349 715,20 | -4 867 435 284,80 |
| Геофизические работы, итого: | 5 126 240 000,00 | 3 808 474 275,20 | -1 317 765 724,80 |
| в том числе сейсморазведка (2D) | 656 320 000,00 | 14 000 000,00 | -642 320 000,00 |
| Составление Тех.проекта на проведение региональных полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ и проект ОВОС с согласованием и утверждением | 14 560 000,00 | 14 000 000,00 | -560 000,00 |
| Полевые сейсморазведочные работы 2Д МОГТ (детальные) | 627 200 000,00 | 0,00 | -627 200 000,00 |
| Составление Тех.проекта на проведение детальных полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ и проект ОВОС с согласованием и утверждением | 14 560 000,00 | 0,00 | -14 560 000,00 |
| в том числе сейсморазведка (3D) | 4 046 560 000,00 | 3 628 497 600,00 | -418 062 400,00 |
| Полевые сейсморазведочные работы 3Д МОГТ | 4 032 000 000,00 | 3 628 497 600,00 | -403 502 400,00 |
| Составление Тех.проекта на проведение полевых сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ и проект ОВОС с согласованием и утверждением | 14 560 000,00 | 0,00 | -14 560 000,00 |
| обработка и интерпретация данных сейсморазведки | 423 360 000,00 | 165 976 675,20 | -257 383 324,80 |
| обработка и интерпретация сейсмических данных 3Д-МОГТ | 423 360 000,00 | 165 976 675,20 | -257 383 324,80 |
| лабораторные исследования | 84 000 000,00 | 0,00 | -84 000 000,00 |
| Буровые работы | 5 573 041 000,00 | 2 211 585 440,00 | -3 361 455 560,00 |
| Разработка Технического проекта на строительство скважин и ОВОС с согласованием | 60 480 000,00 | 27 216 000,00 | -33 264 000,00 |
| Строительство поисково-разведочных скважин (с испытанием) "под ключ" | 5 496 881 000,00 | 2 168 689 440,00 | -3 328 191 560,00 |
| Прочие работы по геологоразведке (указать), в том числе: | 105 504 000,00 | 1 290 000,00 | -104 214 000,00 |
| Проектирование | 105 504 000,00 | 1 290 000,00 | -104 214 000,00 |
| Социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры | 36 000 000,00 | 33 569 000,00 | -2 431 000,00 |

ТОО "Кристалл Менеджмент"

Бюджет операционных затрат 2016 год (без НДС) План

Проект: Недропользование, Подразделение: Недропользование все

| | План | Факт | 2016 год (Факт-План) |
|---|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| | 2016 год | 2016 год | Отклонение |
| Всего расходы | 777 453 289,60 | 420 425 097,10 | -357 028 192,50 |
| Оплата труда | 304 486 866,36 | 265 485 838,08 | -39 001 028,28 |
| З/плата АУП | 304 486 866,36 | 265 485 838,08 | -39 001 028,28 |
| Социальный налог | 19 069 432,73 | 23 576 385,80 | 4 506 953,07 |
| Соц.налог АУП | 19 069 432,73 | 23 576 385,80 | 4 506 953,07 |
| Соц.отчисления | 6 543 388,23 | 2 761 351,61 | -3 782 036,62 |
| Соц.отчисления АУП | 6 543 388,23 | 2 761 351,61 | -3 782 036,62 |
| Услуги связи | 7 328 478,58 | 4 927 247,77 | -2 401 230,81 |
| Почтовые, курьерские услуги | 255 000,00 | 0,00 | -255 000,00 |
| Абонентская плата за телефон | 141 428,58 | 0,00 | -141 428,58 |
| Междугородняя связь | 900 000,00 | 0,00 | -900 000,00 |
| Сотовая связь | 493 000,00 | 200 997,76 | -292 002,24 |
| Интернет | 2 400 000,00 | 2 142 857,16 | -257 142,84 |
| Абонентская плата канала передачи данных, аренда спутникового канала и станции | 3 139 050,00 | 2 583 392,85 | -555 657,15 |
| Аренда | 28 145 835,21 | 28 015 708,52 | -130 126,69 |
| Аренда автотранспорта | 3 080 357,14 | 2 664 516,13 | -415 841,01 |
| Аренда спецтранспорта | 10 714 285,71 | 11 000 000,00 | 285 714,29 |
| Аренда офиса | 14 351 192,36 | 14 351 192,39 | 0,03 |
| Командировочные расходы | 13 680 639,89 | 11 615 423,77 | -2 065 216,12 |
| Суточные в пределах РК | 1 838 907,00 | 4 418 043,00 | 2 579 136,00 |
| Суточные за пределами РК | 152 712,00 | 0,00 | -152 712,00 |
| Расходы на наем жилого помещения | 4 641 071,43 | 1 108 713,67 | -3 532 357,76 |
| Расходы на проезд (вычет) | 7 047 949,46 | 6 088 667,10 | -959 282,36 |
| Коммунальные расходы | 4 527 848,62 | 1 259 630,46 | -3 268 218,16 |
| Электроэнергия (коммун) | 3 437 860,77 | 1 092 432,35 | -2 345 428,42 |
| Вода холодная и канализация (коммун) | 59 435,88 | 33 281,39 | -26 154,49 |
| Вода горячая | 0,00 | 2 291,78 | 2 291,78 |
| Тепловая энергия (коммун) | 1 030 551,96 | 131 624,94 | -898 927,02 |
| Амортизация | 15 354 316,68 | 2 653 297,56 | -12 701 019,12 |
| Амортизация основных средств | 15 354 316,68 | 2 653 297,56 | -12 701 019,12 |
| Подготовка кадров | 97 542 723,21 | 0,00 | -97 542 723,21 |
| Обучение персонала | 97 542 723,21 | 0,00 | -97 542 723,21 |
| Расходы по ОТ и ТБ | 200 000,00 | 423 502,89 | 223 502,89 |
| Спецодежда, спецобувь, СИЗ | 0,00 | 423 502,89 | 423 502,89 |
| Охрана труда и ТБ | 200 000,00 | 0,00 | -200 000,00 |
| Страхование | 77 690 098,90 | 19 907 480,34 | -57 782 618,56 |
| Обязательное страхование ГПО владельцев объектов, деятельность которых связана с добычей полезных ископаемых | 996 870,00 | 444 103,55 | -552 766,45 |
| Обязательное экологическое страхование | 320 907,30 | 206 220,35 | -114 686,95 |
| Медицинское страхование | 4 336 480,00 | 0,00 | -4 336 480,00 |
| Обязательное страхование ответственности работодателя за причинение вреда работникам при исполнении ими своих трудовых обязанностей | 2 304 187,20 | 1 047 238,28 | -1 256 948,92 |
| Добровольное страхование гражданско-правовой ответственности за причинение вреда | 69 731 654,40 | 18 209 918,16 | -51 521 736,24 |
| Услуги банка | 0,00 | 49 925 427,00 | 49 925 427,00 |
| Вознаграждение по кредиту | 0,00 | 49 925 427,00 | 49 925 427,00 |
| Расходы по охране | 3 857 142,86 | 1 856 333,31 | -2 000 809,55 |
| Охрана объекта | 3 857 142,86 | 1 856 333,31 | -2 000 809,55 |
| Услуги | 68 771 805,71 | 4 826 012,24 | -63 945 793,47 |
| Аудиторские (консультационные) услуги | 176 964,29 | 185 200,00 | 8 235,71 |
| Консультационные услуги | 1 785 714,29 | 0,00 | -1 785 714,29 |
| Оформление документов, регистрация | 357 142,86 | 5 242,00 | -351 900,86 |
| Услуги нотариуса | 185 150,00 | 0,00 | -185 150,00 |
| Услуги по переводу техдокументации и услуг техконсультантов | 535 714,29 | 0,00 | -535 714,29 |
| Техническая поддержка программного обеспечения | 65 481 120,00 | 4 578 333,31 | -60 902 786,69 |
| Копирование, тиражирование, переплет | 71 428,57 | 3 008,93 | -68 419,64 |
| Прочие услуги | 178 571,43 | 54 228,00 | -124 343,43 |
| Хозяйственные расходы | 2 952 848,21 | 2 162 629,73 | -790 218,48 |
| Канцелярские товары | 803 571,43 | 777 299,25 | -26 272,18 |
| Подписные издания, литература | 145 000,00 | 0,00 | -145 000,00 |
| Расходные материалы для орг.техники | 1 459 000,00 | 1 182 671,99 | -276 328,01 |
| Хозяйственные товары | 335 455,36 | 25 487,15 | -309 968,21 |
| Изготовление визиток | 31 250,00 | 0,00 | -31 250,00 |
| Прочие хозяйственные расходы | 178 571,43 | 177 171,34 | -1 400,09 |
| Реклама | 1 464 285,71 | 287 791,02 | -1 176 494,69 |
| Размещение рекламы, объявлений и статей в СМИ | 750 000,00 | 287 791,02 | -462 208,98 |
| Участие в выставках | 714 285,71 | 0,00 | -714 285,71 |
| Представительские расходы. | 356 900,00 | 0,00 | -356 900,00 |
| Представительские расходы | 356 900,00 | 0,00 | -356 900,00 |
| Налоги, сборы, платы | 16 592 828,68 | 741 037,00 | -15 851 791,68 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 0,00 | 20 578,00 | 20 578,00 |
| Плата за эмиссию в окружающую среду | 16 592 828,68 | 720 459,00 | -15 872 369,68 |
| Отчисления, взносы | 108 887 850,00 | 0,00 | -108 887 850,00 |
| Отчисления в ликвидационный фонд | 108 887 850,00 | 0,00 | -108 887 850,00 |

ООО "Кристалл Менеджмент"
 Бюджет движения денежных средств с НДС 2016 год (Факт)
 Проект Недропользование

| | 2016 | | Факт | | | | Отклонение Год (Факт-План) |
|---|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------------|
| | Год (План) | Год (Факт) | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА НАЧАЛО | | | | | | | |
| Остаток переходящий | -210 000 000,00 | -461 610 601,86 | -461 610 601,86 | -1 210 073 617,49 | -1 786 549 924,54 | -2 086 780 671,07 | -251 610 601,86 |
| Карты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1 270 085 382,49 | -1 846 561 689,54 | -2 146 792 436,07 | -311 622 366,86 |
| Депозит (ликвидационный фонд) | 0,00 | 60 011 765,00 | 60 011 765,00 | 60 011 765,00 | 60 011 765,00 | 60 011 765,00 | 60 011 765,00 |
| ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | | | | | | |
| Поступление средств по операционной деятельности | -789 319 399,60 | -479 352 447,09 | -1 857 815,70 | -155 686 129,89 | -217 091 366,53 | -104 717 134,98 | 309 966 952,51 |
| Поступление выручки по основной деятельности | 0,00 | 143 662 283,30 | 98 626 689,30 | 880 000,00 | 100 000,00 | 44 055 594,00 | 143 662 283,30 |
| Поступление прочее | 0,00 | 40 677 394,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40 677 394,00 | 40 677 394,00 |
| Выплаты по операционной деятельности | 789 319 399,60 | 102 984 889,30 | 98 626 689,30 | 880 000,00 | 100 000,00 | 3 378 200,00 | 102 984 889,30 |
| Выплаты по операционной деятельности. | 789 319 399,60 | 623 014 730,39 | 100 484 505,00 | 156 566 129,89 | 217 191 366,53 | 148 772 728,98 | -166 304 669,21 |
| Выплаты по операционной деятельности, внереализационные и прочие операционные расходы | 0,00 | 520 431 840,09 | 49 150 710,35 | 106 433 234,24 | 216 931 366,53 | 147 916 528,98 | -268 887 559,51 |
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | | | | | | |
| Поступления по финансовой деятельности | 0,00 | 102 582 890,30 | 51 333 794,65 | 50 132 895,65 | 260 000,00 | 856 200,00 | 102 582 890,30 |
| Поступление кредитов | 0,00 | 5 569 365 000,00 | 31 060 233,87 | 336 304 766,13 | 0,00 | 5 202 000 000,00 | -5 833 635 000,00 |
| Поступление финансовой помощи | 0,00 | 5 569 365 000,00 | 31 060 233,87 | 336 304 766,13 | 0,00 | 5 202 000 000,00 | -5 833 635 000,00 |
| Взнос в уставный капитал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выплаты по финансовой деятельности | 11 403 000 000,00 | 367 365 000,00 | 31 060 233,87 | 336 304 766,13 | 0,00 | 0,00 | -11 035 635 000,00 |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | | | | | | |
| Поступления по инвестиционной деятельности | -11 012 588 245,41 | -6 119 171 616,00 | -777 665 433,80 | -757 094 943,30 | -83 139 380,00 | -4 501 271 858,90 | 4 893 416 629,41 |
| Доходы от продажи ОС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доходы от продажи ТМЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие поступления по инвестиционной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выплаты по инвестиционной деятельности | 11 012 588 245,41 | 6 119 171 616,00 | 777 665 433,80 | 757 094 943,30 | 83 139 380,00 | 4 501 271 858,90 | -4 893 416 629,41 |
| Недропользование капитальные затраты | 11 012 588 245,41 | 6 119 171 616,00 | 777 665 433,80 | 757 094 943,30 | 83 139 380,00 | 4 501 271 858,90 | -4 893 416 629,41 |
| Прочие выплаты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЙ | 11 403 000 000,00 | 5 713 027 283,30 | 129 686 923,17 | 337 184 766,13 | 100 000,00 | 5 246 055 594,00 | -5 689 972 716,70 |
| ИТОГО ВЫПАТ | 11 801 907 645,01 | 6 742 186 346,39 | 878 149 938,80 | 913 661 073,19 | 300 330 746,53 | 4 650 044 587,88 | -5 059 721 298,62 |
| ИТОГО Сальдо Поступлений и Выплат (П-В) | -398 907 645,01 | -1 029 159 063,09 | -748 463 015,63 | -576 476 307,06 | -300 230 746,53 | -596 011 006,12 | -630 251 418,08 |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА КОНЕЦ ПЕРИОДА | -608 907 645,01 | -1 490 769 664,95 | -1 210 073 617,49 | -1 786 549 924,54 | -2 086 780 671,07 | -1 490 769 664,95 | -881 862 019,94 |

Проект
Новые проекты

ТОО "Кристалл Менеджмент"
 Бюджет движения денежных средств с НДС 2016 год (Факт)
 Проект Новые проекты

| | 2016 | | 2016 | | Отклонение Год (Факт-План) |
|---|-----------------|----------------|----------------|-----------------|-------------------------------|
| | Год (План) | Год (Факт) | Год (Факт) | Год (Факт-План) | |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА НАЧАЛО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | -13 507 409,00 | -10 400 000,00 | -10 400 000,00 | 3 107 409,00 | |
| Поступление средств по операционной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Поступление выручки по основной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Поступление прочее | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Выплаты по операционной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Выплаты по операционной деятельности. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Внеоперационные и прочие операционные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Поступления по финансовой деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Выплаты по финансовой деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | -334 500 000,00 | -58 040 000,00 | -58 040 000,00 | 276 460 000,00 | |
| Поступления по инвестиционной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Доходы от продажи ОС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Доходы от продажи ТМЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Прочие поступления по инвестиционной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Выплаты по инвестиционной деятельности | 334 500 000,00 | 58 040 000,00 | 58 040 000,00 | -276 460 000,00 | |
| Капитальные затраты ГТЭС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Капитальный ремонт ГТЭС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Расходы на парогазовый цикл (расширение ГТЭС) | 334 500 000,00 | 58 040 000,00 | 58 040 000,00 | -276 460 000,00 | |
| Недропользование капитальные затраты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Прочие выплаты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЙ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ИТОГО ВЫПЛАТ | 334 500 000,00 | 58 040 000,00 | 58 040 000,00 | -276 460 000,00 | |
| ИТОГО САЛДО ПОСТУПЛЕНИЙ И ВЫПЛАТ (П-В) | -334 500 000,00 | -58 040 000,00 | -58 040 000,00 | 276 460 000,00 | |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА КОНЕЦ ПЕРИОДА | -348 007 409,00 | -68 440 000,00 | -68 440 000,00 | 279 567 409,00 | |

Сводные данные
по всем видам
деятельности

ТОО "Кристалл Менеджмент"
 Бюджет движения денежных средств с НДС 2016 год. (Факт)
 Проект Все проекты

| | 2016 | | 2016 | | | | Факт 4 квартал | Факт 3 квартал | Факт 2 квартал | Факт 1 квартал | Факт 2016 Год (Факт) | Отклонение Год (Факт-План) |
|---|--------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|-------------------------------|
| | Год (План) | Год (Факт) | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | | | | | | |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА НАЧАЛО | 426 000 000,00 | 316 535 539,27 | 316 535 539,27 | 603 213 705,91 | 146 078 524,75 | 530 989 283,30 | -109 464 460,73 | | | | | |
| ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 1 392 619 540,36 | 2 765 402 326,47 | 1 042 029 846,57 | 617 070 503,22 | 486 713 046,93 | 619 588 929,75 | 1 372 782 786,11 | | | | | |
| Поступление средств по операционной деятельности | 6 344 291 260,37 | 6 796 550 087,52 | 1 872 174 650,99 | 1 527 271 030,33 | 1 491 864 496,43 | 1 905 239 909,77 | 452 258 827,15 | | | | | |
| Поступление выручки по основной деятельности | 6 339 408 001,49 | 6 626 714 796,10 | 1 745 700 000,00 | 1 509 188 634,17 | 1 482 734 251,41 | 1 889 091 910,52 | 287 306 794,61 | | | | | |
| Поступление прочие | 4 883 258,88 | 169 835 291,42 | 126 474 650,99 | 18 082 396,16 | 9 130 245,02 | 16 147 999,25 | 164 952 032,54 | | | | | |
| Выплаты по операционной деятельности | 4 951 671 720,00 | 4 031 147 761,05 | 830 144 804,42 | 910 200 527,11 | 1 005 151 449,50 | 1 285 650 980,02 | -920 523 958,95 | | | | | |
| Выплаты по операционной деятельности. | 4 951 671 720,00 | 3 854 538 719,21 | 778 765 546,89 | 858 580 540,31 | 1 004 499 713,13 | 1 212 692 918,88 | -1 097 133 000,79 | | | | | |
| Выплаты по операционной деятельности, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Внебюджетные и прочие операционные расходы | 0,00 | 176 609 041,84 | 51 379 257,53 | 51 619 986,80 | 651 736,37 | 72 958 061,14 | 176 609 041,84 | | | | | |
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 9 672 511 475,82 | 4 021 270 906,29 | 31 060 233,87 | -153 355 222,08 | 8 013 286,20 | 4 135 552 608,30 | -5 651 240 569,53 | | | | | |
| Поступления по финансовой деятельности | 11 403 000 000,00 | 5 577 378 286,20 | 31 060 233,87 | 336 304 766,13 | 8 013 286,20 | 5 202 000 000,00 | -5 825 621 713,80 | | | | | |
| Поступления кредитов | 0,00 | 5 202 000 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 202 000 000,00 | 5 202 000 000,00 | | | | | |
| Поступление кредитов и ссуд, % по депозитам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Поступление финансовой помощи | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Субсидирование ДАМУ, др. | 0,00 | 8 013 286,20 | 0,00 | 0,00 | 8 013 286,20 | 0,00 | 8 013 286,20 | | | | | |
| Ванос в уставный капитал | 11 403 000 000,00 | 367 365 000,00 | 31 060 233,87 | 336 304 766,13 | 0,00 | 0,00 | -11 035 635 000,00 | | | | | |
| Выплаты по финансовой деятельности | 1 730 488 524,18 | 1 556 107 379,91 | 0,00 | 489 659 988,21 | 0,00 | 1 066 447 391,70 | -174 381 144,27 | | | | | |
| Погашение кредитов | 1 294 609 275,36 | 1 157 838 037,80 | 0,00 | 275 697 055,38 | 0,00 | 882 140 982,42 | -136 771 237,56 | | | | | |
| Погашение кредитов и ссуд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Погашение финансовой помощи | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Выплата вознаграждения по финансовой помощи | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Выплата вознаграждения по кредитам | 435 879 248,82 | 398 269 342,11 | 0,00 | 213 962 932,83 | 0,00 | 184 306 409,28 | -37 609 906,71 | | | | | |
| Комиссия за резервирование средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | -11 490 455 323,40 | -6 734 131 198,44 | -786 411 913,80 | -920 850 462,30 | -109 815 574,58 | -4 917 053 247,76 | 4 756 324 124,96 | | | | | |
| Поступления по инвестиционной деятельности | 0,00 | 3 200 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 200 000,00 | 3 200 000,00 | | | | | |
| Доходы от продажи ОС | 0,00 | 3 200 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 200 000,00 | 3 200 000,00 | | | | | |
| Доходы от продажи ТМЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Прочие поступления по инвестиционной деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Выплаты по инвестиционной деятельности | 11 490 455 323,40 | 6 737 331 198,44 | 786 411 913,80 | 920 850 462,30 | 109 815 574,58 | 4 920 253 247,76 | -4 753 124 124,96 | | | | | |
| Капитальные затраты ПТЭС | 143 367 077,98 | 555 141 482,44 | 8 746 480,00 | 162 555 519,00 | 19 458 094,58 | 364 381 388,86 | 411 774 404,46 | | | | | |
| Капитальный ремонт ПТЭС | 0,00 | 4 978 100,00 | 0,00 | 0,00 | 4 978 100,00 | 0,00 | 4 978 100,00 | | | | | |
| Расходы на парогозовый цикл (расширение ПТЭС) | 334 500 000,00 | 58 040 000,00 | 0,00 | 1 200 000,00 | 2 240 000,00 | 54 600 000,00 | -276 460 000,00 | | | | | |
| Недропользование капитальные затраты | 11 012 588 245,41 | 6 119 171 616,00 | 777 665 433,80 | 757 094 943,30 | 83 139 380,00 | 4 501 271 858,90 | -4 893 416 629,41 | | | | | |
| Прочие выплаты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЙ | 17 747 291 260,37 | 12 377 128 373,72 | 1 903 234 884,86 | 1 863 575 796,46 | 1 499 877 782,63 | 7 110 439 909,77 | -5 370 162 886,65 | | | | | |
| ИТОГО ВЫПЛАТ | 18 172 615 567,58 | 12 324 586 339,40 | 1 616 556 718,22 | 2 320 710 977,62 | 1 114 967 024,08 | 7 272 351 619,48 | -5 848 029 228,18 | | | | | |
| ИТОГО Сальдо ПОСТУПЛЕНИЙ И ВЫПЛАТ (П-В) | -425 324 307,21 | 52 542 034,32 | 286 678 166,64 | -457 135 181,16 | 384 910 758,55 | -161 911 709,71 | 477 866 341,53 | | | | | |
| ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА КОНЕЦ ПЕРИОДА | 675 692,79 | 369 077 573,59 | 603 213 705,91 | 146 078 524,75 | 530 989 283,30 | 369 077 573,59 | 368 401 880,80 | | | | | |

CONTRACT

OF

**REPLACEMENT PARTS SUPPLY
Under Long Term Parts Management**

FOR

**H25 GAS TURBINE AT AKSHABULAK
OIL AND GAS FIELD,
SYRDARYA REGION, KYZYLORDA
OBLAST, KAZAKHSTAN**

BETWEEN

CRYSTAL MANAGEMENT JSC

AND

**MITSUBISHI HITACHI POWER SYS-
TEMS, LTD.**

КОНТРАКТ

на

**ПОСТАВКУ ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ
в рамках долгосрочного сервисного об-
служивания**

для

**ГАЗОВОЙ ТУРБИНЫ H25 на
НЕФТЕГАЗОВОМ МЕСТОРОЖДЕ-
НИИ АКШАБУЛАК, СЫРДАРЬИН-
СКИЙ РАЙОН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ
ОБЛАСТЬ, КАЗАХСТАН**

между

АО КРИСТАЛЛ МЕНЕДЖМЕНТ

и

**MITSUBISHI HITACHI POWER SYS-
TEMS, LTD.**

Table of Contents

| PART | PAGE |
|--|------|
| PREAMBLE..... | 3 |
| RECITALS..... | 3 |
| ARTICLE 1: DEFINITIONS..... | 3 |
| ARTICLE 2: CONTRACT DOCUMENT..... | 5 |
| ARTICLE 3: SCOPE OF CONTRACT..... | 6 |
| ARTICLE 4: TERM OF CONTRACT..... | 6 |
| ARTICLE 5: EXCLUSIVITY..... | 7 |
| ARTICLE 6: RESPONSIBILITIES OF THE PARTIES..... | 7 |
| ARTICLE 7: ORDERS AND PAYMENT..... | 7 |
| ARTICLE 8: PRICE..... | 9 |
| ARTICLE 9: MINIMUM ORDER AMOUNT..... | 10 |
| ARTICLE 10: DELIVERY TERMS..... | 10 |
| ARTICLE 11: INSURANCE..... | 11 |
| ARTICLE 12: WARRANTY..... | 12 |
| ARTICLE 13: TAXES & DUTIES..... | 13 |
| ARTICLE 14: TERMINATION..... | 13 |
| ARTICLE 15: LIQUIDATED DAMAGES..... | 14 |
| ARTICLE 16: FORCE MAJEURE..... | 14 |
| ARTICLE 17: NOTICES..... | 15 |
| ARTICLE 18: AMENDMENT..... | 16 |
| ARTICLE 19: INDEMNIFICATION..... | 16 |
| ARTICLE 20: GOVERNING LAW, LANGUAGE AND ARBITRATION..... | 16 |
| ARTICLE 21: CONFIDENTIAL INFORMATION..... | 16 |
| ARTICLE 22: LIMITATION OF LIABILITY..... | 19 |
| ARTICLE 23: ASSIGNMENT..... | 19 |
| ARTICLE 24: SUSPENSION..... | 19 |
| ARTICLE 25: SURVIVAL..... | 20 |
| ARTICLE 26: SEVERABILITY..... | 20 |
| ARTICLE 27: SUCCESSOR AND PERMITTED ASSIGNS..... | 20 |
| ARTICLE 28: ENTIRE CONTRACT..... | 20 |
| ATTACHMENT 1: PRICE LIST FOR GAS TURBINE HOT PARTS & MISCELLANEOUS HARDWARE | |
| ATTACHMENT 2: EXPECTED INSPECTION HANDLING PLAN FOR H-25 GAS TURBINE (GTG-1) | |
| ATTACHMENT 3: EXPECTED INSPECTION HANDLING PLAN FOR H-25 GAS TURBINE (GTG-2) | |
| ATTACHMENT 4: EXPECTED INSPECTION HANDLING PLAN FOR H-25 GAS TURBINE (GTG-3) | |
| ATTACHMENT 5: PAYMENT TERM TIMELINE | |

Содержание

| РАЗДЕЛ | СТРАНИЦА |
|---|----------|
| ПРЕАМБУЛА..... | 3 |
| ДЕКЛАРАТИВНАЯ ЧАСТЬ..... | 3 |
| СТАТЬЯ 1: ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ..... | 3 |
| СТАТЬЯ 2: ДОКУМЕНТЫ КОНТРАКТА..... | 5 |
| СТАТЬЯ 3: ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА | 6 |
| СТАТЬЯ 4: СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА..... | 6 |
| СТАТЬЯ 5: ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОЕ ПРАВО ПРОДАЖИ | 7 |
| СТАТЬЯ 6: ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН..... | 7 |
| СТАТЬЯ 7: ЗАКАЗЫ И ОПЛАТА..... | 7 |
| СТАТЬЯ 8: ЦЕНА | 9 |
| СТАТЬЯ 9: МИНИМАЛЬНАЯ СУММА ЗАКАЗА | 10 |
| СТАТЬЯ 10: УСЛОВИЯ ДОСТАВКИ..... | 10 |
| СТАТЬЯ 11: СТРАХОВАНИЕ | 11 |
| СТАТЬЯ 12: ГАРАНТИЯ..... | 12 |
| СТАТЬЯ 13: НАЛОГИ И ПОШЛИНЫ | 13 |
| СТАТЬЯ 14: ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ..... | 13 |
| СТАТЬЯ 15: ОЦЕНЕННЫЕ УБЫТКИ | 14 |
| СТАТЬЯ 16: ФОРС-МАЖОР | 14 |
| СТАТЬЯ 17: УВЕДОМЛЕНИЯ..... | 15 |
| СТАТЬЯ 18: ПОПРАВКИ | 16 |
| СТАТЬЯ 19: ОГРАЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ | 16 |
| СТАТЬЯ 20: ПРИМЕНИМОЕ ПРАВО, ЯЗЫК И АРБИТРАЖ..... | 16 |
| СТАТЬЯ 21: КОНФИДЕНЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ..... | 16 |
| СТАТЬЯ 22: ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ..... | 19 |
| СТАТЬЯ 23: ПЕРЕДАЧА КОНТРАКТА | 19 |
| СТАТЬЯ 24: ПРИОСТАНОВЛЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА..... | 19 |
| СТАТЬЯ 25: СОХРАНЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ ПОЛОЖЕНИЙ КОНТРАКТА..... | 20 |
| СТАТЬЯ 26: АВТОНОМНОСТЬ ПОЛОЖЕНИЙ КОНТРАКТА | 20 |
| СТАТЬЯ 27: ПРАВОПРЕЕМНИК И ДОПУСТИМЫЕ ЦЕССИОНАРИИ..... | 20 |
| СТАТЬЯ 28: ПОЛНОТА КОНТРАКТА..... | 20 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 1: ПРАЙС-ЛИСТ НА ГОРЯЧИЕ ЧАСТИ И РАЗНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ГАЗОВОЙ ТУРБИНЫ | |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 2: ОЖИДАЕМЫЙ ПЛАН ПРОВЕДЕНИЯ ОСМОТРОВ ГАЗОВОЙ ТУРБИНЫ Н-25 (ГТГ-1) | |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 3: ОЖИДАЕМЫЙ ПЛАН ПРОВЕДЕНИЯ ОСМОТРОВ ГАЗОВОЙ ТУРБИНЫ Н-25 (ГТГ-2) | |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 4: ОЖИДАЕМЫЙ ПЛАН ПРОВЕДЕНИЯ ОСМОТРОВ ГАЗОВОЙ ТУРБИНЫ Н-25 (ГТГ-3) | |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 5: ОБРАЗЕЦ СХЕМЫ УСЛОВИЙ ОПЛАТЫ | |

| CONTRACT | КОНТРАКТ |
|---|---|
| PREAMBLE | ПРЕАМБУЛА |
| THIS CONTRACT is made effective this | НАСТОЯЩИЙ КОНТРАКТ вступает в силу |
| BETWEEN | МЕЖДУ |
| (1) Crystal Management JSC, a company incorporated under the laws of the Republic of Kazakhstan and having its principal place of business at 95, Chaikovskiy street, Almaty, Kazakhstan ("the Purchaser") represented by Mr. Daulat Saizinuly, General Director, acting on the basis of Charter and | (1) АО «Кристалл Менеджмент», компанией, зарегистрированной в соответствии с законодательством Республики Казахстан и имеющей основное место ведения деятельности по адресу: Казахстан, г. Алматы, ул. Чайковского 95, («Покупатель»), в лице Генерального Директора г-на Даулета Сайзинулы, действующего на основании Устава и |
| (2) Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd., a corporation incorporated under the laws of Japan and having its principal place of business at 3-1, Minatomirai 3-chome, Nishi-ku, Yokohama, 220-8401 Japan ("the Supplier") represented by Tadashi Uehara acting on the basis of the power of attorney. | (2) Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd., корпорацией, зарегистрированной в соответствии с законодательством Японии и имеющей основное место ведения деятельности по адресу: 3-1, Minatomirai 3-chome, Nishi-ku, Yokohama, 220-8401 Japan («Поставщик»), в лице Tadashi Uehara, действующего на основании доверенности. |
| The Purchaser and the Supplier shall be respectively referred to as the "Party" and collectively referred to as the "Parties". | Покупатель и Поставщик соответственно именуется «Сторона» и совместно именуется «Стороны». |
| RECITALS | ДЕКЛАРАТИВНАЯ ЧАСТЬ |
| WHEREAS, | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, что |
| A. The Purchaser had entered into contract (46C-111C-3208-CONTRACT) with Hitachi, Ltd. on July 17, 2009 for Unit-1, Unit-2, and Unit-3. Purchaser certifies that the H-25 Gas Turbine Generator for Unit-1 duly satisfied the contractual requirement and is accepted as of 23 June 2012 based on GC24. Purchaser certifies that the H-25 Gas Turbine Generator for Unit-2 duly satisfied the contractual requirement and is accepted as of 26 May 2012 based on GC24. Purchaser certifies that the H-25 Gas Turbine Generator for Unit-3 duly satisfied the contractual requirement and is accepted as of 29 May 2012 based on GC24. | A. 17 июля 2009 г. Покупателем был заключен контракт (46C-111C-3208-CONTRACT) с Hitachi, Ltd. на Блок-1, Блок-2 и Блок-3. Покупатель подтверждает, что Газотурбинный генератор H-25 для Блока-1 должным образом удовлетворил требования по контракту, его приемка была произведена 23 июня 2012 г. на основании ОУ24. Покупатель подтверждает, что Газотурбинный генератор H-25 для Блока-2 должным образом удовлетворил требования по контракту, его приемка была произведена 26 мая 2012 г. на основании ОУ24. Покупатель подтверждает, что Газотурбинный генератор H-25 для Блока-3 должным образом удовлетворил требования по контракту, его приемка была произведена 29 мая 2012 г. на основании ОУ24. |
| B. The Purchaser has received maintenance services from Hitachi, Ltd. since its commercial operation. | B. Покупатель получил услуги по техническому обслуживанию от компании Hitachi, Ltd. с начала коммерческой эксплуатации. |
| C. Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. and Hitachi, Ltd. integrated the thermal power generation systems businesses in 1 Feb 2014 and the Supplier take over Hitachi, Ltd. action. | C. 1 февраля 2014 г. Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. и Hitachi, Ltd. объединили деятельность по системам тепловыработки, и Поставщик взял на себя деятельность Hitachi, Ltd. |
| D. The Purchaser and Supplier reached the Contract to have LONG TERM PARTS MANAGEMENT (hereinafter referred to as "LTPM") for Replacement Parts Services. | D. Покупатель и Поставщик в Контракте пришли к соглашению по ДОЛГОСРОЧНОМУ СЕРВИСНОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ (далее – «ДССО») для оказания услуг по запасным частям. |
| NOW THEREFORE, in consideration of the mutual promises and covenants contained herein, the parties hereby agree as follows: | С учетом взаимных договорных обязательств, содержащихся в данном документе, НАСТОЯЩИМ сторонами достигнуто соглашение о нижеследующем: |
| Article 1. Definitions | Статья 1. Термины и определения |
| 1. In the Contract the following capitalized words and expressions used herein shall have the meanings hereby assigned to them unless otherwise specified by the Contract: | 1.1. В Контракте следующие слова и выражения, начинающиеся с заглавной буквы, используемые в настоящем документе, имеют следующие присвоенные им значения, если иное не предусмотрено Контрактом: |
| 1) "Purchaser" – Crystal Management JSC, including the legal successors or permitted assigns of the Purchaser. | 1) «Покупатель» – АО «Кристалл Менеджмент», включая правопреемников и допустимых цессионариев Покупателя. |
| 2) "Supplier" – Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd., including the legal successors or permitted assigns of the Supplier. | 2) «Поставщик» – компания Mitsubishi Hitachi Power Systems Ltd., включая правопреемников и допустимых цессионариев Поставщика. |
| 3) "Contract" – this Contract No. _____ dated _____, representing a written document between the Parties on the LONG TERM PARTS MANAGEMENT (hereinafter referred as "LTPM") and on the performance of other obligations specified herein and all the Contract Documents signed by the Parties, including the agreed and signed amendments and additions hereto. | 3) «Контракт» – настоящий Контракт № _____ от _____, представляющий собой письменный документ между Сторонами о ДОЛГОСРОЧНОМ СЕРВИСНОМ ОБСЛУЖИВАНИИ (далее – «ДССО») и выполнении других обязательств, предусмотренных настоящим документом, а также все подписанные Сторонами Документы Контракта, включая согласованные и подписанные поправки и дополнения к настоящему документу. |
| 4) "Contract Documents" – the documents listed in Article 2 (Contract Documents) of the Contract, including any additions and amendments thereto, being an integral part of the Contract. | 4) «Документы Контракта» – документы, перечисленные в статье 2 (Документы Контракта) Контракта, включая все внесенные в них дополнения и поправки, являющиеся неотъемлемой частью Контракта. |
| 5) "Order Price" – the amount based on the prices specified in Attachment 1 of the Contract, subject to such additions and adjustments thereto or deductions therefrom as may be made pursuant to the Contract. | 5) «Цена Заказа» – сумма, определенная исходя из цен, указанных в Приложении 1 к Контракту с учетом добавок, скидок и корректировок, произведенных в случае необходимости в соответствии с Контрактом. |
| 6) "Delivery" – delivery of a part or the whole of the Goods under the conditions FCA Japan Airport, Japan, or FOB Japan Seaport, Japan, according to the Order. | 6) «Доставка» – доставка Товара или какой-либо его части на условиях FCA (аэропорт Японии, Япония) или FOB (морской порт Японии) в соответствии с Заказом. |
| 7) "Effective Date" – the date that the Contract enters into full force and effect according to Article 4 of the Contract. | 7) «Дата Вступления в Силу» – дата, когда Контракт вступает в полную силу и действие в соответствии со Статьей 4 Контракта. |
| 8) "Goods" or "Replacement Parts" – new parts, equipment, materials, supplies or other goods, provided by Supplier or its subcontractors, any spare part from among the newly fabricated spare parts, necessary for the planned and unplanned Maintenance of the H-25 gas turbine units No.1, No.2, and No.3, and listed in the Attachment No.1 to the Contract, to be supplied by the Supplier under the Contract. | 8) «Товар» или «Запасные части» – новые запасные части, оборудование, материалы, поставки или другие товары, предоставляемые Поставщиком или его субподрядчиками, также любые запасные части из новых запасных частей, необходимые для планового или внепланового Техобслуживания блоков № 1, 2 и 3 газовой турбины H-25, перечисленные в Приложении № 1 к Контракту, которые поставляются Поставщиком в соответствии с Контрактом. |
| 9) "Plant" – the power plant commissioned by the Purchaser and of which | 9) «Электростанция» – электростанция, введенная в эксплуатацию Покупателем |

**Приложение №5 к Протоколу Заседания Совета директоров
АО «Кристалл Менеджмент» №03-17/СД от «19» июля 2017 года**

| | |
|--|---|
| the three H-25 gas turbine units are a part, supplied by Hitachi, Ltd.. Location: Akshabulak oil-and-gas field, Syrdarya region, Kyzylorda oblast, Kazakhstan. | телем, и частью которой являются три блока газовой турбины H-25, поставленные Hitachi, Ltd. Местонахождение: Республика Казахстан, Кызылординская область, Сырдарьинский район, нефтегазовое месторождение Акшабулак. |
| 10) "Delivery Time" – the time period within which the Goods is to be delivered on the conditions FCA Japan Airport or FOB Japan Seaport, in accordance with Article 10.3. (Delivery Time) of the Contract and the relevant revisions of the Contract. | 10) «Срок Доставки» – период времени, в течение которого Товар должен быть доставлен на условиях FCA аэропорт Японии или FOB морской порт Японии в соответствии со Статьей 10.3. (Срок Доставки) Контракта и соответствующими условиями Контракта. |
| 11) "Warranty Period" – the period during which the Supplier is responsible for remedying defects of the Goods as provided in Article 12.1 (Warranty Period) hereof. | 11) «Гарантийный Срок» – период времени, в течение которого Поставщик несет ответственность за устранение дефектов Товара в соответствии со Статьей 12.1 (Гарантийный Срок) настоящего документа. |
| 12) "Day" – calendar day of the Gregorian Calendar, including Saturdays, Sundays and holidays. | 12) «День» – календарный день григорианского календаря, включая субботу, воскресенье и праздничные дни. |
| 13) "Workday" – calendar day of the Gregorian Calendar, excluding Saturdays, Sundays and holidays. | 13) «Рабочий День» – календарный день григорианского календаря, кроме субботы, воскресенья и праздничных дней. |
| 14) "Month" – calendar month of the Gregorian Calendar. | 14) «Месяц» – календарный месяц григорианского календаря. |
| 15) "FCA" – a term interpreted according to Incoterms 2010, subject to Article 10.1. of the Contract. | 15) «FCA» – термин, который истолковывается в соответствии с Инкотермс 2010 с учетом Статьи 10.1. Контракта. |
| 15-1) "FOB" – a term interpreted according to Incoterms 2010, subject to Article 10.1 of the Contract. | 15-1) «FOB» – термин, который истолковывается в соответствии с Инкотермс, 2010 с учетом Статьи 10.1. Контракта |
| 16) "Affiliate" – means, with the respect to a party, and entity (including without limitation any individual, corporation, partnership, limited liability company, association or trust) controlling, controlled by or under common control with a party. | 16) «Аффилированный» – по отношению к стороне или лицу (в том числе без ограничения, любое физическое лицо, корпорация, товарищество, компания с ограниченной ответственностью, ассоциация или траст) означает контролирующий, контролируемый или находящийся под общим контролем с одной из сторон. |
| 17) "Covered Unit" – means gas turbine longitudinal section defined as the area from the inlet cylinder vertical flange to the exhaust cylinder vertical flange in H-25 gas turbine that are located at Plant owned by Purchaser. | 17) «Охватываемый Блок» – продольный профиль газовой турбины, определяемый как участок от вертикального фланца впускного цилиндра до вертикального фланца выпускного цилиндра газовой турбины H-25, расположенной на Электростанции, принадлежащей Покупателю. |
| 18) "EOH" – means Equivalent Operating Hours, which are defined in operation and maintenance manual issued by the Supplier. | 18) «ЭРЧ» – эквивалентные рабочие часы, определенные в руководстве по эксплуатации и техобслуживанию, выпущенном Поставщиком. |
| 19) "Extra Work" – means maintenance activities beyond the standard maintenance activities specified in the operation and maintenance manuals. | 19) «Дополнительная Работа» – работы по техобслуживанию, выходящие за стандартные рамки таких работ, указанных в руководстве по эксплуатации и техобслуживанию. |
| 20) "Maintenance" – means a removal of Covered Unit from electrical power generation service. | 20) «Техобслуживание» – выведение Охватываемого Блока из режима выработки электроэнергии. |
| 21) "Order" or "Orders" – means a purchase order, blanket purchase order, or other documents ordering or authorized. | 21) «Заказ» или «Заказы» – заказ на покупку, общий заказ на покупку или иные документы для заказов или утвержденные. |
| 22) "Party" or "Parties" – "Party" means the Purchaser or Supplier individually and "Parties" means the Purchaser and Supplier collectively. | 22) «Сторона» или «Стороны» – «Сторона» означает Покупателя или Поставщика отдельно, «Стороны» означает Покупателя и Поставщика совместно. |
| 23) "Planned Maintenance" – means, with respect to the Covered Unit, periodic inspection, testing, repair and/or overhaul and/or replacement of components due to normal wear and tear in accordance with the equipment manufacturer's and/or designer's recommendations. | 23) «Плановое Обслуживание» – в отношении Охватываемого Блока периодическая проверка, испытания, ремонт и/или капитальный ремонт и/или замена компонентов в связи с естественным износом в соответствии с рекомендациями проектировщика и/или производителя оборудования. |
| 24) "Prudent Industry Practice" – means those practices, methods and acts, at a minimum in accordance with standards generally applicable to the power generation industry, which a prudent owner and/or operator would follow in connection with power generation facilities and equipment similar to the Plant and Covered Unit to accomplish the desired result lawfully, reliably and safely. | 24) «Разумная Промышленная Практика» – практики, методы и действия, как минимум, в соответствии со стандартами, общепринятыми в энергетической промышленности, которым благоразумный владелец и/или оператор будет следовать в отношении объектов производства электроэнергии и оборудования, аналогичных Электростанции и Охватываемому Блоку для законного, надежного и безопасного достижения желаемого результата. |
| 25) "Term" – means the time period beginning on the Effective Date and ending upon termination or expiration of this Contract as more fully described in Article 4. | 25) «Срок Действия» – период времени, начинающийся с Даты Вступления в Силу и заканчивающийся после прекращения или истечения срока действия настоящего Контракта, как подробнее описано в Статье 4. |
| 26) "Unplanned Maintenance" – means maintenance activities not planned before the start of the maintenance activities. | 26) «Внеплановое Обслуживание» – работы по техническому обслуживанию, не планировавшиеся до начала их выполнения. |
| 27) "Minimum Order Amount" – means minimum amount of total Price of one Order, which shall be ordered from Purchaser to Supplier. | 27) «Минимальная Сумма Заказа» – минимальный размер общей Цены одного Заказа Поставщику от Покупателя. |
| 1.2. Singular and Plural The singular shall include the plural and the plural the singular except where the context otherwise requires. | 1.2. Единственное число и множественное число Единственное число включает множественное, а множественное включает единственное, кроме случаев, когда иное предусмотрено контекстом. |
| 1.3. Incoterms Unless inconsistent with any provision of the Contract, the meaning of any shipping term and the rights and obligations of the Parties thereunder shall be as ascribed by Incoterms. Incoterms means the international rules for the interpretation of trade terms published by the International Chamber of Commerce (2010 edition). | 1.3. Инкотермс Если таковое не противоречит какому-либо условию Контракта, значения любых условий доставки и соответствующих им прав и обязанностей Сторон будут приниматься в соответствии с Инкотермс. Инкотермс – это международные правила толкования коммерческих условий, изданные Международной Торговой Палатой (издание 2010 г.). |
| Article 2. Contract Documents The following document shall constitute and be read and construed as an integral part of the Contract: Attachment 1 – Price list necessary for the Maintenance of the H-25 gas turbine units No.1, No.2 and unit No.3 Covered Unit. Attachment 2, Attachment 3, and Attachment 4 – Expected Inspection Handling Plan for each Unit of H25 Gas Turbine. Attachment 5 – The summary of the payment term timeline. | Статья 2. Документы Контракта Следующий документ считается и толкуется, как неотъемлемая часть Контракта: Приложение 1 – Прайс-лист, необходимый для Техобслуживания блоков №1, 2 и 3 газовой турбины H25, как Охватываемого Блока. Приложение 2, Приложение 3 и Приложение 4 – Ожидаемый План Проведения Осмотров для каждого Блока газовой турбины H-25. Приложение 5 – Сводная схема условий оплаты |

Контракт № __-17/КМ от __.08.2017 г./ Contract No. __-17/КМ dated __.08.2017

| | |
|---|---|
| Article 3. Scope of the Contract | Статья 3. Предмет Контракта |
| 3.1. Scope of Contract | 3.1. Предмет Контракта |
| This Contract is an agreement between the Purchaser and Supplier for the supply of the Goods indicated in the Order as specified in this Contract. | Настоящий Контракт – это соглашение между Покупателем и Поставщиком в отношении поставки Товара, указанного в Заказе на условиях настоящего Контракта. |
| 3.2. Maintenance Program | 3.2. Программа Техобслуживания |
| Expected Inspection Handling Plan for each Unit of H25 Gas Turbine is defined in the Attachment-2 and Attachment-3 and Attachment-4. | Ожидаемый План Проведения Осмотров для каждого Блока газовой турбины H25 определен в Приложении-2, Приложении-3 и Приложении-4. |
| 3.3. Scope of Replacement Parts | 3.3. Объем поставки Запасных Частей |
| During the Term, the Supplier will provide Replacement Parts, including gas turbine hot parts and miscellaneous hardware, for Planned and Unplanned Maintenance and Extra Work. | В течение Срока Действия Поставщик будет предоставлять Запасные Части, включая горячие части газовой турбины и разное оборудование, для Планового и Внепланового Техобслуживания и Дополнительной Работы. |
| Miscellaneous hardware is defined as the consumable and contingency hardware (such as bolts, studs, screws, nuts, washers, lock wire, lock washers, pins and springs) required for disassembly and reassembly of the Covered Unit during Planned Maintenance. | Разное оборудование определяется как расходные и сопутствующие изделия (болты, шпильки, винты, гайки, шайбы, фиксирующая проволока, стопорные шайбы, штифты и пружины), необходимые для разборки и повторной сборки Охватываемого Блока во время Планового Техобслуживания. |
| The price lists for gas turbine hot parts and miscellaneous hardware are referred to in Attachment 1. | Прайс-листы на горячие части газовой турбины и разное оборудование указаны в Приложении 1. |
| With respect to purchase of Replacement Parts, including gas turbine hot parts and miscellaneous hardware, Purchaser shall purchase the required quantity from Supplier before the commencement of planned outage. | Касательно приобретения Запасных Частей, включая горячие части газовой турбины и разное оборудование, Покупатель должен приобрести у Поставщика необходимое количество до начала планового отключения. |
| Article 4. Term of Contract | Статья 4. Срок Действия Контракта |
| This Contract shall be effective from the date first above written and shall continue in force for duration of six (6) years from the Contract Effective Date (herein after "First Contract Expiry Date"). In case where the Parties mutually agree to extend the Term of Contract by writing before three (3) month from the First Contract Expiry Date, the Contract shall be extend four (4) years additionally to First Contract Expiry Date. | Настоящий Контракт вступает в силу со дня, указанного в начале, и остается в силе в течение шести (6) лет с Даты Вступления в Силу Контракта (далее – «Первая Дата Истечения Контракта»). В случае если Стороны взаимно согласны продлить Срок Действия Контракта в письменном виде, за три (3) месяца до Первой даты истечения Контракта, Контракт будет дополнительно продлен на четыре (4) года. |
| Article 5. Exclusivity | Статья 5. Исключительное право продажи |
| During the Term, the Purchaser agrees to purchase exclusively from Supplier all necessary Replacement Parts as listed in Attachment 1 for the Covered Unit at site. | В течение Срока Действия Покупатель соглашается приобретать необходимые Запасные Части для Охватываемого Блока на площадке, из числа перечисленных в Приложении 1, исключительно у Поставщика. |
| Article 6. Responsibilities of the Parties | Статья 6. Ответственность Сторон |
| 6.1. Supplier's responsibilities | 6.1. Ответственность Поставщика |
| Supplier's responsibilities shall be the following | Ответственностью Поставщика является следующее: |
| a) To provide all Goods required or necessary in accordance with the purchase orders; | a) предоставлять весь Товар, требуемый или необходимый в соответствии с заказами на покупку; |
| b) To carry out its obligations hereunder in accordance with the requirements of this Contract and in accordance with Prudent Industry Practices and in compliance with all relevant laws and regulations and in such a manner as will always safeguard and protect the Purchaser's interest. | b) выполнять свои обязательства по настоящему Контракту в соответствии с его требованиями и в соответствии с Разумными Промышленными Практиками, а также всеми соответствующими законами и правилами, и, таким образом, чтобы всегда охранять и защищать интересы Покупателя. |
| 6.2. Purchaser's responsibilities | 6.2. Ответственность Покупателя |
| General Duties. At all times during the term of Contract, Purchaser shall be responsible for carrying out and discharging the following obligations: | Общие Обязанности. На протяжении всего срока действия Контракта Покупатель несет ответственность за выполнение следующих обязательств: |
| a) To perform routine maintenance for the Covered Unit; | a) производить текущее техобслуживание Охватываемого Блока; |
| b) To issue purchase orders to Supplier for Goods under this Contract; | b) выдавать Поставщику заказы на покупку Товара по настоящему Контракту; |
| c) To make payments for the procurement for the ordered Goods; | c) производить оплату за покупку заказанного Товара; |
| d) To arrange transportation, goods handling, customs clearances and obtaining relevant insurances from Japan airport and seaport; | d) организовывать перевозку, грузовые операции с товарами, таможенную очистку и получение соответствующих страховок от аэропорта и морского порта Японии; |
| e) Where applicable, to facilitate for the application of tax exemption from relevant approving authorities. | e) при применимости, способствовать применению налогового освобождения от соответствующих государственных органов. |
| f) To operate and maintain the Plant according to Prudent Industry Practices; | f) вести эксплуатацию и техобслуживание Электростанции в соответствии с Разумной Промышленной Практикой; |
| g) To provide Supplier access to the Facility and to the Covered Unit to perform outage work; | g) предоставить Поставщику доступ на Объект и к Охватываемому Блоку для выполнения работ в период отключения; |
| h) not applied | h) не применяется |
| i) To operate the Facility in accordance with the operations & maintenance manuals; | i) вести эксплуатацию Объекта в соответствии с руководствами по эксплуатации и техобслуживанию; |
| j) To provide storage space for Goods to be supplied by Supplier; | j) обеспечить место для хранения Товара, поставляемого Поставщиком; |
| k) To supply required utilities and services for use by Supplier's personnel; | k) предоставлять необходимые средства обеспечения и услуги для использования персоналом Поставщика; |
| l) To obtain all necessary permits; | l) получать все необходимые разрешения; |
| m) To make available special tools where applicable; | m) обеспечить наличие специальных инструментов, где это применимо; |
| n) To remove any structures to allow Supplier access to the Covered Unit. | n) удалить какие-либо конструкции для обеспечения Поставщику доступа к Охватываемому Блоку. |
| o) To provide cranes, fork lifts, etc. to support the maintenance; | o) предоставлять краны, вилочные автопогрузчики и т. д. для поддержки техобслуживания; |
| p) To provide plant labour and supervision to meet the Purchaser's obligations to Supplier; | p) предоставлять рабочую силу и надзор для выполнения обязательств Покупателя перед Поставщиком; |
| q) To provide a representative with authority to speak on behalf of the Purchaser; | q) назначить своего представителя с полномочиями выступать от имени Покупателя; |

| | |
|--|---|
| r) To provide workshop facilities for Supplier's use during maintenance; | r) предоставлять мастерские помещения для использования Поставщиком в ходе техобслуживания; |
| s) To dispose all hazardous materials; | s) утилизировать все опасные материалы. |
| Article 7. Orders and Payments | Статья 7. Заказы и оплата |
| 7.1. The Purchaser shall issue place Orders with Supplier for all necessary Replacement Parts under this Contract. The terms of this Contract shall apply to all Orders, the Purchaser shall place a statement on each such Order substantially in accordance with the following: "This Order is placed pursuant to the Contract dated (Date Month 2016 Contract No.) in accordance with the terms and conditions contained therein." However, the provisions of this Contract shall apply to all applicable Orders, as described above, whether or not such statement is made or included on an Order form. | 7.1. Покупатель выдает и размещает Заказы у Поставщика на необходимые Запасные Части по настоящему Контракту. Условия настоящего Контракта распространяются на все Заказы, Покупатель размещает подтверждение на каждом таком Заказе, по существу, в соответствии со следующим: «Этот Заказ размещен согласно Контракту от (День, месяц, 2016, № Контракта) в соответствии с условиями, содержащимися в нем». Тем не менее, положения настоящего Контракта распространяются на все соответствующие Заказы, как описано выше, вне зависимости от того, включается ли в форму Заказа такое подтверждение. |
| Each Order shall include a statement on the following matters as agreed upon by Purchaser and Supplier in connection with that particular transaction: a) An identification of Replacement Parts; b) The agreed purchase price; c) The delivery period and other provisions to which both Parties expressly agreed in writing. | Каждый Заказ должен содержать подтверждение по следующим вопросам, согласованным Покупателем и Поставщиком в отношении данной конкретной сделки: a) идентификация Запасных Частей; b) согласованная цена покупки; c) срок поставки и другие положения, с которыми обе Стороны явно согласились в письменной форме. |
| However, Supplier reserves the right with respect to any Order issued by Purchaser hereunder to reject such Order if Supplier, acting in good faith, believes the terms and conditions of the Order are not in compliance with the terms and conditions of this Contract. | Однако, Поставщик оставляет за собой право в отношении любого Заказа, выданного Покупателем по настоящему документу, отказать от такого Заказа, если Поставщик, действуя добросовестно, считает, что условия Заказа не соответствуют условиям и положениям настоящего Контракта. |
| 7.2. The currency All payment from Purchaser to Supplier shall be made in Japanese Yen. | 7.2. Валюта Все платежи Покупателя Поставщику должны производиться в японских йенах. |
| 7.3. Payment terms | 7.3. Условия оплаты |
| 1) Fifteen (15) percent (%) of the Order Price as advance payment shall be paid by bank remittance against the Supplier's presentation of the invoice to the Purchaser within five (5) Days after the Order acknowledgement by the supplier; | 1) Пятнадцать (15) процентов (%) Цены Заказа в качестве авансового платежа выплачиваются банковским переводом по предъявлении Поставщиком инвойса Покупателю в течение пяти (5) Дней после подтверждения получения Заказа Поставщиком; |
| 2) Thirty five (35) percent (%) of the Order Price shall be paid by bank remittance against the Supplier's presentation of the invoice to the Purchaser in two (2) months before the Goods Delivery Time; | 2) Тридцать пять (35) процентов (%) Цены Заказа выплачиваются банковским переводом по предъявлении Поставщиком инвойса Покупателю за два (2) месяца до Срока Доставки Товара; |
| 3) Fifty (50) percent (%) of the Order Price shall be paid by bank remittance against the Supplier's presentation of the invoice to the Purchaser within thirty (30) Days after the Purchaser's receipt of the following documents: a) Proforma Packing List b) Invoice c) Notice of cargo ready The cargo shall be shipped out within ten (10) business days in Japan upon the receipt of the payment by the Supplier. The summary of the payment term timeline is shown in Attachment 5. | 3) Пятьдесят (50) процентов (%) Цены Заказа выплачиваются банковским переводом по предъявлении Поставщиком инвойса Покупателю в течение тридцати (30) дней после получения Покупателем следующих документов: a) Предварительный упаковочный лист b) Инвойс c) Уведомление о готовности груза к отправке Груз будет отправлен в течение десяти (10) рабочих дней в Японии после получения Поставщиком оплаты. Сводная схема условий оплаты приведена в Приложении 5. |
| One hundred percent (100%) of the Order Price shall be paid before Goods Delivery Time. | Сто процентов (100%) Цены Заказа оплачивается до Срока Доставки Товара. |
| Supplier's designated bank: Name of bank: The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, LTD. Head Office Address: 7-1, Marunouchi 2-chome, Chiyoda-ku, Tokyo 100-8388, Japan Account Type: Current Account Account No.: 1622740 Account Name: MITSUBISHI HITACHI POWER SYSTEMS, LTD. SWIFT Code: BOTKJPJT | Установленный для расчетов банк Поставщика: Название банка: The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, LTD. Адрес Головного офиса: 7-1, Marunouchi 2-Chome, Chiyoda-ku, Tokyo 100-8388, Japan Тип счета: Текущий счет Номер счета: 1622740 Наименование счета: MITSUBISHI HITACHI POWER SYSTEMS, LTD. SWIFT код: BOTKJPJT |
| 7.4 All bank costs and bank duties of the Purchaser shall be paid by Purchaser. All bank costs and bank duties of the Supplier shall be paid by the Supplier in connection to the Contract. | 7.4 Все банковские затраты и банковские сборы Покупателя должны оплачиваться Покупателем. Все банковские затраты и сборы Поставщика должны оплачиваться Поставщиком в связи с Контрактом. |
| Article 8. Price | Статья 8. Цена |
| 8.1. The Order Price | 8.1. Цена Заказа |
| The Order Price is the amount to be paid for the Supplier's performance of all its obligations under the Contract. | Цена Заказа является суммой, выплачиваемой за выполнение Поставщиком всех своих обязательств по Контракту. |
| 8.2. Price | 8.2. Цена |
| Price shown in attachment 1 shall not include: a) Transportation fee and import customs clearance fee in Kazakhstan. b) Any cost for insurance. c) Any taxes or duties levied in Kazakhstan d) Any finance cost (direct and indirect) | Цена, указанная в приложении 1, не включает: a) Стоимость транспортировки и плату за импортную таможенную очистку в Казахстане. b) Какие-либо расходы по страховке. c) Какие-либо налоги или пошлины, налагаемые в Казахстане. d) Какие-либо финансовые расходы (прямые и косвенные). |
| 8.3. Price Adjustment | 8.3. Изменение цены |
| Price shown in attachment 1 is the prices for year 2017. For the price, 1.5 % annual escalation shall apply on a compound basis for any payments due on and after January 2020. Discount upon bulk purchase: More than 100 mil JPY : 1% discount More than 200 mil JPY : 2% discount | Цена, указанная в приложении 1, является ценами на 2017 г. К цене применяется ежегодное увеличение на 1.5 % на составной основе для каких-либо выплат, причитающихся на январь 2020 г. и после. Скидка при покупке в объеме: Более 100 млн. JPY : 1% скидка Более 200 млн. JPY : 2% скидка |

| | |
|---|---|
| More than 300 mil JPY : 3% discount | Более 300 млн. JPY : 3% скидка |
| Article 9. Minimum Order Amount | Статья 9. Минимальная Сумма Заказа |
| Minimum Order Amount for each Order shall be settled as 1,000,000 Japanese Yen. The Order amount less than 1,000,000 Japanese Yen, 300,000 Japanese Yen of handling charge shall be charged additionally to the Order amount. | Минимальная Сумма Заказа для каждого Заказа устанавливается в размере 1 000 000 японских йен. При Заказе на сумму менее 1 000 000 японских йен дополнительно к сумме Заказа взимается плата в размере 300 000 японских йен за административные расходы. |
| Article 10. Delivery Terms | Статья 10. Условия Доставки |
| 10.1. Delivery Terms | 10.1. Условия доставки |
| The Goods Supply, performed under FCA Japan Airport or FOB Japan Seaport conditions, shall be deemed completed and the Goods loss risk shall transfer to the Purchaser after the Goods are delivered to a carrier or another person nominated by the Purchaser or other person acting on its behalf (under assignment). And the Supplier shall on its own bear all the costs for the Goods loading on the carrier's transport. | Поставка Товара, осуществляемая на условиях FCA аэропорт Японии или FOB морской порт Японии , считается выполненной, и риск утраты Товара переходят к Покупателю после того, как Товар был доставлен перевозчику или иному лицу, указанному Покупателем, либо другому лицу, действующему от его имени (по его поручению). При этом все расходы по погрузке Товара на транспортное средство перевозчика Поставщик несет самостоятельно. |
| 10.2. Title Transfer | 10.2. Переход права собственности |
| Title shall be transferred to Purchaser upon delivery based on the delivery terms as specified in Article 10.1. | Право собственности переходит к Покупателю в момент доставки на основании условий, указанных в Статье 10.1. |
| 10.3. Delivery Time | 10.3. Срок Доставки |
| The standard lead time of the Goods is shown in Attachment 1. The delivery period for each Purchase Order shall be discussed and agreed by both Parties in accordance with the requirement for the Planned Maintenance. For the purpose to meet the delivery period with the requirement for the Planned Maintenance, Purchaser shall inform Supplier of the updated demand list at every six month. The Goods shall be delivered within the duration specified in the Order as specified in Article 7.3 of the Contract subject to Supplier's receipt of one hundred (100) percent (%) of the Order Price before the Goods Delivery Time. | Стандартный срок изготовления и доставки Товара показан в Приложении 1. Период доставки для каждого Заказа на Покупку подлежит обсуждению и согласованию обеими Сторонами в соответствии с требованиями Планового Техобслуживания. С целью приведения периода доставки в соответствие с требованием Планового Техобслуживания, Покупатель каждые шесть месяцев сообщает Поставщику обновленный список необходимого. Товар должен быть доставлен в течение времени, указанного в Заказе, как указано в статье 7.3 Контракта, при условии получения Поставщиком ста (100) процентов (%) от Цены Заказа до Срока Доставки Товара. |
| 10.4. Shipping documents | 10.4. Погрузочные документы |
| Following shipping documents for the Goods shall be sent by the Supplier to the Purchaser not later than two (2) working Days, except for the verified Russian translation in below 7) which will be sent to the Purchaser not later than ten (10) Days after the Goods Delivery: | Следующие погрузочные документы на Товар должны быть отправлены Поставщиком Покупателю не позднее двух (2) рабочих Дней, кроме заверенного русского перевода, указанного ниже в подпункте 7), который будет отправлен Покупателю не позднее, чем через десять (10) Дней после Доставки Товара: |
| 1) Invoice properly signed with indication of invoice amount with percentage to the Order Price in one (1) original and two (2) copies with reference to the Contract. | 1) Подписанный надлежащим образом инвойс с указанием суммы инвойса с процентным отношением к Цене Заказа – один (1) оригинал и две (2) копии с обязательным указанием на настоящий Контракт. |
| 2) Full set clean on board Bill of Lading in one (1) copy issued by the relevant transporting company. | 2) Полный комплект чистого бортового Коносамента – одна (1) копия, выданная соответствующей транспортной компанией. |
| 3) Packing list in one (1) original and three (3) copies indicating the weight, size and contents of each package. | 3) Упаковочный лист – один (1) оригинал и три (3) копии с указанием веса, размера и содержимого каждой упаковки. |
| 4) Certificate of Origin – one (1) original and two (2) copies. | 4) Сертификат происхождения – один (1) оригинал и две (2) копии. |
| 5) Manufacturer's Quality Certificate – one (1) original and one (1) copy. | 5) Сертификат качества Изготовителя – один (1) оригинал и одна (1) копия. |
| 6) Export cargo customs declaration of a shipping country – one (1) original and one (1) copy. | 6) Экспортная грузовая таможенная декларация страны отправления – один (1) оригинал и одна (1) копия. |
| 7) Technical description, equipment data sheet or shop test certificate for correct identifying the customs code and for customs expert inspection – originals in English and translations in Russian verified by a translation company. | 7) Техническое описание, паспорт изделия или сертификат заводских испытаний для правильного определения таможенного кода и таможенной экспертизы – оригиналы на английском языке и переводы на русский язык, заверенные переводческой компанией. |
| 8) Other documents which might be required. | 8) Другие необходимые документы. |
| Shipping documents for the Goods shall contain: | Погрузочные документы на Товар должны содержать: |
| (a) Shipping Date. | (a) Дату отгрузки. |
| (b) Total Number of Packages. | (b) Общее количество упаковок. |
| (c) Net and gross weight. | (c) Вес нетто и брутто. |
| (d) Point of destination. | (d) Пункт назначения. |
| (e) Other data, which might be required. | (e) Другие необходимые сведения. |
| Packing of the Goods has to be suitable for export and shall provide protection against corrosion and damage during sea and land transportation. The cost of packing is included in the Order Price. The Packing shall be without outside or inside defects, which might affect packing reliability. The Supplier is responsible for damages caused by improper packing and shall completely reimburse the Purchaser for costs caused by such damages for reason solely attributable to the Supplier. The Equipment Packing will have marking indicating the following. The Supplier shall mark the external packing of the spare parts as a property of the Purchaser with labels containing the following: | Упаковка Товара должна быть подходящей для экспорта и обеспечивать защиту от коррозии и повреждения при транспортировке по морю и по суше. Стоимость упаковки включается в Цену Заказа. Упаковка не должна иметь наружных или внутренних дефектов, которые могут повлиять на надежность упаковки. Поставщик несет ответственность за повреждения, вызванные ненадлежащей упаковкой, и полностью возместит Покупателю расходы, вызванные данными повреждениями по причинам, исключительно относящимся к Поставщику. Упаковка оборудования будет иметь маркировку, указывающую следующее. Поставщик маркирует внешнюю упаковку запасных частей как собственность Покупателя с бирками, содержащими следующее: |
| (a) Package No. | (a) Место № |
| (b) Contract No. or Purchase Order No. | (b) Контракт № или Заказ на Покупку № |
| (c) Consignor (company name, address) | (c) Грузоотправитель (название компании, адрес) |
| (d) Consignee (company name, address) | (d) Грузополучатель (название компании, адрес) |
| (e) Gross weight | (e) Вес брутто |
| (f) Net weight | (f) Вес нетто. |

| | |
|---|---|
| Article 11. Insurance | Статья 11. Страхование |
| The Purchaser may at its own discretion obtain Installation All Risk insurance covering the Purchaser's property for the Covered Units and the Purchaser shall arrange such insurance in a manner that (*to be transferred to the TA service Contract): | Покупатель может по собственному усмотрению получить страховку Монтажных работ в отношении имущества Покупателя от всех рисков для Охватываемых Блоков, и при этом Покупатель должен организовать страхование таким образом, чтобы: |
| a) It has the coverage for collateral damage for the entire Facility, including the Covered Unit (at full replacement value), in which the Supplier shall be treated as additional insured, and the Supplier shall on its own insure its professional responsibility, as a producer's responsibility, and shall maintain the producer's responsibility insurance effective for the whole warranty period (*to be transferred to the TA service Contract): | a) Оно покрывало сопутствующий ущерб для всего Объекта, включая Охватываемый Блок (по полной восстановительной стоимости), при этом Поставщик должен выступать дополнительно застрахованным, и при этом Поставщик самостоятельно страхует свою профессиональную ответственность, как товаропроизводителя и поддерживает действующую страховое покрытие ответственности товаропроизводителя на весь гарантийный период. |
| b) Supplier shall be given the waiver of subrogation rights. Where the Purchaser will obtain or cause to be obtained business interruption insurance, the Purchaser shall arrange such insurance in a manner that the Supplier shall be given the waiver of subrogation right of insurance companies for such losses, damage or liabilities. | b) Поставщик должен получить отказ от прав суброгации. Если Покупатель получит страхование на случай перерыва в производственной деятельности или примет меры по его получению, Покупатель должен организовать такое страхование таким образом, чтобы Поставщик получил отказ от права суброгации от страховых компаний на случай таких убытков, ущерба или обязательств. |
| In every insurance, the Purchaser obtains or causes to be obtained which has coverage of loss, damage or liabilities occurred as a result of Supplier's performance under the Contract, Supplier shall be given the waiver of subrogation right of insurance companies for such losses, damage or liabilities. | В каждом случае страхования, которое Покупатель получает или принимает меры по его получению и которое покрывает убытки, ущерб или обязательства, возникшие в результате исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору, Поставщик должен получить отказ от права суброгации от страховых компаний за такие убытки, ущерб или обязательства. |
| Article 12. Warranty | Статья 12. Гарантия |
| 12.1. Warranty Period | 12.1. Гарантийный срок |
| The Warranty Period for the Goods shall be eighteen (18) Months from the date of the Goods Delivery or twelve (12) Months from the installation of such Goods, whichever ends first. | Гарантийный Срок Товара составляет восемнадцать (18) Месяцев со дня Доставки Товара или двенадцать (12) месяцев со дня установки этого Товара, в зависимости от того, что наступит раньше. |
| 12.2. Warranty Conditions | 12.2. Условия гарантии |
| The Supplier warrants hereby that the Goods to be supplied hereunder shall be free from defects and deficiencies in design, materials and workmanship. The Purchaser shall promptly notify the Supplier in writing upon a discovery of the defects or deficiencies discovered with respect to the Goods during the Warranty Period as specified in above Article 12.1., and the Supplier shall, at its option and own cost and expense, repair or replace the Goods so as to comply with the warranty set forth in this Article. However, the Supplier shall not be responsible for the repair or replacement of any defect or deficiencies to the Goods in whole arising out of or resulting from any of the following causes: | Поставщик настоящим гарантирует, что поставляемый по настоящему Контракту Товар не имеет дефектов и неисправностей в проектировании, качестве материала и изготовлении. При обнаружении дефектов или неисправностей в отношении Товара в течение Гарантийного Срока, указанного выше в пункте 12.1. Контракта, Покупатель обязан незамедлительно сообщить Поставщику об этом в письменной форме, и Поставщик в свою очередь обязан по его выбору и за свой счет отремонтировать или заменить Товар, чтобы выполнить требования гарантии, установленные в данной Статье. Однако, Поставщик не несет ответственности за ремонт или замену какого-либо дефекта или неисправности Товара в целом, вызванные нижеисследующими причинами: |
| (a) Improper handling, storage or installation of the Goods after Delivery, if the Supplier provides the Purchaser with the Supplier's standard information about proper handling, storage and installation of the Goods or improper handling, storage or installation after Delivery. | (a) Неправильное обращение, хранение или установка Товара после Доставки при условии предоставления Поставщиком Покупателю стандартной информации о правильном обращении, хранении или установке Товара или о неправильном обращении, хранении или установке после Доставки; |
| (b) Erosion or corrosion, material deposits from fluids not attributable to the Supplier's mis-specification as to material. | (b) Эрозия или коррозия, жидкостные осадения, не связанные с неправильными спецификациями материалов Поставщика; |
| (c) Normal wear and tear. | (c) Нормальный износ. |
| In case a defect(s) is found in the Supplier's supplied any Goods in whole during the Warranty Period of the Goods and if the H-25 gas turbine unit of the Power Plant is forced to shut down due to such defect(s) of Goods, upon a written request by the Purchaser, the Supplier at the earliest occasions shall dispatch its representative to discuss and elaborate the countermeasure for restoration and re-start the H-25 gas turbine unit of the Power Plant. And then, both Parties shall prepare a protocol and/or minute of meetings for further actions towards restoration of gas turbine unit. | В случае обнаружения дефекта(-ов) у поставленного Поставщиком Товара в целом в течение Гарантийного Срока Товара и если блок газовой турбины H-25 Электростанции был вынужденно остановлен в связи с этим(и) дефектом(-ами) Товара, то по письменному уведомлению Покупателя Поставщик при первой же возможности обязан направить своего представителя для обсуждения и выработки контрмер по восстановлению и повторному запуску блока газовой турбины H-25 Электростанции. Затем обе Стороны составят протокол и/или протокол совещания по дальнейшим действиям по восстановлению блока газовой турбины. |
| Taking into consideration the root cause of defect(s) and/or deficiency of the Goods, the both parties shall discuss and agree on the settlement of cost for repair or replacement of the Goods at appropriate timing. | Учитывая первопричину дефекта(-ов) и/или неисправностей Товара, обе стороны проводят обсуждение и согласование урегулирования расходов на ремонт или замену Товара и в подходящие сроки. |
| For avoidance of doubt, the Supplier's obligation to repair or replace defective Goods applies to those Goods, which are in themselves defective, and does not apply to any other item, which might be damaged as a consequence of the failure of the defective and/or deficient Goods. | Во избежание сомнений, обязательство Поставщика по ремонту или замене дефектного Товара распространяется на тот Товар, который сам является дефектным, и не распространяется на какой-либо другой компонент, который может быть поврежден вследствие неисправности дефектного и/или некачественного Товара. |
| Except as otherwise provided in the Contract, there are no other warranties, express or implied, with respect to the Supplier's performance under the Contract, and all other warranties with respect thereto, whether arising under law or equity, including warranties of merchantability or fitness for a particular purpose, are hereby disclaimed and waived. | Если иное не предусмотрено Контрактом, нет других явных или подразумеваемых гарантий в отношении исполнения обязательств Поставщиком по Контракту, как и всех других гарантий в отношении вышеназванного, будь то возникающих по закону или праву справедливости, включая гарантии товарного качества или годности для определенных назначений, настоящим отрицается. |
| Article 13. Taxes & Duties | Статья 13. Налоги и Пошлины |
| 13.1. Taxes | 13.1. Налоги |
| The prices set forth in this Contract do not include any federal, state or local property, license, privilege, sales, use, excise, gross receipts, personal income, import duties, value added or other similar taxes which may be applicable to, | Цены, установленные в настоящем Контракте, не включают какие-либо федеральные, государственные или местные налоги на имущество, лицензии, привилегии, продажи, использование, акциз, валовой доход, личный доход, |

| | |
|---|---|
| measured by, or imposed upon or with respect to any transaction contemplated hereby, the equipment, its sale, its value, its presence in a taxing jurisdiction, its use, or any services performed in connection therewith. The prices set forth in this Contract are stated in a net receivable amount and do not include those additional fees listed above. However, Supplier shall be fully liable for any taxes assessed by any government agency or instrumentality outside Kazakhstan. | импортные пошлины, добавленную стоимость или другие подобные налоги, которые могут быть применимы, измерены или наложены на или в отношении какой-либо сделки, предусматриваемой настоящим документом, оборудования, его продажи, его стоимости, его присутствия в налоговой юрисдикции, его использования или каких-либо услуг, выполняемых в связи с ним. Цены, указанные в настоящем Контракте, приведены в виде чистой причитающейся суммы и не включают дополнительные сборы, перечисленные выше. Однако, Поставщик несет полную ответственность за любые налоги, начисляемые любым государственным органом за пределами Казахстана. |
| 13.2. Stamp Duty | 13.2. Госпошлина |
| The stamp duty in respect of this Contract shall be borne and paid by Purchaser. | Госпошлина в отношении настоящего Договора оплачивается Покупателем. |
| Article 14. Termination | Статья 14. Прекращение действия |
| This Contract may not be terminated in any circumstance for the convenience of any of the Parties. | Настоящий Контракт не может быть расторгнут ни при каких обстоятельствах для удобства какой-либо из Сторон. |
| The Purchaser shall be entitled to terminate this Contract by notification in writing issued to Supplier within thirty (30) days from when the Purchaser is deemed reasonably to have been aware of the following events: | Покупатель имеет право расторгнуть настоящий Контракт, уведомив в письменной форме Поставщика в течение тридцати (30) дней с момента, когда можно разумно полагать, что Покупателю стало известно о следующих событиях: |
| a) Supplier becoming insolvent, | a) Поставщик становится неплатежеспособным, |
| b) Supplier commits a material breach of the Contract, | b) Поставщик совершает существенное нарушение Контракта, |
| c) Supplier is notified of that breach by the Purchaser and Supplier fails to implement a remedial action within such reasonable period agreed between the Purchaser and Supplier. | c) Поставщик уведомлен об этом нарушении Покупателем, и Поставщик не принимает меры по устранению нарушения в течение такого разумного периода, согласованного между Покупателем и Поставщиком. |
| Supplier shall be entitled to terminate this Contract by notification in writing issued to the Purchaser within thirty (30) days from when Supplier is deemed reasonably to have been aware of the following events: | Поставщик имеет право расторгнуть настоящий Контракт, уведомив в письменной форме Покупателя в течение тридцати (30) дней с момента, когда можно разумно полагать, что Поставщику стало известно о следующих событиях: |
| a) The Purchaser becoming insolvent, | a) Покупатель становится неплатежеспособным, |
| b) The Purchaser commits a material breach of the Contract, | b) Покупатель совершает существенное нарушение Контракта, |
| c) The Purchaser is notified of that breach by Supplier and the Purchaser fails to implement a remedial action within such reasonable period agreed between Supplier and the Purchaser. | c) Покупатель уведомлен об этом нарушении Поставщиком, и Покупатель не принимает меры по устранению нарушения в течение такого разумного периода времени, согласованного между Поставщиком и Покупателем. |
| In the case where the Supplier is terminating the Contract, the Supplier shall be entitled to the payment of any fees due and payable by the Purchaser at the time of termination for work completed in accordance with the Orders agreed by the Parties under this Contract plus any reasonable additional documented expenses to be incurred by the Supplier according to the Orders agreed by the Parties under this Contract upon this termination. The Supplier shall return to the Purchaser any advance payments for which the Goods supply obligation has not been fulfilled minus the Supplier's documented expenses incurred for the completed work according to the Orders agreed by the Parties under this Contract, except when the Supplier's documented expenses exceed such advance payments. | В случае, если Поставщик расторгает Контракт, он имеет право на уплату любых причитающихся с Покупателя на момент расторжения платежей за выполненную работу в соответствии с согласованными Сторонами Заказами по настоящему Контракту, а также любых дополнительных соответствующих документально подтвержденных расходов, понесенных Поставщиком в соответствии с согласованными Сторонами Заказами по настоящему Контракту при этом расторжении, а также обязан вернуть Покупателю любые авансовые платежи по которым не исполнено обязательство по поставке Товара за минусом документально подтвержденных расходов Поставщика за выполненную работу в соответствии с согласованными Сторонами Заказами по настоящему Контракту, кроме случаев, когда документально подтвержденные расходы Поставщика превышают такие авансовые платежи. |
| Article 15. Liquidated Damages | Статья 15. Оцененные убытки |
| 5.1. Liquidated Damages for Delay | 15.1. Оцененные убытки из-за задержки |
| If due to causes not excused by the provisions of this Contract, the Supplier fails to deliver the Goods within the Delivery Time as specified in each Order acknowledgement issued by the Supplier after receiving Order to be issued under this Contract, the Purchaser shall be entitled to receive a compensation of three tenth percent (0.3 %) of the Order Price of delayed and not completely supplied Goods for each full week of delay as liquidated damages from the fifth (5 th) day of delay. The total aggregate amount of such liquidated damages of such delayed Goods shall in no event exceed six percent (6%) of the Order Price of the attributable Goods. | Если по причинам, не являющимся уважительными в соответствии с настоящим Контрактом, Поставщик не доставляет Товар в течение Срока Доставки, как указано в каждом подтверждении Заказа, выданном Поставщиком после получения Заказа по настоящему Контракту, Покупатель вправе получить компенсацию в размере ноль целых три десятых процента (0,3 %) от Цены Заказа задержанного и непоставленного в полном объеме Товара за каждую полную неделю задержки в качестве оцененных убытков с пятого (5-го) дня задержки. Общая совокупная сумма таких оцененных убытков за просроченный Товар ни в коем случае не может превышать шести процентов (6 %) от Цены Заказа соответствующего Товара. |
| When calculating the total aggregate amount of such compensation the period of less than four (4) days shall not be taken into account. The period of four (4) or more days shall be considered as a full calendar week. | При расчёте общей совокупной суммы такой компенсации, число дней менее четырех (4) во внимание не принимается. Число дней, равное четырем (4) и более, будет считаться полной календарной неделей. |
| Such payment shall be exclusive remedy for the Purchaser's damages caused by the Supplier's failure to supply the Goods within the Delivery Time specified in Article 10.3. (Delivery Time) of the Contract. | Такая выплата является исключительным средством компенсации убытков Покупателя, вызванных невыполнением Поставщиком обязательств по доставке Товара в течение Срока Доставки, указанного в пункте 10.3 (Срок Доставки) Контракта. |
| However, the payment of liquidated damages shall not in any way relieve the Supplier from any of its obligations to complete the Goods Delivery or from any other obligations and liabilities of the Supplier under the Contract. | Однако возмещение оцененных убытков никоим образом не освобождает Поставщика от каких-либо его обязательств по завершению Доставки Товара или любых других обязательств и ответственностей Поставщика по Контракту. |
| If the Delivery Time mentioned in Article 10 or agreed Delivery Time extension is delayed for more than two (2) Months, the Supplier shall pay back the amount already paid for the delayed Goods by the Purchaser. However this regulation shall not be applicable if: 1) Time extension is under discussion with the Purchaser and/or 2) The Supplier performs acceleration measures for the delayed Goods delivery, which are accepted by and agreed with the Purchaser. Such acceptance shall not be withheld unreasonably. | Если Срок Доставки, указанный в Статье 10, или согласованное продление Срока Доставки задерживается более, чем на два (2) Месяца, Поставщик обязан вернуть сумму, уже уплаченную Покупателем за задержанный Товар. Однако данное условие не применяется, если: 1) С Покупателем ведется обсуждение продления срока и /или 2) Поставщик предпринимает меры по ускорению доставки задержанного Товара, удовлетворяющие Покупателя и согласованные с Покупателем. Такое одобрение не должно не даваться безосновательно. |

| | |
|--|---|
| <p>Article 16. Force Majeure</p> <p>16.1. Each of the Parties shall be entitled to suspend the performance of its contractual obligations to the extent that such performance is impeded or made unreasonably onerous by any circumstance beyond the control of the parties such as but not limited to earthquake, fire, war, extensive military mobilization, insurrection, requisition, seizure, embargo, restrictions in the use of power and defects or delays in deliveries by sub-contractors caused by any such circumstances referred to in this Article 16.1. of the Contract.</p> <p>The circumstances, indicated in this Article 16.1. of the Contract, which occurred before or after the Contract signing, shall grant the right to suspend the performance of the contractual obligations only in case their effect on the Contract performance was impossible to foresee at the Contract signing.</p> | <p>Статья 16. Форс-мажор</p> <p>16.1. Каждая из Сторон имеет право прервать выполнение своих контрактных обязательств, если это выполнение становится невозможным или чрезмерно осложняется такими обстоятельствами, не зависящими от Сторон, как землетрясение, пожары, война, всеобщая военная мобилизация, восстания, реквизиция, конфискация, эмбарго, ограничение потребления энергии, а также недоброкачественные поставки или задержка поставок от субподрядчиков по причинам, перечисленным в данном пункте 16.1. Контракта.</p> <p>Обстоятельства, указанные в данном пункте 16.1. Контракта, которые возникли до или после заключения Контракта, дают право на прерывание выполнения контрактных обязательств лишь в том случае, если их влияние на выполнение Контракта невозможно было предусмотреть при заключении Контракта.</p> |
| <p>16.2. The Party claiming to be affected by Force Majeure shall immediately, but not later than 7 (seven) Working Days after the Force Majeure occurrence, notify the other Party in writing on the intervention and on the cessation of such circumstance. The evidence to prove the occurrence of such circumstance shall be an official document of an authorized state body. Failure to notify or untimely notification shall deprive the Party of the right to refer to a Force Majeure as a relief from the responsibility for its default on the commitments.</p> | <p>16.2. Сторона, ссылающаяся на форс-мажор, обязана незамедлительно, но не позднее 7 (семи) Рабочих Дней с момента наступления форс-мажора, в письменной форме уведомить другую Сторону о наступлении и о прекращении действия данного обстоятельства. Доказательством, свидетельствующим наступление указанных обстоятельств, служит официальный документ уполномоченных государственных органов. Неуведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на форс-мажорные обстоятельства, как на освобождающие от ответственности за неисполнение Стороной обязательств.</p> |
| <p>16.3. Notwithstanding all effects, either Party shall be entitled to terminate the Contract by notice in writing to the other Party if performance of the contract is suspended under the circumstances defined in Article 16.1. of the Contract for more than six months. In which case the Parties shall complete the mutual settlement of accounts.</p> | <p>16.3. Независимо от всех воздействий, каждая из Сторон имеет право расторгнуть Контракт, уведомив об этом в письменной форме другую Сторону, если ввиду обстоятельств, определенных в пункте 16.1. Контракта, выполнение Контракта прервано на срок, превышающий шесть месяцев. В таком случае Стороны проводят взаиморасчет.</p> |
| <p>Article 17. Notices</p> <p>All notices to be given under the Contract shall be sent to the Purchaser or the supplier, as the case may be, at the address set forth below:</p> | <p>Статья 17. Уведомления</p> <p>Все уведомления, отправляемые по Контракту, высылаются Покупателю или Поставщику, в зависимости от обстоятельств, по нижеуказанному адресу:</p> |
| <p>To the Purchaser: To: Crystal Management JSC Attention: Mr. D. Saizinuly, General Director Mailing address: 21st floor, North tower, Business Center "Almaty Towers", 280, Baizakov st., 050008, Almaty, Kazakhstan Phone: +7 (727) 313-20-01 Fax: +7 (727) 313-20-06 E-Mail address: D.Saizinuly@crystal-management.kz</p> | <p>Покупателю: Куда: АО «Кристалл Менеджмент» Кому: Генеральному Директору г-ну Сайзинулы Д. Почтовый адрес: Казахстан, г. Алматы, 050008, ул. Байзакова, 280, Бизнес Центр «Almaty Towers», северная башня, 21 этаж Телефон: +7 (727) 313-20-01 Факс: +7 (727) 313-20-06 Электронная почта: D.Saizinuly@crystal-management.kz</p> |
| <p>To the Supplier: To: Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd Attention: Tadashi Uehara, Deputy Director, Hitachi Power Systems Service Department, Power Systems Service Headquarters Mailing address: 3-1, Minatomirai 3-chome, Nishi-ku, Yokohama, 220-8401 Japan Phone: +81-294-20-7250 Fax: +81-294-55-9810 E-Mail address: tadashi_uehara@mhps.com</p> | <p>Поставщику: Куда: Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd Кому: Tadashi Uehara, Заместитель Директора, Департамент по обслуживанию энергетических систем Hitachi, Управление по обслуживанию энергетических систем Почтовый адрес: 3-1, Minatomirai 3-chome, Nishi-ku, Yokohama, 220-8401, Japan Телефон: +81-294-20-7250 Факс: +81-294-55-9810 Электронная почта: tadashi_uehara@mhps.com</p> |
| <p>Article 18. Amendment</p> <p>This Contract shall not be modified or amended except by a written instrument executed as addendum on behalf and in the name of each Party by their duly assigned representatives.</p> | <p>Статья 18. Поправки</p> <p>В настоящий Контракт не могут вноситься какие-либо изменения или поправки, кроме как письменным документом, оформленным в виде дополнения от имени каждой Стороны их должным образом уполномоченными представителями.</p> |
| <p>Article 19. Indemnification</p> <p>Supplier shall defend, indemnify and hold harmless the Purchaser and its officers, agents and contractors from and against any and all claims, demands, suits, actions, liability, losses, costs, damages, and expenses by reason of damage to third party physical property, or for personal or bodily injury, or both, arising out of the performance of this Contract to the extent such damage or injury is attributable to the negligence of Supplier.</p> <p>The Purchaser shall defend, indemnify and hold harmless Supplier and its officers, agents and contractors from and against any all claims, demands, suits, actions, liability, losses, costs, damages and expenses by reason of damage to third party physical property, or for personal or bodily injury, or both, arising out of the physical property, or for personal or bodily injury, or both, arising out of the performance of this Contract to the extent such damage or injury is attributable to the negligence of the Purchaser.</p> | <p>Статья 19. Ограждение от ответственности</p> <p>Поставщик обязан защищать, ограждать и освобождать Покупателя и его сотрудников, агентов и подрядчиков от любых и всех претензий, требований, исков, действий, ответственности, убытков, расходов, ущерба и издержек по причине нанесения ущерба физическому имуществу третьих лиц, либо личных или телесных повреждений, либо всего вместе, вытекающих из исполнения настоящего Контракта в той степени, в которой ущерб или повреждения объясняются небрежностью Поставщика.</p> <p>Покупатель обязан защищать, ограждать и освобождать Поставщика и его сотрудников, агентов и подрядчиков от любых и всех претензий, требований, исков, действий, ответственности, убытков, расходов, ущерба и издержек по причине нанесения ущерба физическому имуществу третьих лиц, либо личных или телесных повреждений, либо всего вместе, вытекающих из исполнения настоящего Контракта в той степени, в которой ущерб или повреждения объясняются небрежностью Покупателя.</p> |
| <p>Article 20. Governing Law, Language and Arbitration</p> <p>20.1. The governing law of the Contract shall be the existing laws of the Republic of Kazakhstan without reference to its rules concerning conflict of</p> | <p>Статья 20. Применимое право, язык и арбитраж</p> <p>20.1. Применимым правом по Контракту является действующее законодательство Республики Казахстан без ссылки на правила, касающиеся коллизии</p> |

| | |
|--|--|
| law. | правовых норм. |
| 20.2. The Contract is in two languages: English and Russian. In case of a discrepancy (difference) between the English and Russian versions of the Contract, the English version shall prevail for the Contract. | 20.2. Контракт составлен на двух языках: английском и русском. В случае противоречия (разногласий) между английской и русской версиями Контракта, английская версия будет иметь преимущественную силу для Контракта. |
| 20.3. If the Parties fail to solve a dispute or a difference by mutual consultation, then either Party may give to the other Party a notice that a dispute or difference exists, specifying its nature, the point(s) in issue and its intention to refer the dispute to arbitration. If the Parties fail to resolve such dispute or difference by further consultation within a period of thirty (30) days from the date upon which such notice of dispute has been given, the dispute or difference shall be referred to and finally be settled by arbitration under the Rules of Conciliation and Arbitration of the International Chamber of Commerce (ICC), in Switzerland, by three arbitrators who shall be appointed under such rules. The decision of the arbitrator(s) shall be final and binding on the Parties. | 20.3. Если Стороны не смогут разрешить спор или разногласие путем совместных консультаций, тогда одна из Сторон может подать другой Стороне уведомление о существовании спора или разногласия, указывая их содержание, связанные с ними вопросы и свое намерение направить спор на арбитраж. Если Стороны не смогут разрешить этот спор или разногласие путем дальнейших переговоров в течение тридцати (30) дней со дня подачи уведомления о споре, то спор или разногласие подлежит передаче на рассмотрение и окончательному урегулированию арбитражем в соответствии с Согласительным и Арбитражным Регламентом Международной Торговой Палаты (МТП) в Швейцарии тремя арбитрами, назначаемыми в соответствии с этим Регламентом. Решение арбитра(-ов) будет окончательным и обязательным для Сторон. |
| Article 21. Confidential Information | Статья 21. Конфиденциальная информация |
| All technical information, whether in writing or not, given or made available to the Purchaser by the Supplier through the performance of this Contract, including but not limited to designs, drawings, specifications, data and work procedures related to the Goods, and the services provided under this Contract, shall be and remain the Supplier's intellectual property. Payments required to be made by the Purchaser to the Supplier under the Contract do not include any payment for the provision or disposal of such technical information. | Вся техническая информация, в письменном виде или нет, передаваемая или предоставляемая Поставщиком Покупателю в ходе исполнения настоящего Контракта, включая, но не ограничиваясь, проекты, чертежи, спецификации, данные и рабочие процедуры, относящиеся к Товару и услугам, предоставляемым по настоящему Контракту, являются и остаются интеллектуальной собственностью Поставщика. Платежи, производимые Покупателем Поставщику по Контракту, не включают какой-либо платеж за предоставление или распоряжение такой технической информацией. |
| All technical information, whether in writing or not, given or made available to the Supplier by the Purchaser through the performance of this Contract, including but not limited to designs, drawings, specifications, data and work procedures related to the Goods, and the services provided under this Contract, shall be and remain the Purchaser's intellectual property. | Вся техническая информация, в письменном виде или нет, передаваемая или предоставляемая Покупателем Поставщику в ходе исполнения настоящего Контракта, включая, но не ограничиваясь, проекты, чертежи, спецификации, данные и рабочие процедуры, относящиеся к Товару и услугам, предоставляемым по настоящему Контракту, являются и остаются интеллектуальной собственностью Покупателя. |
| The Parties shall keep such information in confidence and shall not disclose it to any party without the prior written consent of the disclosing parties. Not only the technical information as immediately above mentioned, but also any other information given to the receiving parties through the performance of the Contract shall be treated as proprietary information, which shall not be disclosed to any party without prior written consent of the disclosing parties. (Such technical information and non-technical information are collectively called "Confidential Information.") | Стороны будут хранить такую информацию в тайне и не разглашать ее какой-либо стороне без предварительного письменного согласия раскрывающих сторон. Не только техническая информация, указанная непосредственно выше, но и любая другая информация, передаваемая получающим сторонам в ходе исполнения Контракта, считается закрытой информацией, которая не должна разглашаться какой-либо стороне без предварительного письменного согласия раскрывающих сторон (такая техническая и нетехническая информация совместно называется «Конфиденциальная Информация»). |
| The term "Confidential Information" does not include any information that: | Термин «Конфиденциальная Информация» не включает информацию, которая: |
| a) is or becomes generally available to the public (other than as a result of its disclosure by the receiving parties or its representatives in breach of this clause); or | a) является или становится общедоступной для публики (но не в результате ее разглашения получающими сторонами или их представителями в нарушение настоящей статьи); или |
| b) Was available to the receiving parties on a non-confidential basis prior to disclosure by the disclosing parties; or | b) была доступна получающим сторонам на неконфиденциальной основе до ее раскрытия раскрывающими сторонами; или |
| c) Was, is or becomes available to the receiving parties on a non-confidential basis from a person who, to the receiving parties knowledge, is not bound by a confidentiality clause with the disclosing parties or otherwise prohibited from disclosing the information to the receiving parties; or | c) была, является или становится доступной получающим сторонам на неконфиденциальной основе от лица, которое, насколько это известно получающим сторонам, не связано обязательством конфиденциальности перед раскрывающими сторонами или каким-либо другим запретом на разглашение информации получающим сторонам; или |
| d) Was known to the receiving parties before the information was disclosed to it by the disclosing parties; or | d) была известна получающим сторонам до того, как информация была раскрыта им раскрывающими сторонами; или |
| e) Is developed by or for the receiving parties independently of the information disclosed by the disclosing parties. | e) разрабатывается получающими сторонами или для них независимо от информации, раскрываемой раскрывающими сторонами. |
| The Parties shall be granted the perpetual, non-exclusive and non-transferable right to use Confidential Information only for the purpose of operating and maintaining the Plant. For the avoidance of doubt, the Parties reserve all rights to their Confidential Information and such a right shall only be granted for the usage of the receiving parties, and shall not be disclosed to any parties other than to the receiving parties. | Стороны получают постоянное, неисключительное и непередаваемое право использовать Конфиденциальную Информацию только в целях эксплуатации и техобслуживания Электростанции. Во избежание сомнений, Стороны сохраняют все права на свою Конфиденциальную Информацию, и такое право предоставляется только для использования получающими сторонами и не раскрывается каким-либо сторонам, кроме получающих сторон. |
| The receiving parties shall be permitted to disclose the Confidential Information to its employees or agents only on a need-to-know basis. The receiving parties shall use their best efforts under such disclosure not to have their employees copy or reproduce the Confidential Information more than reasonably necessary for the purpose of operation and maintenance of the Covered Unit. | Получающим сторонам разрешается раскрывать Конфиденциальную Информацию своим работникам или агентам только в необходимом для их знания объеме. Получающие стороны приложат все усилия при таком раскрытии, чтобы их работники не копировали и не воспроизводили Конфиденциальную Информацию больше, чем обоснованно необходимо в целях эксплуатации и техобслуживания Охватываемого Блока. |
| The receiving parties shall use their best efforts to prevent their employees from disclosing such technical information to others. | Получающие стороны приложат все усилия, чтобы их работники не разглашали такую техническую информацию другим лицам. |
| Notwithstanding anything stated within this Article or this Contract, during the term of the Contract and after any expiration or termination of the Contract, the receiving parties shall not disclose any and all of the Confidential Information to any person engaged in development, design, manufacture of power plant or any Goods or components thereof, and/or in reverse-engineering, repair, or refurbishment of any Goods or components of power plant. | Несмотря на что-либо сказанное в настоящей Статье или настоящем Контракте, в течение срока действия Контракта и после какого-либо истечения или расторжения Контракта получающие стороны не будут разглашать какую-либо или всю Конфиденциальную Информацию какому-либо лицу, занимающемуся разработкой, проектированием, изготовлением энергоустановок или какого-либо их Товара или их компонентов, и/или воспроизведением, ремонтом или переоснащением какого-либо Товара или компонентов энергоуста- |

| | |
|--|---|
| | новки. |
| The receiving parties shall understand and acknowledge that a breach of an obligation of the receiving parties in this Article may cause irreparable injury and/or imminent harm to the disclosing parties, and that the disclosing parties may exercise any kind of claim for compensation and/or remedy at law or in equity, including injunction to restrain unauthorized use or disclosure of Confidential Information against the receiving parties. | Получающие стороны понимают и признают, что нарушение обязательств получающих сторон по настоящей Статье может нанести невосполнимый ущерб и/или неизбежный урон раскрывающим сторонам, и что раскрывающие стороны могут предъявить какое-либо требование возмещения и/или средство правовой защиты по закону или справедливости, включая предписание ограничить несанкционированное использование или разглашение Конфиденциальной Информации против получающих сторон. |
| The receiving parties shall not forward any information materially adverse to the disclosing parties to the proponent of any claim against the disclosing parties relating to Confidential Information or the defendant of any claim made by the disclosing parties (other than as required by law) and shall give the disclosing parties authority to settle and defend or prosecute the claim. | Получающие стороны не будут направлять какую-либо информацию, существенно неблагоприятную для раскрывающих сторон, лицу, предъявляющему какую-либо претензию раскрывающим сторонам в отношении Конфиденциальной Информации, или лицу, отвечающему на какую-либо претензию, предъявляемую раскрывающими сторонами (кроме требуемого по закону), и дадут раскрывающим сторонам полномочия урегулировать, оспорить или предъявить претензию. |
| On termination of this Contract, the receiving parties shall: | При расторжении настоящего Контракта, получающие стороны: |
| a) Return to the disclosing parties all documents and materials (and any copies) containing, reflecting, incorporating or based on the disclosing parties' Confidential Information; or | a) вернуть раскрывающим сторонам все документы и материалы (и какие-либо копии), содержащие, отражающие, включающие или основывающиеся на Конфиденциальной Информации раскрывающих сторон; или |
| b) Erase all the disclosing parties' Confidential Information from its computer systems (to the extent possible) and destroy all documents and materials (and any copies) containing, reflecting, incorporating or based on the disclosing parties' Confidential Information; and | b) удалят со своих компьютерных систем (насколько это возможно) всю Конфиденциальную Информацию раскрывающих сторон и уничтожат все документы и материалы (и какие-либо копии), содержащие, отражающие, включающие или основывающиеся на Конфиденциальной Информации раскрывающих сторон; и |
| c) Certify in writing to the disclosing parties that it has complied with the requirements of this Article, provided that the receiving parties may retain documents and materials containing, reflecting, incorporating or based on the disclosing parties' Confidential Information to the extent required by law or any applicable governmental or regulatory authority. The provisions of this Article shall continue to apply to any such documents and materials retained by the receiving parties subject to this Article 21. | с) подтвердят письменно раскрывающим сторонам, что они выполнили требования настоящей Статьи, при этом получающие стороны могут сохранить документы и материалы, содержащие, отражающие, включающие или основывающиеся на Конфиденциальной Информации раскрывающих сторон, насколько это требуется законом или какими-либо уполномоченными государственными регулирующими органами. Положения настоящей Статьи будут продолжат применяться к любым таким документам и материалам, сохраняемым получающими сторонами с учетом настоящей Статьи 21. |
| Except as expressly stated in this Contract, the disclosing parties make no expressed or implied warranty or representation concerning its Confidential Information. | Кроме прямо оговариваемого настоящим Контрактом, раскрывающие стороны не дают никаких прямых или подразумеваемых гарантий, или заявлений касательно своей Конфиденциальной Информации. |
| The provisions of this Article shall continue to apply for 15 years from the date of this Contract. | Положения настоящей Статьи будут оставаться в силе в течение 15 лет с даты настоящего Контракта. |
| Article 22. Limitation of Liability | Статья 22. Ограничение Ответственности |
| The aggregate liability of the Supplier on all claims of any kind, whether in contract, warranty, liquidated damages, indemnity, tort (including negligence), strict liability, errors or omission or otherwise, arising out of the performance or breach of this Contract and for all other losses or damages arising out of this Contract, shall not exceed 100% of the total value of each Order to be issued under this Contract. | Совокупная ответственность Поставщика по всем претензиям любого рода в отношении контракта, гарантии, оцененных убытков, возмещения убытков, правонарушения (включая халатность), объективной ответственности, ошибок, упущений и др., возникшими в ходе исполнения или нарушения настоящего Контракта, не должна превышать 100% от общей стоимости каждого Заказа, выдаваемого по настоящему Контракту. |
| Purchaser shall present satisfactory evidence that the damage lies in the work of this Contract. For the avoidance of doubt, all liability shall terminate upon the expiration of the warranty period under this Contract. | Покупатель должен представить удовлетворительные доказательства, что причина ущерба кроется в работе настоящего Контракта. Во избежание сомнений, все обязательства теряют свою силу по истечении срока гарантии по Контракту. |
| Except as provided in this Contract, in no event, whether as a result of breach of contract, warranty, indemnity, tort (including negligence), strict liability, or otherwise, shall any Party be liable for loss of profit or revenues, loss of business, loss of use of the Facility including, but not limited to, Covered Unit and/or any associated equipment, cost of capital, cost of substitute equipment, facilities, services or replacement power, downtime costs, claims of the other Parties' customers for such damages, or for any special, consequential, collateral, downstream, incidental, indirect, punitive or exemplary damages. | Кроме оговоренного настоящим Контрактом, ни одна Сторона не несет ответственности за потерю прибыли или доходов, потерю бизнеса, потерю использования Объекта, включая без ограничения Охватываемый Блок, и/или любое связанное с ним оборудование, стоимость капитала, стоимость оборудования для замены, объектов, услуг или замещающей мощности, издержки из-за простоя, претензии заказчиков других Сторон за такой ущерб, или за какие-либо специальные, косвенные, сопутствующие, вытекающие, случайные, не прямые, штрафные или показательные убытки будь то в результате нарушения контракта, гарантии, возмещения убытков, правонарушения (включая халатность), объективной ответственности, или иным образом. |
| Article 23. Assignment | Статья 23. Передача Контракта |
| Assignment of the Contract by any of the Parties to a third party shall be void without prior written consent of the Parties and such consent shall not be unreasonably withheld. | Передача Контракта любой из Сторон третьей стороне считается недействительной без предварительного письменного согласия Сторон, причем в таком согласии не может быть отказано без оснований. |
| Article 24. Suspension | Статья 24. Приостановление Действия Контракта |
| Any of the Parties may issue a notice of suspension to any/all of the other Parties effective seven (7) days from the date of the notice, suspending any or all of its obligations under this Contract until such notice is revoked, if any of the following occur: | Любая из Сторон может выдать любой/всем другим Сторонам уведомление о приостановке, вступающее в силу через семь (7) дней со дня выдачи, приостанавливая выполнение любых или всех своих обязательств по Контракту до отмены такого уведомления, в любом из следующих случаев: |
| a) Any of the other Parties commits a material breach of this Contract; | a) Любая из других Сторон совершает существенное нарушение настоящего Контракта; |
| b) A Force Majeure event affecting any of the Parties. | b) Форс-мажорное событие, влияющее на любую из Сторон. |
| Suspended Party shall not be entitled to claim any compensation from the Party that suspended the Contract. | Приостановленная Сторона не имеет права требовать какую-либо компенсацию от Стороны, которая приостановила действие Контракта. |
| Article 25. Survival | Статья 25. Сохранение Действия Положений Контракта |
| All rights and obligations of the Parties shall cease to exist immediately upon | После расторжения настоящего Контракта немедленно прекращают суще- |

**Приложение №5 к Протоколу Заседания Совета директоров
АО «Кристалл Менеджмент» №03-17/СД от «19» июля 2017 года**

| | |
|--|--|
| <p>termination of this Contract except the following: a) The rights and obligations of the Parties, which have accrued and remain outstanding at the date of termination. b) Antecedent breaches arising from the Contract. c) The rights and obligations in terms of confidentiality mentioned in Article 21 to this Contract.</p> | <p>ствовать все права и обязательства Сторон, за исключением следующих: а) права и обязанности Сторон, которые возникли и остались неисполненными на момент расторжения. б) предшествующие нарушения, вытекающие из Контракта. с) права и обязанности по конфиденциальности, упомянутые в статье 21 настоящего Контракта.</p> |
| <p>Article 26. Severability in the event that any provisions of this Contract shall be held invalid or unenforceable for any reason whatsoever the invalidity or unenforceability of such provisions shall not operate to invalidate the remainder of this Contract, each article, clause and paragraph of this Contract being considered as a separate and divisible Contract.</p> | <p>Статья 26. Автономность Положений Контракта В случае, если какие-либо положения настоящего Контракта признаются недействительными или не имеющими законной силы по какой-либо причине, недействительность или неприменимость таких положений не будет влиять на действительность оставшейся части Контракта, каждой его статьи, пункта и положения, рассматриваемых, как отдельный и делимый Контракт.</p> |
| <p>Article 27. Successors and Permitted Assigns This Contract shall be binding upon the Parties and their respective successors-in-title and permitted assigns.</p> | <p>Статья 27. Правопреемники и Допустимые Цессинарии Настоящий Контракт является обязательным для Сторон и их соответствующих законных правопреемников и правомочных цессионариев.</p> |
| <p>Article 28. Entire Contract: This Contract sets forth the entire Contract and understanding of the Parties hereto with respect to the subject matter hereof and supersedes any and all prior contract or Contracts (either written or oral) and discussions with respect thereto.</p> | <p>Статья 28. Полнота Контракта Настоящий Контракт представляет полный Контракт и понимание его Сторон касательно его сути и содержания, а также заменяет собой любые и все предыдущие договоры или Контракты (письменные или устные) и обсуждения в их отношении.</p> |
| <p>IN WITNESS WHEREOF the Purchaser and the Supplier have caused this Contract to be duly executed by their duly authorized representatives the day and year first above written.</p> | <p>В УДОСТОВЕРЕНИЕ ЧЕГО Покупатель и Поставщик обеспечили надлежащее составление и подписание данного Контракта своими должным образом уполномоченными представителями в день и год, указанные в начале.</p> |
| <p>This Contract is drawn up and signed in two (2) original copies of equal validity and each Party to be receiving one (1) original copy, respectively. The footers of each page of the Contract indicate the number and signing date of the Contract and have the signatures of the officers authorized to sign the Contract.</p> | <p>Настоящий Контракт составлен и подписан в двух (2) оригинальных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному (1) экземпляру для каждой из Сторон. Каждая страница Контракта в колонтитулах содержит указание на номер и дату заключения Контракта, а также содержит подписи должностных лиц, уполномоченных на заключение Контракта.</p> |

Bank details of the Purchaser: / Банковские реквизиты Покупателя:

Beneficiary/Бенефициар: Crystal Management JSC / АО Кристалл Менеджмент
Beneficiary bank/Банк Бенефициара: Halyk Bank JSC, 109 "v", Abay ave., 050008, Almaty, Kazakhstan / Республика Казахстан, г. Алматы, 050008, пр. Абая, 109в,
АО «Народный Банк Казахстана»
SWIFT/BIC: HSBKZZKX; Account No./Счет №.: KZ346010131000162973, JPY
Correspondent account No./ Корреспондентский счёт №: 5848010
Correspondent bank / Банк-корреспондент: Mizuho Corporate Bank, Ltd., Tokyo, Japan;
SWIFT/BIC: MHCBJPTXXX
Signed for and on behalf of the Purchaser: / Подписано за и от имени Покупателя:
General Director/Генеральный Директор

..... D. Saizinuly/Д.Сайзинулы

Bank details of the Supplier: / Банковские реквизиты Поставщика:

Bank Name/Наименование банка: The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. (Bank Code: 0005)
Branch Name/Наименование филиала: Head Office (Branch Code: 001)
Bank Address/Адрес банка: 7-1, Marunouchi 2-Chome, Chiyoda-ku, Tokyo 100-8388, Japan
Account Name/Наименование счета: Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd; Account No./Номер счета: 1622740 (Current account / Текущий счет)
Swift Code/Код Swift: BOTKJPJT
Signed for and on behalf of the Supplier: / Подписано за и от имени Поставщика:
Deputy Director, Hitachi Power Systems Service Department /Заместитель Директора, Департамент по обслуживанию энергетических систем Hitachi

.....Tadashi Uehara / Тадаши Уехара

Attachment No.1 to the Contract No. _____ dated _____ between Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd. and Crystal Management, JSC
1. The below each parts price is based on FCA Japan Airport or FOB Japan Seaport (Incoterms 2010) and does not include any taxes, duties, levies and/or other charges outside Japan.

2. **Standard lead Time for necessary Parts for each Maintenance**

CI : 10 months FCA/FOB Japan after Order acknowledgement issued by Supplier after receiving Order to be issued under this Contract

HGPI : 12 months FCA/FOB Japan after Order acknowledgement issued by Supplier after receiving Order to be issued under this Contract

MI : 12 months FCA/FOB Japan after Order acknowledgement issued by Supplier after receiving Order to be issued under this Contract

However, the delivery period for each Purchase Order shall be discussed and agreed by both parties in accordance with the requirement for the Planned Maintenance.

For the purpose to meet the delivery period with the requirement for the Planned Maintenance, Purchaser shall inform Supplier of the updated demand list every six months.

For unplanned maintenance, regardless of the aforementioned standard lead time, Supplier shall deliver as soon as possible after receiving the Order to be issued under this Contract.

3. The Replacement parts is "New parts supply base". Secondhand or re-used parts are not supplied.

4. Shop witness inspection, site works and technical advisory service are not included in above price.

5. Prices are 2017 Price.

6. Prices shall be adjusted with escalation defined in Article 8.3.

Crystal Management / Akshabulak Project in Kazakhstan / Parts List for Gas Turbine Hot Parts and Miscellaneous Hardware

| EAR | Item No. | Description | DWG. No. | PT. No. | Remarks | Qty / Unit | Recommended Qty / Unit | | | Operational & Emergency Spare Parts | Price @ ¥ |
|-----|----------|---|-------------|---------|--------------------|------------|------------------------|----------|--------|-------------------------------------|-------------|
| | | | | | | | for CI | for HGPI | for MI | | |
| | J52 | F1 FUEL NOZZLE ASSEMBLY F1 FUEL NOZZLE | 310QC64-208 | 18 | (Cluster Type) | 10 | (10) | 10 | 10 | 10 | 2,000,000.0 |
| | J53 | F2 FUEL NOZZLE ASSEMBLY F2 FUEL NOZZLE | 310QC64-208 | 17 | | 10 | (10) | 10 | 10 | 10 | 2,800,000.0 |
| | L21 F | FORWARD COMBUSTOR | | | | | | | | | |
| | 1 | Vortex Gasket | 310QC64-208 | 7 | | 10 | 10 | 10 | 10 | * | 3,600.0 |
| | 2 | 12 Point Bolt | 310QC64-208 | 8 | 5/8-11UNC1.98 | 160 | 32 | 32 | 32 | * | 2,900.0 |
| | 3 | 12 Point Nut | 310QC64-208 | 9 | 5/8-11UNC | 160 | 32 | 32 | 32 | * | 4,000.0 |
| | 4 | Knock Bolt | 310QC64-208 | 10 | Φ14L53 | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 8,500.0 |
| | 5 | 12 Point Nut | 310QC64-208 | 11 | 3/8-16UNC | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 5,300.0 |
| | 6 | Hex. Head Bolt | 310QC64-208 | 12 | 5/16-18UNC1.9 | 160 | 160 | 160 | 160 | * | 3,000.0 |
| | 7 | Hex. Head Bolt | 310QC64-208 | 13 | 5/8-11UNC1.44 | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 1,800.0 |
| | 8 | O-Ring | 310QC64-208 | 15 | | 10 | 10 | 10 | 10 | * | 6,700.0 |
| | 9 | F2 Swirler | 310QC64-208 | 19 | | 10 | (10) | 10 | 10 | * | 3,200,000.0 |
| | 10 | Heli Coil | 310QC64-208 | 20 | 5/8-11UNCx1.0D | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 500.0 |
| | 11 | Heli Coil | 310QC64-208 | 21 | 5/16-18UNCx1.5D | 160 | 32 | 32 | 32 | * | 300.0 |
| | 12 | Heli Coil | 310QC64-208 | 22 | 1/2-13UNCx1.5D | 40 | 8 | 8 | 8 | * | 300.0 |
| | 13 | TIG Welding Rod | - | - | AWS: A5.9 ER309LMo | - | 1 | 1 | 1 | * | 42,000.0 |
| | L21 A | AFTER COMBUSTOR | | | | | | | | | |
| | 1 | Heli Coil | 310QC78-317 | 7 | 5/16-18UNCx1.5D | 200 | 40 | 40 | 40 | * | 300.0 |
| | 2 | 12 Point Bolt | 310QC78-317 | 8 | 5/8-11UNC1.64 | 200 | 40 | 40 | 40 | * | 2,300.0 |
| | 3 | 12 Point Bolt | 310QC78-317 | 9 | 5/8-11UNC1.98 | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 2,900.0 |
| | 4 | 12 Point Nut | 310QC78-317 | 10 | 5/8-11UNC | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 4,000.0 |
| | 5 | Knock Bolt | 310QC78-317 | 11 | Φ14L90 | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 8,900.0 |
| | 6 | 12 Point Nut | 310QC78-317 | 12 | 3/8-16UNC | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 5,200.0 |
| | 7 | Hex. Head Bolt | 310QC78-317 | 13 | 5/16-18UNC1.6 | 20 | 20 | 20 | 20 | * | 2,100.0 |
| | 8 | Hex. Head Bolt | 310QC78-317 | 14 | 5/16-18UNC1.9 | 40 | 40 | 40 | 40 | * | 2,100.0 |
| | 9 | Claw Washer | 310QC78-317 | 15 | 5/8-16UNC | 40 | 40 | 40 | 40 | * | 500.0 |
| | 10 | Vortex Gasket | 310QC78-317 | 16 | | 20 | 10 | 20 | 20 | * | 3,600.0 |
| | 11 | Stopper | 310QC78-317 | 17 | | 30 | 6 | 6 | 6 | * | 72,400.0 |
| | 12 | 12 Point Bolt | 310QC78-317 | 19 | 5/8-11UNC1.35 | 8 | 2 | 2 | 2 | * | 2,700.0 |
| | 13 | Gasket | 310QC78-317 | 20 | Metal O-Ring | 4 | 4 | 4 | 4 | * | 3,600.0 |

| | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|-------------|----|--------------------|------|----|----|---|-------------|
| 20 | 12 Point Bolt | 310PB52-690 | 65 | 1-8UNC1.127 | 46 | 23 | 23 | * | 4,500.0 |
| 21 | 12 Point Nut | 310PB52-690 | 66 | 1-8UNC | 46 | 23 | 23 | * | 3,800.0 |
| 22 | 12 Point Bolt | 310PB52-690 | 67 | 1-8UNC1.95 | 4 | 2 | 2 | * | 3,800.0 |
| 23 | Heli Coil | 310PB52-690 | 68 | 1-8UNCX2.D | 4 | 2 | 2 | * | 1,400.0 |
| 24 | Heli Coil | 310PB52-690 | 72 | 1/2-8UNC1.5D | 8 | 4 | 4 | * | 2,800.0 |
| 25 | Heli Coil | 310PB52-690 | 73 | 5/8-11UNCX1.5D | 68 | 14 | 14 | * | 500.0 |
| L06 | Exhaust Hood | 310PB44-455 | | | | | | | |
| 1 | 12 Point Bolt | 310PB44-455 | 7 | 1-8UNL92 | 12 | | 12 | * | 3,600.0 |
| 2 | Reamer Bolt | 310PB44-455 | 8 | 1-8UNC1.132 | 4 | | 4 | * | 5,600.0 |
| 3 | 12 Point Nut | 310PB44-455 | 9 | 1-8UN | 20 | | 20 | * | 3,600.0 |
| 4 | 12 Point Bolt | 310PB44-455 | 10 | 1-8UNC1.70 | 14 | | 14 | * | 3,800.0 |
| 5 | Pin | 310PB44-455 | 11 | 25-4DXL50.8 | 4 | | 4 | * | 3,400.0 |
| X | Self-Lock Nut | 310PB44-455 | 16 | 1/2-13UNC | 4 | | 4 | * | 1,200.0 |
| 7 | Washer | 310PB44-455 | 23 | | 4 | | 4 | * | 300.0 |
| 8 | 12 Point Bolt | 310PB44-455 | 24 | 1/2-13UNC1.25 | 4 | | 2 | * | 1,800.0 |
| 9 | Pin | 310PB44-455 | 25 | | 2 | | 2 | * | 6,700.0 |
| 10 | Packing | 310PB44-455 | 26 | | 2 | | 2 | * | 8,000.0 |
| 11 | Packing | 310PB44-455 | 27 | | 2 | | 2 | * | 6,000.0 |
| 12 | Hex. Head Bolt | 310PB44-455 | 31 | 5/8-16UNC1.38 | 96 | | 48 | * | 3,400.0 |
| 13 | Lock Washer | 310PB44-455 | 32 | | 12 | | 12 | * | 500.0 |
| 14 | Lock Washer | 310PB44-455 | 33 | | 18 | | 18 | * | 800.0 |
| 15 | Lock Washer | 310PB44-455 | 34 | | 30 | | 15 | * | 800.0 |
| 16 | Hex. Head Bolt | 310PB44-455 | 36 | 1/2-13UNC1.25 | 12 | | 12 | * | 1,800.0 |
| X | Heli Coil | 310PB44-455 | 38 | 5/8-11UNCX1.0D-X | 96 | | 48 | * | 13,200.0 |
| 18 | Heli Coil | 310PB44-455 | 39 | 1/2-13UNCX1.0D | 12 | | 12 | * | 300.0 |
| 19 | Heli Coil | 310PB44-455 | 40 | 1-8UNCX1.0D | 14 | | 14 | * | 1,400.0 |
| 20 | Nut | - | - | for Insulation Mat | 32.? | | 8 | * | 300.0 |
| | Cap Nut | - | - | for Insulation Mat | 8.? | | 4 | * | 300.0 |
| M01 | Inlet Casing and No.2 Bearing | 310PB50-379 | | | | | | | |
| 1 | No.2 Bearing Liner | 310PB50-379 | 2 | | 1 | | 1 | | 2,180,000.0 |
| 2 | Oil Seal | 310PB50-379 | 3 | | 1 | | 1 | | 200,700.0 |
| 3 | Oil Seal | 310PB50-379 | 4 | | 1 | | 1 | | 186,700.0 |
| 4 | Oil Deflector | 310PB50-379 | 5 | | 1 | | 1 | | 217,800.0 |
| 5 | Oil Seal Ring | 310PB50-379 | 6 | | 2 | | 2 | | 218,300.0 |
| 6 | Thrust Bearing Liner (Load) | 310PB50-379 | 32 | | 1 | | 1 | | 1,788,900.0 |
| 7 | Thrust Bearing Liner (Unload) | 310PB50-379 | 33 | | 1 | | 1 | | 1,788,900.0 |
| 8 | Shim | 310PB50-379 | 34 | | 1 | | 1 | | 69,400.0 |
| 9 | Shim | 310PB50-379 | 35 | | 1 | | 1 | | 69,400.0 |
| 10 | Reamer Bolt | 310PB50-379 | 7 | 1-1/4-8UNL167 | 4 | | 1 | * | 5,600.0 |
| 11 | 12 Point Nut | 310PB50-379 | 8 | 1-1/4-8UN | 8 | | 2 | * | 4,700.0 |
| 12 | 12 Point Bolt | 310PB50-379 | 9 | 1-1/4-8UNL89 | 4 | | 1 | * | 6,000.0 |
| 13 | Reamer Bolt | 310PB50-379 | 10 | 1-8UNC1.152 | 2 | | 1 | * | 5,600.0 |
| 14 | 12 Point Nut | 310PB50-379 | 11 | 1-8UN | 4 | | 1 | * | 3,600.0 |
| 15 | 12 Point Bolt | 310PB50-379 | 12 | 1-1/4-8UNL83 | 4 | | 1 | * | 5,400.0 |
| 16 | 12 Point Bolt | 310PB50-379 | 13 | 3/4-10UNC1.64 | 12 | | 3 | * | 2,900.0 |
| 17 | 12 Point Bolt | 310PB50-379 | 14 | 1-8UNC1.92 | 4 | | 1 | * | 3,600.0 |
| 18 | 12 Point Bolt | 310PB50-379 | 15 | 1-8UNC1.114 | 4 | | 1 | * | 4,000.0 |
| 19 | 12 Point Bolt | 310PB50-379 | 16 | 1/2-13UNC1.57 | 4 | | 1 | * | 2,700.0 |

Контракт № _17/KM от _08.2017 г./ Contract No. _17/KM dated _08.2017

| | | | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------|----|------------------------|-------|--|---|----|---|-------------|
| 33 | He. | | 48 | 1,1/4-8UNX1,5D | 16 | | | 4 | * | 1,800.0 |
| 34 | 12 Point Bolt | 310PB56-376 | 49 | 1,1/4-8UNL229 | 8 | | 4 | 4 | * | 8,400.0 |
| 35 | Heli Coil | 310PB56-376 | 50 | 1-8UNCX1,5D | 4 | | | 1 | * | 1,400.0 |
| 36 | Heli Coil | 310PB56-376 | 51 | 1-8UNCX1,0D | 4 | | | 1 | * | 1,400.0 |
| 37 | Heli Coil | 310PB56-376 | 53 | 3/4-10UNCX1,5D | 10 | | | 2 | * | 700.0 |
| 38 | Heli Coil | 310PB56-376 | 54 | 1,1/2-8UNX1,5D | 8 | | 2 | 2 | * | 2,800.0 |
| M11 | Inlet Guide Vane | 310PB34-594 | | | | | | | | |
| 1 | Inlet Guide Vane | 310PB34-594 | 1 | | 48 | | | 48 | | 155,600.0 |
| 2 | Rack (for Control Ring) | 310PB34-594 | 29 | | iring | | | 1 | | 1,275,600.0 |
| 3 | Bush | 310PB34-594 | 6 | Dry Bearing | 96 | | | 96 | * | 700.0 |
| 4 | Tube | 310PB34-594 | 7 | | 48 | | | 48 | * | 1,600.0 |
| 5 | Bush | 310PB34-594 | 8 | Dry Bearing | 48 | | | 48 | * | 500.0 |
| 6 | Ring Segment | 310PB34-594 | 3 | | 1 | | | 1 | | 1,462,500.0 |
| 7 | Pinion Gear | 310PB34-595 | 9 | | 48 | | | 48 | | 44,500.0 |
| 8 | Grease Nipple | 310PB34-595 | 10 | | 5 | | | 5 | * | 300.0 |
| 9 | Hex. Head Bolt | 310PB34-595 | 11 | 3/8-16UNCL14 | 30 | | | 30 | * | 2,300.0 |
| 10 | Spring Washer | 310PB34-595 | 12 | | 30 | | | 30 | * | 300.0 |
| 11 | Screw | 310PB34-595 | 13 | 5/16-18UNCL16 | 48 | | | 48 | * | 700.0 |
| 12 | Spring | 310PB34-595 | 14 | | 48 | | | 48 | * | 300.0 |
| 13 | 12 Point Bolt | 310PB34-595 | 15 | 1/2-13UNCL68 | 2 | | | 2 | * | 2,700.0 |
| 14 | Shim | 310PB34-595 | 17 | | 8 | | | 8 | * | 300.0 |
| 15 | Shim | 310PB34-595 | 18 | | 36 | | | 36 | * | 700.0 |
| 16 | Shim | 310PB34-595 | 19 | | 36 | | | 36 | * | 700.0 |
| 17 | Shim | 310PB34-595 | 20 | | 36 | | | 36 | * | 700.0 |
| 18 | 12 Point Bolt | 310PB34-595 | 22 | 3/8-16UNCL32 | 32 | | | 32 | * | 2,000.0 |
| 19 | 12 Point Bolt | 310PB34-595 | 27 | 3/8-16UNCL32 | 4 | | | 4 | * | 2,000.0 |
| 20 | Set Screw | 310PB34-595 | 28 | 5/16-18UNCL16 | 48 | | | 48 | * | 700.0 |
| 21 | Socket Bolt | 310PB34-595 | 33 | 3/8-16UNCL44 | 36 | | | 36 | * | 6,300.0 |
| 22 | Pin | 310PB34-595 | 21 | Φ10xL38.1 | 32 | | | 32 | * | 6,700.0 |
| 23 | Pin | 310PB34-595 | 35 | Φ10L57.2 | 8 | | | 8 | * | 2,300.0 |
| 24 | Reamer Bolt | 310PB34-595 | 37 | 1-8UNCL232 | 2 | | | 2 | * | 8,000.0 |
| 25 | Nut | 310PB34-595 | 38 | 1-8UNC | 4 | | | 4 | * | 13,400.0 |
| N09 | PIPING ARRANGEMENT COOLING & SEALING AIR | | | | | | | | | |
| 1 | Gasket | ((310PB52-693)) | 53 | 3 1/2B-JIS10K-SO-RF | 4 | | 4 | 4 | * | 1,900.0 |
| 2 | Gasket | ((310PB52-693)) | 54 | 4B-JIS16K-SO-RF | 4 | | 4 | 4 | * | 2,400.0 |
| 3 | Gasket | ((310PB52-693)) | 55 | 3 1/2B-JIS16K-SO-RF | 8 | | 8 | 4 | * | 2,100.0 |
| 4 | Gasket | ((310PB52-693)) | 56 | 2 1/2B-JIS16K-SO-RF | 8 | | 8 | 4 | * | 1,700.0 |
| 5 | Gasket | ((310PB52-693)) | 57 | 2B-JPI 150LB-SO-RF | 8 | | 8 | 8 | * | 1,700.0 |
| 6 | Gasket | ((310PB52-693)) | 58 | 6B-JPI 150LB-SO-RF | 9 | | 9 | 4 | * | 3,300.0 |
| 7 | Gasket | ((310PB52-693)) | 59 | 5B-JPI 150LB-SO-RF | 3 | | 3 | 3 | * | 2,800.0 |
| 8 | Gasket | ((310PB52-693)) | 60 | 4B-JPI 150LB-SO-RF | 2 | | 2 | 2 | * | 2,400.0 |
| 9 | Gasket | ((310PB52-693)) | 61 | 2 1/2B-JPI 300LB-SO-RF | 1 | | 1 | 1 | * | 1,900.0 |
| 10 | Gasket | ((310PB52-693)) | 62 | 4B-JPI 300LB-SO-RF | 4 | | 4 | 1 | * | 2,400.0 |
| 11 | Gasket | ((310PB52-693)) | 63 | 8B-JPI 300LB-SO-RF | 3 | | 3 | 3 | * | 4,900.0 |
| 12 | Gasket | ((310PB52-693)) | 64 | 5B-JPI 300LB-SO-RF | 5 | | 5 | 3 | * | 2,800.0 |
| 13 | Gasket | ((310PB52-693)) | 65 | 3 1/2B-JPI 300LB-SO-RF | 1 | | 1 | 1 | * | 2,100.0 |
| 14 | Gasket | ((310PB52-693)) | 66 | 1 1/2B-JPI 150LB-SO-RF | 3 | | 3 | 3 | * | 1,200.0 |

| 6 | Tube | 75 | SUS304-φ12.7 -0.891 L-5000 | 7-14 | 2 | * | 4,900.0 |
|-----|---|--------|---------------------------------------|-------|-----|----|-----------|
| 7 | Clip | 53 | for φ19.05 | 20+20 | 10 | * | 700.0 |
| 8 | Tongue Washer | 27 | M10 | 7 | 4 | * | 1,200.0 |
| 9 | Bolt | 16 | M12L55 | 16 | 2 | * | 2,700.0 |
| 10 | Bolt | 26 | M10L14 | 7 | 2 | * | 300.0 |
| 11 | Bolt | 57 | M10L35 | 7 | 2 | * | 300.0 |
| 12 | Bolt | 80 | M6L10 | 20 | 4 | * | 700.0 |
| 13 | U Nut | 17 | M12 | 16 | 4 | * | 500.0 |
| 14 | U Nut | 36 | M10 | 28 | 6 | * | 900.0 |
| 15 | U Nut | 58 | M6 | 7 | 2 | * | 900.0 |
| N62 | PIPING ARRANGEMENT, FUEL GAS | | | | | | |
| 1 | Gasket | 38 | T#1995 1.5L JIS10K 2B-RF | 5 | 5 | * | 6,500.0 |
| 2 | Gasket | 39 | T#1834-GR-EEE JIS20K 3/4B RF | 50 | 50 | * | 2,500.0 |
| 3 | Gasket | 40 | T#1834-GR-EEE JPI300-300LB 1/2B RF | 13 | 5 | * | 2,500.0 |
| 4 | Gasket | 41 | T#1834-GR-EEE JPI300-300LB 3/4B RF | 50 | 50 | * | 2,500.0 |
| 5 | Gasket | 42 | T#1834-GR-EEE JPI300LB 2B-RF | 5 | 5 | * | 2,800.0 |
| 6 | Gasket | 43 | T#1834-GR-EEE JPI300LB 21/2B RF | 25 | 25 | * | 2,600.0 |
| 7 | Bolt | 44 | M12L55 | 52 | 20 | * | 2,700.0 |
| 8 | Bolt | 45 | M12L60 | 160 | 160 | * | 1,900.0 |
| 9 | Bolt | 46 | M16L60 | 220 | 220 | * | 2,100.0 |
| 10 | Bolt | 47 | M16L75 | 40 | 40 | * | 2,100.0 |
| 11 | Bolt | 48 | M20L85 | 120 | 120 | * | 7,000.0 |
| 12 | Bolt | 49 | 1/2-13UNCL44 | 40 | 40 | * | 3,300.0 |
| 13 | U-Nut | 105→50 | M12 | 212 | 180 | * | 500.0 |
| 14 | U-Nut | 51 | M16 | 260 | 260 | * | 700.0 |
| 15 | U-Nut | 52 | M20 | 160 | 160 | * | 700.0 |
| 16 | Lock Washer | 53 | 3/4B | 20 | 20 | * | 2,200.0 |
| 17 | Flexible Tube (F1) | 55 | 3/4B | 10 | 4 | 2 | 138,300.0 |
| 18 | Flexible Tube (F2-1) | 56 | 3/4B | 10 | 4 | 2 | 80,000.0 |
| 19 | Flexible Tube (F2-2) | 57 | 3/4B | 10 | 4 | 2 | 53,400.0 |
| 20 | Flexible Tube (F2-3) | 58 | 3/4B | 10 | 4 | 2 | 128,900.0 |
| 21 | Flexible Tube (F2-4) | 59 | 3/4B FOR #2,3,5,7,8,10 | 6 | 2 | 2 | 68,900.0 |
| 22 | Flexible Tube (F2-4) | 60 | 3/4B FOR #1,4,6,9 | 4 | 1 | 2 | 108,900.0 |
| Q18 | CONDUIT ARRANGEMENT WHEEL SPACE THERMOCOUPLES | | | | | | |
| 1 | Clip | 2 | 310PB51-659 | 20 | 4 | 4 | 4,200.0 |
| 2 | Insulator | 3 | 310PB51-659 | 60 | 3 | 3 | 1,700.0 |
| 3 | Lock Washer | 4 | 310PB51-659 | 20 | 4 | 4 | 1,400.0 |
| 4 | Bolt | 5 | 310PB51-659 | 60 | 12 | 12 | 700.0 |
| 5 | Nut | 6 | 310PB51-659 | 60 | 12 | 12 | 700.0 |
| 6 | Washer | 7 | 310PB51-659 | 80 | 16 | 16 | 700.0 |
| 7 | Clip | 8 | φ3.05 | 50 | 10 | 20 | 1,900.0 |
| 8 | Bolt | 9 | M6L12 | 60 | 12 | 24 | 700.0 |

| 9 | Bt | 10 | M6L10 | 10 | 2 | 4 | * | 700.0 |
|-----|---|----------------|------------------|--------------|-------|-------|----|--------------|
| 10 | Washer | 11 | | 60 | 12 | 24 | * | 1,700.0 |
| K37 | ARRGT OF T/C | | | | | | | |
| 1 | THERMOCOUPLE (GWS1AO-1,2 . GWS2FO-1,2) | 4,5,6,7 | | 4 | 4 | 4 | 2 | 7,900.0 |
| 2 | THERMOCOUPLE (GWS2AO-1,2 . GWS3FO-1,2) | 8,9, 10, 11 | | 4 | 4 | 4 | 2 | 75,800.0 |
| R13 | Ignition Exciter | | | | | | | |
| 1 | Ignition Exciter | | (K7302AJ)/AC230V | 1 | 1 | 1 | 1 | 688,900.0 |
| R14 | SPARK PLUG ASSEMBLY | | | | | | | |
| 1 | Spark Plug Assembly | | (K7306AZ) | 2 | 2 | 2 | 2 | 791,600.0 |
| R15 | SPARK PLUG LEAD | | | | | | | |
| 1 | Spark Plug Lead | | | 2 | 2 | 2 | 2 | 316,700.0 |
| S02 | COMPRESSOR AND TURBINE ROTOR | | | | | | | |
| 1 | 1st Stage Bucket | | | | | | | |
| (1) | 1st Stage Bucket | | | Iset | Iset | Iset | | 35,162,000.0 |
| (2) | Pin | 3 | | (82) | (82) | (82) | | |
| (3) | Pin | 6 | | (82) | (82) | (82) | * | |
| (4) | Lock Wire | 9 | | (164) | (164) | (164) | * | |
| (5) | Dowel Pin | 12 | | (1) | (1) | (1) | * | |
| 2 | 2nd Stage Bucket | 14 | | (11) | (11) | (11) | * | |
| (1) | 2nd Stage Bucket | | | Iset | Iset | Iset | | |
| (2) | Pin | 4 | | (82) | (82) | (82) | * | |
| (3) | Pin | 7 | | (82) | (82) | (82) | * | |
| (4) | Lock Wire | 10 | | (164) | (164) | (164) | * | |
| (5) | Dowel Pin | 12 | | (1) | (1) | (1) | * | |
| 3 | 3rd Stage Bucket | 14 | | (11) | (11) | (11) | * | |
| (1) | 3rd Stage Bucket | | | Iset | Iset | Iset | | 22,951,200.0 |
| (2) | Pin | 5 | | (78) | (78) | (78) | * | |
| (3) | Pin | 8 | | (78) | (78) | (78) | * | |
| (4) | Twist Lock Pin | 11 | | (156) | (156) | (156) | * | |
| S10 | Load Coupling Assembly (GT - R/G) | 13 | | (78) | (78) | (78) | * | |
| 1 | Load Coupling | | | | | | | |
| 2 | Bolt | 1 | | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| 3 | Bolt | 4 | | 5/8-18UNF | 12 | 12 | 12 | 20,000.0 |
| 4 | 12 Point Nut | 5 | | 5/8-18UNF | 12 | 12 | 12 | 20,000.0 |
| 5 | Bolt | 6 | | 5/8-18UNF | 48 | 48 | 48 | 28,900.0 |
| 6 | 12 Point Nut | 7 | | 3/4-16UNF | 24 | 24 | 24 | 20,000.0 |
| 7 | Plug | 8 | | 3/4-16UNF | 48 | 48 | 48 | 28,900.0 |
| 8 | Plug | 9 | | | 10 | 10 | 10 | 4,500.0 |
| S10 | Load Coupling Assembly (R/G - GEN) | 10 | | 10 | 10 | 10 | 10 | 4,500.0 |
| 1 | DIAPHRAGM Coupling | | | | | | | |
| 2 | Reamer Bolt | 1, 5-10 | | Iset | (1) | (1) | 1 | |
| 3 | 12 Point Bolt | 2 | | 2-12UNF L155 | 14 | 14 | 14 | 40,000.0 |
| 4 | 12 Point Nut | 3 | | 2-12UNF L155 | 14 | 14 | 14 | 40,000.0 |
| 5 | Plug | 4 | | 2-12UNF | 28 | 28 | 28 | 24,500.0 |
| 6 | Reamer Bolt | 5 | | | 14 | 14 | 14 | 5,600.0 |
| 7 | Nut | 8 | | | 96 | 96 | 96 | 14,000.0 |
| 8 | Bolt | 9 | | | 96 | 96 | 96 | 3,400.0 |
| S11 | Coupling Guard Assembly (GT - R/G) | 10 | | 12 | 12 | 12 | 12 | 4,700.0 |
| 1 | HEX. Head Bolt | 5 | M10L25 | 22 | 5 | 5 | * | 2,300.0 |

| 11 | Lo. | 14 | 4 | 4 | * | 700.0 |
|-----|--|-----------------|------|--------|---|-------------|
| 12 | Washer | (310PB36-441) | 14 | 4 | * | 700.0 |
| 13 | Lock Washer | (310PB36-441) | 15 | 4 | * | 300.0 |
| 14 | Bolt | (310PB36-441) | 16 | 16 | * | 15,200.0 |
| 15 | Key | (310PB36-441) | 17 | 4 | * | 15,200.0 |
| 15 | Key | (310PB36-441) | 18 | 4 | * | |
| W04 | CASING SUPPORT | (310PB40-151) | | | | |
| 1 | Shim | 310PB40-151 | 8 | 2 | * | 71,200.0 |
| 2 | Pin | 310PB40-151 | 2 | 2 | * | 8,000.0 |
| 3 | Bolt | 310PB40-151 | 5 | 18 | * | 16,700.0 |
| 4 | Shim | 310PB40-151 | 15 | 2 | * | 71,200.0 |
| 5 | Pin | 310PB40-151 | 3 | 2 | * | 5,600.0 |
| W12 | ARRANGEMENT FOR INLET PLENUM | 310PB63-292 | | | | |
| 1 | Joint | 310PB63-292 | 10 | 1 | * | 377,800.0 |
| 2 | Joint | 310PB63-292 | 11 | 1 | * | 388,900.0 |
| 3 | Packing | 310PB63-292 | 18 | 1 | * | 47,500.0 |
| 4 | Bolt | 310PB63-292 | 19 | 16 | * | 300.0 |
| 5 | Bolt | 310PB63-292 | 21 | 26 | * | 6,300.0 |
| 6 | Washer | 310PB63-292 | 22 | 26 | * | 300.0 |
| 7 | Bolt | 310PB63-292 | 23 | 28 | * | 4,000.0 |
| 8 | Washer | 310PB63-292 | 24 | 28 | * | 300.0 |
| 9 | Washer | 310PB63-292 | 25 | 120 | * | 300.0 |
| 11 | Packing | 310PB63-292 | 27 | 1 | * | 43,000.0 |
| 12 | Packing | 310PB63-292 | 29 | 2 | * | 34,500.0 |
| 13 | Bolt | 310PB63-292 | - | 9 | * | 300.0 |
| 14 | Washer | 310PB63-292 | - | 9 | * | 300.0 |
| W14 | TURBINE ENCLOSURE ARRANGEMENT (Roof Panel) | | | | | |
| 1 | Packing | 410-XKK-EN-073 | 13-1 | 2 | * | |
| 2 | Packing | 410-XKK-EN-073 | 13-2 | 2 | * | 44,500.0 |
| 3 | Packing | 410-XKK-EN-073 | 14-1 | 2 | * | |
| 4 | Packing | 410-XKK-EN-073 | 14-2 | 2 | * | 88,100.0 |
| 7 | Bolt | 410-XKK-EN-073 | 18 | (18) | * | 400.0 |
| 8 | Bolt | 410-XKK-EN-073 | 19 | (36) | * | 300.0 |
| 6 | Washer | 410-XKK-EN-073 | 17 | (262) | * | 400.0 |
| 9 | Washer | 410-XKK-EN-073 | 20 | (36) | * | 400.0 |
| A41 | INLET DUCT ASSEMBLY | | | | | |
| 1 | Joint Packing | 310PB54-254 | (13) | 1 | * | 77,800.0 |
| 2 | Joint Packing | 310PB54-254 | (13) | 3 | * | 66,700.0 |
| 3 | Joint Packing | 310PB54-254 | (13) | 1 | * | 62,300.0 |
| 4 | Bolt, Nut, Washer | 310PB54-254 | - | 114 | * | 900.0 |
| 5 | Bolt, Nut, Washer | 310PB54-254 | - | 46 | * | 700.0 |
| 6 | Caulking | 310PB54-254 | - | 30 | * | 3,400.0 |
| A42 | EXHAUST DUCT ASSEMBLY | | | | | |
| 3 | Bellow-Q & Parts required to replace the bellows | | | | | |
| 1) | Bellow-Q | ((920-10B0582)) | 1 | 1set | * | 4,773,400.0 |
| 2) | Bolt, Nut, Washer | ((920-10B0582)) | 3 | (1) | | |
| 3) | Insulation | ((920-10B0582)) | 4 | (1set) | | |
| 4) | Washer, Bolt | ((920-10B0582)) | 5 | (1set) | | |

| | | | | | | | | |
|----|--|--------------------|---|---|-------|-------|---|-----------|
| 17 | Еазы ыш(1.8L) | (Handle with care) | - | 1 | 3 | 3 | * | 11,800.0 |
| 18 | Three bond (420g) ПЕМ #ТВ1802В | (Handle with care) | - | 6 | 6 | 12 | * | 5,800.0 |
| 19 | ЛОС ПТЕ | (Handle with care) | - | 1 | 2 | 2 | * | 8,900.0 |
| X | Gasket Remover (7200) 400ml | | - | - | 1 | 1 | * | 6,500.0 |
| 20 | Tempilstik (TSC0150) | | - | - | - | 2 | * | 5,200.0 |
| 21 | Shin-Etsu Silicones (KE-348) : 100g | | - | - | - | 2 | * | 7,200.0 |
| 22 | Shin-Etsu Silicones (KE-3475) : 100g | | - | - | - | 1 | * | 1,200.0 |
| 23 | Lead wire (0.5D×1m) or PLASTI Gauge | | - | - | 1 set | 1 set | * | 803,800.0 |
| 24 | Spiral Tube (Ф4.Ф6.Ф8.Ф10.Ф12.Ф15.×20mm) | | - | - | 1 set | 1 set | * | 129,800.0 |
| 25 | • Tube Clip (Ф6.35.Ф9.53.Ф12.7.Ф19.05×10) • Bolt (M6 L16×20) • Nut (M6×20) | | - | - | 1 set | 1 set | * | 65,100.0 |
| 26 | Insulok (Hellemann Tyton) • T18R-TZ(100mm)×10 • T30R-TZ(150mm)×10 • T50R-TZ(200mm)×10 | | - | - | 5 | 5 | * | 700.0 |
| 27 | Paint Marker | | - | 4 | 4 | 4 | * | 7,200.0 |
| 28 | Aluminum Tape | | - | - | - | - | * | - |

Signed for and on behalf of the Purchaser:
General Director

Signed for and on behalf of the Supplier:
Deputy Director, Hitachi Power Systems Service Department
Tadashi Uehara

Приложение № 1 к Контракту No. _____ от _____ между Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd. и АО Кристалл Менеджмент

- Приведенные ниже цены на каждую часть указаны на условиях FCA аэропорт Японии или FOB морской порт Японии (Инкотермс 2010) и не включают какие-либо налоги, пошлины, сборы и/или другие платежи за пределами Японии.
- Стандартный срок изготовления и доставки необходимых частей для каждого Техобслуживания**
Осмотр камер сгорания: 10 месяцев на условиях FCA/FOB Японии после подтверждения Заказа Поставщиком после получения Заказа, выдаваемого по настоящему Контракту
Осмотр горячего тракта: 12 месяцев на условиях FCA/FOB Японии после подтверждения Заказа Поставщиком после получения Заказа, выдаваемого по настоящему Контракту
Общий осмотр: 12 месяцев на условиях FCA/FOB Японии после подтверждения Заказа Поставщиком после получения Заказа, выдаваемого по настоящему Контракту
Тем не менее, срок доставки для каждого Заказа на Покупку подлежит обсуждению и согласованию обеими сторонами в соответствии с требованиями Планового Техобслуживания.
В целях соблюдения срока доставки, требуемого для Планового Техобслуживания, Покупатель каждые шесть месяцев сообщает Поставщику обновленный перечень требуемого.
Для внепланового техобслуживания, несмотра на вышеуказанные стандартные сроки изготовления, Поставщик доставит как можно скорее после получения Заказа, выдаваемого по настоящему Контракту.
3. Запасные части поставляются на условиях «Поставка новых частей». Бывшие в употреблении или повторно используемые части не поставляются.
4. Заводской осмотр в присутствии заказчика, работы на площадке и услуги технического консультирования в указанную выше цену не включены.
5. Цены на 2017 год.
6. Цены изменяются с учетом повышения, определенного в Статье 8.3.

Кристалл Менеджмент / Проект Акшабулак в Казахстане / Список горячих частей и разного оборудования газовой турбины

| EAP | Ед. № | Описание | Чертеж № | З/ч № | Примечания | К-во / Блок | Рекомендуемое К-во / Блок | | | | Цена @ ¥ | |
|-------|--------------------------------|----------|--------------|-------|--------------------|-------------|---|---------|------------------------------------|--------|----------|-------------|
| | | | | | | | Части для каждого Планового Техобслуживания | | Рабочие и аварийные запасные Части | | | |
| | | | | | | | Для ОКС | Для ОГТ | Для ОО | Для ОО | | |
| J52 | УЗЕЛ ТОПЛИВНОЙ ФОРСУНКИ F1 | | | | | | | | | | | |
| J53 | УЗЕЛ ТОПЛИВНОЙ ФОРСУНКИ F2 | | B10QCS64-208 | 18 | (кластерного типа) | 10 | (10) | 10 | 10 | 10 | 10 | 2,000,000.0 |
| L21 F | ПЕРЕДНЯЯ ЧАСТЬ КАМЕРЫ СГОРАНИЯ | | B10QCS64-208 | 17 | | 10 | (10) | 10 | 10 | 10 | 10 | 2,800,000.0 |
| 1 | Воронковая прокладка | | B10QCS64-208 | 7 | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | * | 3,600.0 |

Контракт № _-17/KM от _08.2017 г./ Contract No. _-17/KM dated _08.2017

| | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|--|-------------|----------|----------------------|-----|------|-----|-----|---|-------------|
| 2 | 12-гр. болт | 310QC64-208 | 8 | 5/8-11UNC1.98 | 160 | 32 | 32 | 32 | * | 2,900.0 |
| 3 | 12-гранная гайка | 310QC64-208 | 9 | 5/8-11UNC | 160 | 32 | 32 | 32 | * | 4,000.0 |
| 4 | Ударный болт | 310QC64-208 | 10 | Ф14L53 | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 8,500.0 |
| 5 | 12-гранная гайка | 310QC64-208 | 11 | 3/8-16UNC | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 5,300.0 |
| 6 | Шестигранный болт | 310QC64-208 | 12 | 5/16-18UNC1.9 | 160 | 160 | 160 | 160 | * | 3,000.0 |
| 7 | Шестигранный болт | 310QC64-208 | 13 | 5/8-11UNC1.44 | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 1,800.0 |
| 8 | Кольцевая прокладка | 310QC64-208 | 15 | | 10 | 10 | 10 | 10 | * | 6,700.0 |
| 9 | Завихритель F2 | 310QC64-208 | 19 | | 10 | (10) | 10 | 10 | * | 3,200,000.0 |
| 10 | Резьбовая вставка | 310QC64-208 | 20 | 5/8-11UNCx1.0D | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 500.0 |
| 11 | Резьбовая вставка | 310QC64-208 | 21 | 5/16-18UNCx1.5D | 160 | 32 | 32 | 32 | * | 300.0 |
| 12 | Резьбовая вставка | 310QC64-208 | 22 | 1/2-13UNCx1.5D | 40 | 8 | 8 | 8 | * | 300.0 |
| 13 | Электрод для аргонной сварки | | - | AWS, A5.9 ER309LMo | - | 1 | 1 | 1 | * | 42,000.0 |
| L21 А ЗАДНЯЯ ЧАСТЬ КАМЕРЫ СТОРАНИЯ | | | | | | | | | | |
| 1 | Резьбовая вставка | 310QC78-317 | 7 | 5/16-18UNCx1.5D | 200 | 40 | 40 | 40 | * | 300.0 |
| 2 | 12-гранный болт | 310QC78-317 | 8 | 5/8-11UNC1.64 | 200 | 40 | 40 | 40 | * | 2,300.0 |
| 3 | 12-гранный болт | 310QC78-317 | 9 | 5/8-11UNC1.98 | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 2,900.0 |
| 4 | 12-гранная гайка | 310QC78-317 | 10 | 5/8-11UNC | 120 | 24 | 24 | 24 | * | 4,000.0 |
| 5 | Ударный болт | 310QC78-317 | 11 | Ф14L90 | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 8,900.0 |
| 6 | 12-гранная гайка | 310QC78-317 | 12 | 3/8-16UNC | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 5,200.0 |
| 7 | Шестигранный болт | 310QC78-317 | 13 | 5/16-18UNC1.16 | 20 | 20 | 20 | 20 | * | 2,100.0 |
| 8 | Шестигранный болт | 310QC78-317 | 14 | 5/16-18UNC1.19 | 40 | 40 | 40 | 40 | * | 2,100.0 |
| 9 | Зубчатая шайба | 310QC78-317 | 15 | 5/8-16UNC | 40 | 40 | 40 | 40 | * | 2,100.0 |
| 10 | Воронковая прокладка | 310QC78-317 | 16 | | 20 | 10 | 20 | 20 | * | 500.0 |
| 11 | Стопор | 310QC78-317 | 17 | | 30 | 6 | 6 | 6 | * | 3,600.0 |
| 12 | 12-гранный болт | 310QC78-317 | 19 | 5/8-11UNC1.35 | 8 | 2 | 2 | 2 | * | 72,400.0 |
| 13 | Прокладка | 310QC78-317 | 20 | Метал. уплот. кольцо | 4 | 4 | 4 | 4 | * | 2,700.0 |
| 14 | Пламяпересылающий патрубок (Папа) | 310QC78-317 | 23 | | 10 | 10 | 10 | 10 | * | 3,600.0 |
| 15 | Пламяпересылающий патрубок (Мама) | 310QC78-317 | 24 | | 10 | 10 | 10 | 10 | * | 135,800.0 |
| 16 | УПЛОТНЕНИЕ | 310QC78-317 | 25 | | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 135,800.0 |
| 17 | Стопор | 310QC78-317 | 26 | | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 17,400.0 |
| 18 | Резьбовая вставка | 310QC78-317 | 27 | 5/8-11UNCx2.0D | 40 | 8 | 8 | 8 | * | 74,200.0 |
| 19 | Шестигранный болт | 310QC78-317 | 28 | 1/2-13UNC1.34 | 200 | 40 | 40 | 40 | * | 500.0 |
| 20 | Резьбовая вставка | 310QC78-317 | 29 | 5/8-11UNCx1.0D | 16 | 4 | 4 | 4 | * | 2,300.0 |
| 21 | Держатель | 310QC78-317 | 31 | | 20 | 4 | 4 | 4 | * | 500.0 |
| 22 | Болт с внутренним шестигранником | 310QC78-317 | 32 | 1/2-13UNC1.25 | 8 | 2 | 2 | 2 | * | 40,500.0 |
| 23 | Резьбовая вставка | 310QC78-317 | 33 | 1/2-13UNCx1.0D | 200 | 50 | 50 | 50 | * | 4,500.0 |
| 24 | Жаровая труба | 310QC78-317 | 34 | | 8 | 8 | 8 | 8 | * | 300.0 |
| 25 | Жаровая труба | 310QC78-317 | 35 | | 2 | 2 | 2 | 2 | * | 1,176,000.0 |
| 26 | Резьбовая вставка | 310QC78-317 | 41 | 5/16-18UNCx1.5D | 40 | 8 | 8 | 8 | * | 1,176,000.0 |
| 27 | Шайба | 310QC78-317 | 42 | 1/2-13UNC | 40 | 40 | 40 | 40 | * | 300.0 |
| 28 | Резьбовая вставка | 310QC78-317 | 43 | 1/2-13UNCx1.0D | 8 | 2 | 2 | 2 | * | 700.0 |
| 29 | Кольцевое уплотнение (VF-25R) | 310QC78-317 | 44 | | 40 | 40 | 40 | 40 | * | 300.0 |
| 30 | Кольцевое уплотнение (VF-10T) | 310QC78-317 | 45 | | 20 | 20 | 20 | 20 | * | 12,400.0 |
| 31 | Кольцо | 310QC78-317 | 46 | | 20 | 20 | 20 | 20 | * | 20,300.0 |
| 32 | 12-гранный болт (для свечи зажигания) | 310QC78-317 | - | 5/8-11UNC1.44 | 8 | 2 | 2 | 2 | * | 1,200.0 |
| L02 | УЗЕЛ ПЕРЕХОДНИКА | | | | | | | | | 2,800.0 |
| 1 | Переходник | 310QC32-464 | 1,7,9,10 | | 10 | 10 | 10 | 10 | * | 2,779,500.0 |

| | | | | | | | | | |
|------|-----------------------------|-------------|-------|-----|-------------------|------|----------|--------------|-------------|
| 2 | Зажим | 310QC32-464 | 11,12 | 2 | 10 | 10 | 10 | 10 | 109,400.0 |
| 3 | Регулировочная шайба (1.5t) | 310QC32-464 | (3) | (3) | 10 | 10 | 10 | 10 | 1,700.0 |
| 4 | Регулировочная шайба (1.0t) | 310QC32-464 | (3) | (3) | 10 | 10 | 10 | 10 | 1,700.0 |
| 5 | Боковое уплотнение | 310QC32-464 | 4 | 4 | 10 | 10 | 10 | 10 | 23,200.0 |
| 6 | Стороп | 310QC32-464 | 5 | 5 | 8 | 8 | 8 | 8 | 17,400.0 |
| 7 | Стороп | 310QC32-464 | 6 | 6 | 2 | 2 | 2 | 2 | 17,400.0 |
| 8 | Штифт | 310QC32-464 | 8 | 8 | 10 | 10 | 10 | 10 | 3,300.0 |
| 9 | Шестигранный болт | 310QC32-464 | 13 | 13 | 5/8-16UNC1.25 | 20 | 20 | 20 | 3,500.0 |
| 10 | Шестигранный болт | 310QC32-464 | 14 | 14 | 1/2-13UNC1.32 | 20 | 20 | 20 | 2,600.0 |
| 11 | Шестигранный болт | 310QC32-464 | 15 | 15 | 5/8-11UNC1.34 | 20 | 20 | 20 | 9,300.0 |
| 12 | Запорная пластина | 310QC32-464 | 16 | 16 | | 10 | 10 | 10 | 7,500.0 |
| 13 | Запорная пластина | 310QC32-464 | 17 | 17 | | 10 | 10 | 10 | 7,500.0 |
| 14 | Запорная пластина | 310QC32-464 | 18 | 18 | | 10 | 10 | 10 | 1,900.0 |
| 15 | Запорная пластина | 310QC32-464 | 19 | 19 | | 10 | 10 | 10 | 1,900.0 |
| X | Резьбовая вставка | 310QC32-464 | 20 | 20 | 5/8-11UNCx1.0DN-X | 10 | 2 | 2 | 8,600.0 |
| X | Резьбовая вставка | 310QC32-464 | 21 | 21 | 5/8-11UNCx1.0DN-X | 20 | 4 | 4 | 8,600.0 |
| X | Резьбовая вставка | 310QC32-464 | 22 | 22 | 3/8-16UNCx1.5DN-X | 20 | 4 | 4 | 3,800.0 |
| L05 | КОРПУС ТУРБИНЫ | 310PB52-690 | | | | | | | |
| 1 | Обод 1-й ступени | | | | 1 КОМПЛ. | | | | |
| (1) | Обод 1-й ступени | 310PB52-690 | 7 | 7 | (20) | (20) | 1 КОМПЛ. | 10,422,900.0 | |
| (2) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 10 | 10 | (18) | (18) | (18) | * | |
| (3) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 11 | 11 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (4) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 12 | 12 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (5) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 13 | 13 | (18) | (18) | (18) | * | |
| (6) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 14 | 14 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (7) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 15 | 15 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (8) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 16 | 16 | (18) | (18) | (18) | * | |
| (9) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 17 | 17 | (2) | (2) | (2) | * | |
| (10) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 18 | 18 | (18) | (18) | (18) | * | |
| (11) | Ключ (обод 1-й ступени) | 310PB52-690 | 19 | 19 | (2) | (2) | (2) | * | |
| (12) | Запорный штифт | 310PB52-690 | 48 | 48 | (20) | (20) | (20) | * | |
| 2 | Обод 2-й ступени | | | | 1 КОМПЛ. | | | | 4,053,400.0 |
| (1) | Обод 2-й ступени | 310PB52-690 | 8 | 8 | (36) | (36) | (36) | | |
| (2) | Ключ | 310PB52-690 | 20 | 20 | (34) | (34) | (34) | * | |
| (3) | Ключ | 310PB52-690 | 21 | 21 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (4) | Ключ | 310PB52-690 | 22 | 22 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (5) | Ключ | 310PB52-690 | 23 | 23 | (34) | (34) | (34) | * | |
| (6) | Ключ | 310PB52-690 | 24 | 24 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (7) | Ключ | 310PB52-690 | 25 | 25 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (8) | Ключ | 310PB52-690 | 26 | 26 | (34) | (34) | (34) | * | |
| (9) | Ключ | 310PB52-690 | 27 | 27 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (10) | Ключ | 310PB52-690 | 28 | 28 | (1) | (1) | (1) | * | |
| (11) | Запорный штифт | 310PB52-690 | 46 | 46 | (32) | (32) | (32) | * | |
| (12) | Запорный штифт | 310PB52-690 | 47 | 47 | (2) | (2) | (2) | * | |
| 3 | Обод 3-й ступени | | | | 1 КОМПЛ. | | | | 3,819,500.0 |
| (1) | Обод 3-й ступени | 310PB52-690 | 9 | 9 | (30) | (30) | 1 КОМПЛ. | 3,819,500.0 | |
| (2) | Ключ | 310PB52-690 | 29 | 29 | (28) | (28) | (28) | * | |

| | | | | | | | | |
|------|----------------------|-------------|----|----------------|---|------|----|----------|
| (3) | Ключ | 310PB52-690 | 30 | (1) | * | (1) | * | |
| (4) | Ключ | 310PB52-690 | 31 | (1) | * | (1) | * | |
| (5) | Ключ | 310PB52-690 | 32 | (28) | * | (28) | * | |
| (6) | Ключ | 310PB52-690 | 33 | (1) | * | (1) | * | |
| (7) | Ключ | 310PB52-690 | 34 | (1) | * | (1) | * | |
| (8) | Ключ | 310PB52-690 | 35 | (28) | * | (28) | * | |
| (9) | Ключ | 310PB52-690 | 36 | (1) | * | (1) | * | |
| (10) | Ключ | 310PB52-690 | 37 | (1) | * | (1) | * | |
| (11) | Запорный штифт | 310PB52-690 | 45 | (26) | * | (30) | * | |
| (12) | Запорный штифт | 310PB52-690 | 63 | (4) | * | (4) | * | |
| 3 | Резьбовая вставка | 310PB52-690 | 2 | 3/4-10UNCx1.5D | * | 10 | 10 | 700.0 |
| 4 | Заглушка | 310PB52-690 | 38 | 1-8UNC | * | 1 | 1 | 9,800.0 |
| 5 | Заглушка | 310PB52-690 | 40 | 1.1/2-8UNC | * | 1 | 1 | 13,500.0 |
| 6 | Стержень заглушки | 310PB52-690 | 42 | | * | 1 | 1 | 17,700.0 |
| 7 | Стержень заглушки | 310PB52-690 | 44 | | * | 1 | 1 | 33,400.0 |
| 8 | 12-гранный болт | 310PB52-690 | 50 | 1.1/2-8UNL302 | * | 4 | 4 | 13,900.0 |
| 9 | 12-гранная гайка | 310PB52-690 | 51 | 1.1/2-8UN | * | 8 | 8 | 5,100.0 |
| 10 | Призонный болт | 310PB52-690 | 52 | 1.1/2-8UNL264 | * | 2 | 2 | 10,500.0 |
| 11 | Призонный болт | 310PB52-690 | 53 | 1.1/2-8UNL354 | * | 4 | 4 | 13,300.0 |
| 12 | Резьбовая шпилька | 310PB52-690 | 54 | 1.1/2-8UNL424 | * | 2 | 2 | 10,200.0 |
| 13 | Резьбовая шпилька | 310PB52-690 | 55 | 1.1/2-8UNL389 | * | 2 | 2 | 8,900.0 |
| 14 | Заглушка | 310PB52-690 | 56 | 1/4NPT | * | 64 | 34 | 1,000.0 |
| 15 | Витая пружина | 310PB52-690 | 57 | | * | 3 | 2 | 18,100.0 |
| 16 | Заглушка | 310PB52-690 | 58 | 1-8UNC | * | 1 | 1 | 4,900.0 |
| 17 | Стержень заглушки | 310PB52-690 | 59 | | * | 1 | 1 | 40,800.0 |
| 18 | Прокладка | 310PB52-690 | 61 | | * | 4 | 4 | 5,100.0 |
| 19 | Шестигранный болт | 310PB52-690 | 64 | 5/8-10UNC144 | * | 32 | 7 | 1,900.0 |
| 20 | 12-гранный болт | 310PB52-690 | 65 | 1-8UNC1127 | * | 46 | 23 | 4,500.0 |
| 21 | 12-гранная гайка | 310PB52-690 | 66 | 1-8UNC | * | 46 | 23 | 3,800.0 |
| 22 | 12-гранный болт | 310PB52-690 | 67 | 1-8UNC195 | * | 4 | 2 | 3,800.0 |
| 23 | Резьбовая вставка | 310PB52-690 | 68 | 1-8UNCX2.D | * | 4 | 2 | 1,400.0 |
| 24 | Резьбовая вставка | 310PB52-690 | 72 | 1.1/2-8UNX1.5D | * | 8 | 4 | 2,800.0 |
| 25 | Резьбовая вставка | 310PB52-690 | 73 | 5/8-11UNCX1.5D | * | 68 | 14 | 500.0 |
| L06 | Выхлопной патрубок | 310PB44-455 | | | | | | |
| 1 | 12-гранный болт | 310PB44-455 | 7 | 1-8UNL92 | * | 12 | 12 | 3,600.0 |
| 2 | Призонный болт | 310PB44-455 | 8 | 1-8UNC1132 | * | 4 | 4 | 5,600.0 |
| 3 | 12-гранная гайка | 310PB44-455 | 9 | 1-8UN | * | 20 | 20 | 3,600.0 |
| 4 | 12-гранный болт | 310PB44-455 | 10 | 1-8UNC170 | * | 14 | 14 | 3,800.0 |
| 5 | Штифт | 310PB44-455 | 11 | 25.4DxL50.8 | * | 4 | 4 | 3,400.0 |
| X | Самостояющаяся гайка | 310PB44-455 | 16 | 1/2-13UNC | * | 4 | 4 | 1,200.0 |
| 7 | Шайба | 310PB44-455 | 23 | | * | 4 | 4 | 300.0 |
| 8 | 12-гранный болт | 310PB44-455 | 24 | 1/2-13UNC125 | * | 4 | 2 | 1,800.0 |
| 9 | Штифт | 310PB44-455 | 25 | | * | 2 | 2 | 6,700.0 |
| 10 | Уплотнение | 310PB44-455 | 26 | | * | 2 | 2 | 8,000.0 |
| 11 | Уплотнение | 310PB44-455 | 27 | | * | 2 | 2 | 6,000.0 |
| 12 | Шестигранный болт | 310PB44-455 | 31 | 5/8-16UNC138 | * | 96 | 48 | 3,400.0 |

| | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|-------------|----|------------------|----------|--|----|--|---|----|--|-------------|
| 4 | Приз | | 18 | 1/4-8UNL244 | 4 | | | | * | 1 | | 6,500.0 |
| 5 | Призонный болт | 310PB56-376 | 19 | 1/4-8UNL334 | 2 | | | | * | 1 | | 8,700.0 |
| 6 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 20 | 1-8UNL57 | 4 | | | | * | 1 | | 2,900.0 |
| 7 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 21 | 1-8UNL95 | 4 | | | | * | 1 | | 3,600.0 |
| 8 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 22 | 1/4-8UNL75 | 24 | | | | * | 5 | | 6,000.0 |
| 9 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 23 | 1/4-8UNL102 | 6 | | | | * | 2 | | 6,000.0 |
| 10 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 24 | 1/4-8UNL200 | 6 | | | | * | 2 | | 8,500.0 |
| 11 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 25 | 1/4-8UNL292 | 4 | | | | * | 1 | | 9,400.0 |
| 12 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 26 | 3/4-10UNL62 | 10 | | | | * | 2 | | 2,700.0 |
| 13 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 27 | 1/4-8UNL152 | 2 | | | | * | 1 | | 8,700.0 |
| 14 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 28 | 1/4-8UNL268 | 2 | | | | * | 1 | | 11,200.0 |
| 15 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 29 | 1/4-8UNL128 | 2 | | | | * | 1 | | 6,500.0 |
| 16 | 12-гранная гайка | 310PB56-376 | 30 | 1/4-8UN | 28 | | | | * | 6 | | 4,700.0 |
| 17 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 32 | 1-8UNCL70 | 24 | | | | * | 5 | | 3,800.0 |
| X | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 33 | 1-8UNCX1.0D | 24 | | | | * | 5 | | 8,900.0 |
| 20 | ШТИФТ | 310PB56-376 | 35 | φ12.7 L35 | 4 | | | | * | 1 | | 4,000.0 |
| 21 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 36 | 1-8UNCL114 | 2 | | | | * | 1 | | 4,000.0 |
| 22 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 37 | 1-8UNCX1.5D-X | 2 | | | | * | 1 | | 28,900.0 |
| 23 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 38 | 1/2-8UNL216 | 3 | | 1 | | * | 1 | | 11,400.0 |
| 24 | 12-гранная гайка | 310PB56-376 | 39 | 1/2-8UN | 64 | | 13 | | * | 13 | | 5,100.0 |
| 25 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 40 | 1/2-8UNL256 | 61 | | 12 | | * | 12 | | 13,500.0 |
| 26 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 41 | 1/2-8UNL157 | 8 | | 2 | | * | 2 | | 10,900.0 |
| 27 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 42 | 1-8UNCL114 | 48 | | | | * | 10 | | 4,000.0 |
| 28 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 43 | 3/4-10UNCL134 | 4 | | | | * | 1 | | 3,400.0 |
| 29 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 44 | 1/2-13UNCX2D | 4 | | | | * | 1 | | 300.0 |
| 30 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 45 | 5/8-11UNCX2D | 160 | | | | * | 32 | | 500.0 |
| X | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 46 | 1/2-13UNCX1.5D-X | 20 | | | | * | 4 | | 300.0 |
| 32 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 47 | 1/4-8UNX1.0D | 22 | | | | * | 4 | | 1,800.0 |
| 33 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 48 | 1/4-8UNX1.5D | 16 | | | | * | 4 | | 1,800.0 |
| 34 | 12-гранный болт | 310PB56-376 | 49 | 1/4-8UNL229 | 8 | | 4 | | * | 4 | | 8,400.0 |
| 35 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 50 | 1-8UNCX1.5D | 4 | | | | * | 1 | | 1,400.0 |
| 36 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 51 | 1-8UNCX1.0D | 4 | | | | * | 1 | | 1,400.0 |
| 37 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 53 | 3/4-10UNCX1.5D | 10 | | | | * | 2 | | 700.0 |
| 38 | Резьбовая вставка | 310PB56-376 | 54 | 1/2-8UNX1.5D | 8 | | 2 | | * | 2 | | 2,800.0 |
| M11 | Входная направляющая лопатка | 310PB34-594 | | | | | | | | | | |
| 1 | Входная направляющая лопатка | 310PB34-594 | 1 | | 48 | | | | | 48 | | 155,600.0 |
| 2 | Держатель (для контрольного кольца) | 310PB34-594 | 29 | | 1 кольцо | | | | | 1 | | 1,275,600.0 |
| 3 | Втулка | 310PB34-594 | 6 | Сухой подшипник | 96 | | | | * | 96 | | 700.0 |
| 4 | Трубка | 310PB34-594 | 7 | | 48 | | | | * | 48 | | 1,600.0 |
| 5 | Втулка | 310PB34-594 | 8 | Сухой подшипник | 48 | | | | * | 48 | | 500.0 |
| 6 | Сегмент кольца | 310PB34-594 | 3 | | 1 | | | | * | 1 | | 1,462,500.0 |
| 7 | Ведущая шестерня | 310PB34-595 | 9 | | 48 | | | | * | 48 | | 44,500.0 |
| 8 | Штуцер для смазки | 310PB34-595 | 10 | | 5 | | | | * | 5 | | 300.0 |
| 9 | Шестигранный болт | 310PB34-595 | 11 | 3/8-16UNCL14 | 30 | | | | * | 30 | | 2,300.0 |
| 10 | Пружинная шайба | 310PB34-595 | 12 | | 30 | | | | * | 30 | | 300.0 |
| 11 | Винт | 310PB34-595 | 13 | 5/16-18UNCL16 | 48 | | | | * | 48 | | 700.0 |
| 12 | Пружина | 310PB34-595 | 14 | | 48 | | | | * | 48 | | 300.0 |

| 13 | 12-гр. и болт | 15 | 2 | 2 | 2 | * | 2 | * | 2,700.0 |
|--|----------------------------|-----------------|----|------------------------|----|----|----|---|----------|
| 14 | Регулировочная шайба | 310PB34-595 | 15 | 1/2-13UNC1.68 | 2 | 8 | 8 | * | 300.0 |
| 15 | Регулировочная шайба | 310PB34-595 | 17 | | 36 | 36 | 36 | * | 700.0 |
| 16 | Регулировочная шайба | 310PB34-595 | 18 | | 36 | 36 | 36 | * | 700.0 |
| 17 | Регулировочная шайба | 310PB34-595 | 19 | | 36 | 36 | 36 | * | 700.0 |
| 18 | Регулировочная шайба | 310PB34-595 | 20 | | 36 | 36 | 36 | * | 700.0 |
| 19 | 12-гранный болт | 310PB34-595 | 22 | 3/8-16UNC1.32 | 32 | 32 | 32 | * | 2,000.0 |
| 20 | 12-гранный болт | 310PB34-595 | 27 | 3/8-16UNC1.32 | 4 | 4 | 4 | * | 2,000.0 |
| 21 | Нажимной винт | 310PB34-595 | 28 | 5/16-18UNC1.16 | 48 | 48 | 48 | * | 700.0 |
| 22 | Болт с внутренней головкой | 310PB34-595 | 33 | 3/8-16UNC1.44 | 36 | 36 | 36 | * | 6,300.0 |
| 23 | Штифт | 310PB34-595 | 21 | Ф10xL38.1 | 32 | 32 | 32 | * | 6,700.0 |
| 24 | Штифт | 310PB34-595 | 35 | Ф10xL57.2 | 8 | 8 | 8 | * | 2,300.0 |
| 25 | Призонный болт | 310PB34-595 | 37 | 1-8UNC1.32 | 2 | 2 | 2 | * | 8,000.0 |
| 26 | Гайка | 310PB34-595 | 38 | 1-8UNC | 4 | 4 | 4 | * | 13,400.0 |
| N09 ТРУБНАЯ ОБВЯЗКА, ОХЛАЖДАЮЩИЙ И УПЛОТНЯЮЩИЙ ВОЗДУХ | | | | | | | | | |
| 1 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 53 | 3 1/2B-JIS10K-SO-RF | 4 | 4 | 4 | * | 1,900.0 |
| 2 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 54 | 4B-JIS16K-SO-RF | 4 | 4 | 4 | * | 2,400.0 |
| 3 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 55 | 3 1/2B-JIS16K-SO-RF | 8 | 8 | 8 | * | 2,100.0 |
| 4 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 56 | 2 1/2B-JIS16K-SO-RF | 8 | 8 | 8 | * | 1,700.0 |
| 5 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 57 | 2B-JPI 150LB-SO-RF | 8 | 8 | 8 | * | 1,700.0 |
| 6 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 58 | 6B-JPI 150LB-SO-RF | 9 | 9 | 9 | * | 3,300.0 |
| 7 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 59 | 5B-JPI 150LB-SO-RF | 3 | 3 | 3 | * | 2,800.0 |
| 8 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 60 | 4B-JPI 150LB-SO-RF | 2 | 2 | 2 | * | 2,400.0 |
| 9 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 61 | 2 1/2B-JPI 300LB-SO-RF | 1 | 1 | 1 | * | 1,900.0 |
| 10 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 62 | 4B-JPI 300LB-SO-RF | 4 | 4 | 4 | * | 2,400.0 |
| 11 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 63 | 8B-JPI 300LB-SO-RF | 3 | 3 | 3 | * | 4,900.0 |
| 12 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 64 | 5B-JPI 300LB-SO-RF | 5 | 5 | 5 | * | 2,800.0 |
| 13 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 65 | 3 1/2B-JPI 300LB-SO-RF | 1 | 1 | 1 | * | 2,100.0 |
| 14 | Прокладка | ((310PB52-693)) | 66 | 1 1/2B-JPI 150LB-SO-RF | 3 | 3 | 3 | * | 1,200.0 |
| 15 | Болт 5/8-11UNC1.57 | ((310PB52-693)) | 68 | SNB7 | 32 | 32 | 32 | * | 2,100.0 |
| 16 | Болт 3/4-10UNC1.64 | ((310PB52-693)) | 69 | SNB7 | 32 | 32 | 32 | * | 2,800.0 |
| 17 | Болт 3/4-10UNC1.76 | ((310PB52-693)) | 70 | SNB7 | 32 | 32 | 32 | * | 3,100.0 |
| 18 | Болт 5/8-11UNC1.64 | ((310PB52-693)) | 71 | SNB7 | 32 | 32 | 32 | * | 2,100.0 |
| 19 | Болт 5/8-11UNC1.51 | ((310PB52-693)) | 72 | SNB7 | 32 | 32 | 32 | * | 6,300.0 |
| 20 | Болт M20L85 | ((310PB52-693)) | 73 | SNB7 | 80 | 80 | 16 | * | 7,000.0 |
| 21 | Болт M20L80 | ((310PB52-693)) | 74 | SNB7 | 4 | 4 | 2 | * | 2,800.0 |
| 22 | Болт M20L65 | ((310PB52-693)) | 75 | SNB7 | 4 | 4 | 2 | * | 2,800.0 |
| 23 | Болт M20L286 | ((310PB52-693)) | 76 | SNB7 | 4 | 4 | 2 | * | 7,700.0 |
| 24 | Болт M16L80 | ((310PB52-693)) | 77 | SNB7 | 16 | 16 | 4 | * | 3,500.0 |
| 25 | Болт M20L110 | ((310PB52-693)) | 78 | SNB7 | 40 | 40 | 8 | * | 3,300.0 |
| 26 | Болт M22L110 | ((310PB52-693)) | 79 | SNB7 | 4 | 4 | 2 | * | 4,900.0 |
| 27 | Болт M20L75 | ((310PB52-693)) | 80 | SNB7 | 4 | 4 | 2 | * | 2,800.0 |
| 28 | Болт M20L100 | ((310PB52-693)) | 82 | SNB7 | 24 | 24 | 5 | * | 3,100.0 |
| 29 | Запорная шайба | ((310PB52-693)) | 85 | для 3 1/2B JIS10K | 16 | 16 | 16 | * | 1,400.0 |
| 30 | Запорная шайба | ((310PB52-693)) | 86 | для 4B JIS16K | 16 | 16 | 16 | * | 1,200.0 |
| 31 | Запорная шайба | ((310PB52-693)) | 87 | для 3 1/2B JIS16K | 16 | 16 | 16 | * | 1,400.0 |
| 32 | Запорная шайба | ((310PB52-693)) | 88 | для 2 1/2B JIS16K | 16 | 16 | 16 | * | 1,400.0 |
| 33 | Запорная шайба | ((310PB52-693)) | 89 | Для выходной рамы | 16 | 16 | 16 | * | 1,400.0 |

| | | | | | | | | | |
|------|---|-----------------|-----|---------------------------------------|-------|----|----|---|----------|
| 34 | Запорная шайба | (310PB52-693) | 90 | для 6B-JP1 150LB | 4 | 4 | 4 | * | 1,400.0 |
| 35 | Запорная шайба | (310PB52-693) | 91 | для 8B-JP1 300LB | 4 | 4 | 4 | * | 1,400.0 |
| 36 | U-образная гайка M20 | (310PB52-693) | 93 | S45C | 152 | 30 | 30 | * | 700.0 |
| 37 | U-образная гайка M16 | (310PB52-693) | 94 | S45C | 16 | 4 | 4 | * | 700.0 |
| 38 | Грубка (Ф12.7X0.89-2500L) | ((310PB52-693)) | 143 | SUS304TP | 4 | 2 | 2 | * | 5,100.0 |
| X 39 | Соединитель «папа» | ((310PB52-693)) | 156 | SS-810 1-8 | 2 | 2 | 2 | * | 5,400.0 |
| X 40 | Муфта | ((310PB52-693)) | 168 | SS-810-6 | 2 | 2 | 2 | * | 7,700.0 |
| N20 | ТРУБНАЯ ОБВЯЗКА, ДРЕНАЖ ЛОЖНОГО ЗАПУСКА КАМЕРЫ СТОРАНИЯ | | | | | | | | |
| 1 | Грубка | ((310QC56-197)) | 5 | 19.05X1.24 L2500 | 4 | 4 | 4 | * | 6,400.0 |
| X 2 | Переходник «папа» | ((310QC56-197)) | 7 | 3/4T×3/4P | 2 | 2 | 2 | * | 6,500.0 |
| X 3 | Колено | ((310QC56-197)) | 9 | 3/4T | 2 | 2 | 2 | * | 17,800.0 |
| X 4 | Соединитель «папа» | ((310QC56-197)) | 10 | 3/4T×3/4P | 9 | 9 | 9 | * | 11,400.0 |
| N24 | ТРУБНАЯ ОБВЯЗКА, ОБОГРЕВ ВПУСКА ИЗ ОТБОРА | | | | | | | | |
| 5 | Прокладка 20K 2 1/28 | ((310QC58-373)) | 28 | V/#8596V-EFEZZ | 4 | 2 | 2 | * | 4,700.0 |
| 4 | Прокладка 300 фунтов 1 1/2B | ((310QC58-373)) | 27 | V/#8596V-EFEZZ | 2 | 2 | 2 | * | 2,100.0 |
| 2 | Высокопрочный болт | ((310QC58-373)) | 24 | 5/8-11 UNCL44 | 32 | 8 | 8 | * | 3,300.0 |
| 1 | Высокопрочный болт | ((310QC58-373)) | 23 | M20L80 | 16 | 2 | 2 | * | 2,800.0 |
| 3 | U-образная гайка | ((310QC58-373)) | 25 | M20 | 48 | 4 | 4 | * | 700.0 |
| 6 | Запорная шайба | ((310QC58-373)) | 29 | | 16 | 8 | 8 | * | 1,900.0 |
| N53 | ТРУБНАЯ ОБВЯЗКА ВОДНОЙ ПРОМЫВКИ КОМПРЕССОРА | | | | | | | | |
| 1 | Прокладка | ((310PB48-673)) | 13 | | 2 | 2 | 2 | * | 300.0 |
| X 2 | Соединитель «папа» | ((310PB48-673)) | 25 | | 7 | 4 | 4 | * | 15,800.0 |
| X 3 | Соединитель «папа» | ((310PB48-673)) | 49 | | 7 | 4 | 4 | * | 11,400.0 |
| X 4 | Соединитель «папа» | ((310PB48-673)) | 73 | | 7 | 4 | 4 | * | 4,700.0 |
| 5 | Грубка | ((310PB48-673)) | 24 | SUS304-φ19.05 ×0.89t L-5000 | 2→4 | 2 | 2 | * | 3,400.0 |
| 6 | Грубка | ((310PB48-673)) | 75 | SUS304-φ12.7 ×0.89t L-5000 | 7→14 | 2 | 2 | * | 4,900.0 |
| 7 | Зажим | ((310PB48-673)) | 53 | для φ19.05 | 20→20 | 10 | 10 | * | 700.0 |
| 8 | Шайба со стопорным выступом | ((310PB48-673)) | 27 | M10 | 7 | 4 | 4 | * | 1,200.0 |
| 9 | Болт | ((310PB48-673)) | 16 | M12L55 | 16 | 2 | 2 | * | 2,700.0 |
| 10 | Болт | ((310PB48-673)) | 26 | M10L14 | 7 | 2 | 2 | * | 300.0 |
| 11 | Болт | ((310PB48-673)) | 57 | M10L35 | 7 | 2 | 2 | * | 300.0 |
| 12 | Болт | ((310PB48-673)) | 80 | M6L10 | 20 | 4 | 4 | * | 700.0 |
| 13 | U-образная гайка | ((310PB48-673)) | 17 | M12 | 16 | 4 | 4 | * | 500.0 |
| 14 | U-образная гайка | ((310PB48-673)) | 36 | M10 | 28 | 6 | 6 | * | 900.0 |
| 15 | U-образная гайка | ((310PB48-673)) | 58 | M6 | 7 | 2 | 2 | * | 900.0 |
| N62 | ТРУБНАЯ ОБВЯЗКА, ТОШЛИВНЫЙ ГАЗ | | | | | | | | |
| 1 | Прокладка | ((310QC78-350)) | 38 | T#1995 1.5t JIS10K 2B-RF | 5 | 5 | 5 | * | 6,500.0 |
| 2 | Прокладка | ((310QC78-350)) | 39 | T#1834-GR-EFE JIS20K 3/4B RF | 50 | 50 | 50 | * | 2,500.0 |
| 3 | Прокладка | ((310QC78-350)) | 40 | T#1834-GR-EFE JPI300-300LB 1/2B RF | 13 | 5 | 5 | * | 2,500.0 |
| 4 | Прокладка | ((310QC78-350)) | 41 | T#1834-GR-EFE JPI300-300LB 3/4B RF | 50 | 50 | 50 | * | 2,500.0 |
| 5 | Прокладка | ((310QC78-350)) | 42 | T#1834-GR-EFE JPI300LB 2B-RF | 5 | 5 | 5 | * | 2,800.0 |
| 6 | Прокладка | ((310QC78-350)) | 43 | T#1834-GR-EFE JPI300LB 21/2B RF | 25 | 25 | 25 | * | 2,600.0 |

| 7 | Болт | (310QC78-350) | 44 | M12L55 | 52 | 160 | 160 | 160 | 20 | * | 2,700.0 | |
|-----|---|---------------|-----------|------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|---|--------------|--|
| 8 | Болт | (310QC78-350) | 45 | M12L60 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | * | 1,900.0 | |
| 9 | Болт | (310QC78-350) | 46 | M16L60 | 220 | 200 | 220 | 220 | 220 | * | 2,100.0 | |
| 10 | Болт | (310QC78-350) | 47 | M16L75 | 40 | | 40 | 40 | 40 | * | 2,100.0 | |
| 11 | Болт | (310QC78-350) | 48 | M20L85 | 120 | | 120 | 120 | 120 | * | 7,000.0 | |
| 12 | Болт | (310QC78-350) | 49 | 1/2-13UNC144 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | * | 3,300.0 | |
| 13 | U-образная гайка | (310QC78-350) | 405-50 | M12 | 212 | 160 | 160 | 160 | 180 | * | 500.0 | |
| 14 | U-образная гайка | (310QC78-350) | 51 | M16 | 260 | 200 | 260 | 260 | 260 | * | 700.0 | |
| 15 | U-образная гайка | (310QC78-350) | 52 | M20 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | * | 700.0 | |
| 16 | Запорная шайба | (310QC78-350) | 53 | | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | * | 2,200.0 | |
| 17 | Гибкий шланг (F1) | (310QC78-350) | 55 | 3/4B | 10 | 4 | 4 | 4 | 10 | 2 | 138,300.0 | |
| 18 | Гибкий шланг (F2-1) | (310QC78-350) | 56 | 3/4B | 10 | 4 | 4 | 4 | 10 | 2 | 80,000.0 | |
| 19 | Гибкий шланг (F2-2) | (310QC78-350) | 57 | 3/4B | 10 | 4 | 4 | 4 | 10 | 2 | 53,400.0 | |
| 20 | Гибкий шланг (F2-3) | (310QC78-350) | 58 | 3/4B | 10 | 4 | 4 | 4 | 10 | 2 | 128,900.0 | |
| 21 | Гибкий шланг (F2-4) | (310QC78-350) | 59 | 3/4B FOR #2,3,5,7,8,10 | 6 | 2 | 2 | 2 | 6 | 2 | 68,900.0 | |
| 22 | Гибкий шланг (F2-4) | (310QC78-350) | 60 | 3/4B FOR #1,4,6,9 | 4 | 1 | 1 | 1 | 4 | 2 | 108,900.0 | |
| Q18 | КАБЕЛЬНЫЕ КАНАЛЫ, ТЕРМОПАРЫ МЕЖКОЛЕСНОГО ПРОСТРАНСТВА | | | | | | | | | | | |
| 1 | Зажим | 310PB51-659 | 2 | | 20 | 4 | 4 | 4 | 4 | * | 4,200.0 | |
| 2 | Изолятор | 310PB51-659 | 3 | | 60 | 3 | 3 | 3 | 3 | * | 1,700.0 | |
| 3 | Запорная шайба | 310PB51-659 | 4 | | 20 | 4 | 4 | 4 | 4 | * | 1,400.0 | |
| 4 | Болт | 310PB51-659 | 5 | M6L35 | 60 | 12 | 12 | 12 | 12 | * | 700.0 | |
| 5 | Гайка | 310PB51-659 | 6 | M6 | 60 | 12 | 12 | 12 | 12 | * | 700.0 | |
| 6 | Шайба | 310PB51-659 | 7 | M6 | 80 | 16 | 16 | 16 | 16 | * | 700.0 | |
| 7 | Зажим | 310PB51-659 | 8 | φ3.05 | 50 | 10 | 10 | 10 | 20 | * | 1,900.0 | |
| 8 | Болт | 310PB51-659 | 9 | M6L12 | 60 | 12 | 12 | 12 | 24 | * | 700.0 | |
| 9 | Болт | 310PB51-659 | 10 | M6L10 | 10 | 2 | 2 | 2 | 4 | * | 700.0 | |
| 10 | Шайба | 310PB51-659 | 11 | | 60 | 12 | 12 | 12 | 24 | * | 1,700.0 | |
| K37 | ТЕРМОПАРЫ | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЕРМОПАРА (GWS1AO-1,2 . GWS2FO-1,2) | 310PB56-361 | 4,5,6,7 | | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 7,900.0 | |
| 2 | ТЕРМОПАРА (GWS2AO-1,2 . GWS3FO-1,2) | 310PB56-361 | 8,9,10,11 | | 4 | | | | 4 | 2 | 75,800.0 | |
| R13 | Возбудитель зажигания | | | | | | | | | | | |
| 1 | Возбудитель зажигания | RV90542 | | | 1 | | | | 1 | 1 | 688,900.0 | |
| R14 | СВЕЧИ ЗАЖИГАНИЯ | | | | | | | | | | | |
| 1 | Свеча зажигания | 310RB90-541 | | (K7306AZ) | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 791,600.0 | |
| R15 | ПРОВОД СВЕЧИ ЗАЖИГАНИЯ | | | | | | | | | | | |
| 1 | Провод свечи зажигания | 310SC67-508 | | (K7312BV/AAС) | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 316,700.0 | |
| S02 | РОТОР КОМПРЕССОРА И ТУРБИНЫ | | | | | | | | | | | |
| 1 | Лопатка ротора 1-й ступени | 310QC73-700 | | | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | | 35,162,000.0 | |
| (1) | Лопатка ротора 1-й ступени | 310QC73-700 | 3 | | (82) | (82) | (82) | (82) | (82) | | | |
| (2) | Штифт | 310QC73-700 | 6 | | (82) | (82) | (82) | (82) | (82) | * | | |
| (3) | Штифт | 310QC73-700 | 9 | | (164) | (164) | (164) | (164) | (164) | * | | |
| (4) | Фиксирующая проволока | 310QC73-700 | 12 | | (1) | (1) | (1) | (1) | (1) | * | | |
| (5) | Установочный штифт | 310QC73-700 | 14 | | (11) | (11) | (11) | (11) | (11) | * | | |
| (1) | Лопатка ротора 2-й ступени | 310QC73-700 | | | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | | 32,740,000.0 | |
| (2) | Лопатка ротора 2-й ступени | 310QC73-700 | 4 | | (82) | (82) | (82) | (82) | (82) | * | | |
| (3) | Штифт | 310QC73-700 | 7 | | (82) | (82) | (82) | (82) | (82) | * | | |
| (4) | Фиксирующая проволока | 310QC73-700 | 10 | | (164) | (164) | (164) | (164) | (164) | * | | |
| (4) | Фиксирующая проволока | 310QC73-700 | 12 | | (1) | (1) | (1) | (1) | (1) | * | | |

| (5) | Устан. ный штифт | 310QC73-700 | 14 | (11) КОМПЛ. | (11) | (11) КОМПЛ. | (11) КОМПЛ. | * | * |
|-----|--|-------------|---------|----------------|------|----------------|----------------|----------|--------------|
| 3 | Лопатка ротора 3-й ступени | 310QC73-700 | - | 1 КОМПЛ. | | | | | 22,951,200.0 |
| (1) | Лопатка ротора 3-й ступени | 310QC73-700 | 5 | (78) | | | | | |
| (2) | Штифт | 310QC73-700 | 8 | (78) | | | | * | |
| (3) | Штифт | 310QC73-700 | 11 | (156) | | | | * | |
| (4) | Поворачивающийся стопорный штифт | 310QC73-700 | 13 | (78) | | | | * | |
| S10 | Нагрузочная муфта (ГТ - редуктор) | 310RB98-568 | | | | | | | |
| 1 | Нагрузочная муфта | 310RB98-568 | 1 | 1 | | | | 1 | |
| 2 | Болт | 310RB98-568 | 4 | 5/8-18UNF | | | | 12 | 20,000.0 |
| 3 | Болт | 310RB98-568 | 5 | 5/8-18UNF | | | | 12 | 20,000.0 |
| 4 | 12-гранная гайка | 310RB98-568 | 6 | 5/8-18UNF | | | | 48 | 28,900.0 |
| 5 | Болт | 310RB98-568 | 7 | 3/4-16UNF | | | | 24 | 20,000.0 |
| 6 | 12-гранная гайка | 310RB98-568 | 8 | 3/4-16UNF | | | | 48 | 28,900.0 |
| 7 | Заглушка | 310RB98-568 | 9 | | | | | 10 | 4,500.0 |
| 8 | Заглушка | 310RB98-568 | 10 | | | | | 10 | 4,500.0 |
| S10 | Нагрузочная муфта (редуктор - генератор) | 310QC71-718 | | | | | | | |
| 1 | ДИАФРАГМА МЕННАЯ муфта | 310QC71-718 | 1, 5-10 | 1 КОМПЛ. | | | | 1 | |
| 2 | Призонный болт | 310QC71-718 | 2 | 2-12UNF L155 | | | | 14 | 40,000.0 |
| 3 | 12-гранный болт | 310QC71-718 | 3 | 2-12UNF L155 | | | | 14 | 40,000.0 |
| 4 | 12-гранная гайка | 310QC71-718 | 4 | 2-12UNF | | | | 28 | 24,500.0 |
| 5 | Заглушка | 310QC71-718 | 5 | | | | | 14 | 5,600.0 |
| 6 | Призонный болт | 310QC71-718 | 8 | | | | | 96 | 14,000.0 |
| 7 | Гайка | 310QC71-718 | 9 | | | | | 96 | 3,400.0 |
| 8 | Болт | 310QC71-718 | 10 | | | | | 12 | 4,700.0 |
| S11 | Кожух муфты (ГТ - редуктор) | 310QC64-241 | | | | | | | |
| 1 | Шестигранный болт | 310QC64-241 | 5 | M10L25 | | | | 22 | 2,300.0 |
| 2 | Шестигранная гайка | 310QC64-241 | 6 | M10 | | | | 10 | 2,300.0 |
| 3 | Пружинная шайба | 310QC64-241 | 7 | M10 | | | | 22 | 700.0 |
| 4 | Шайба | 310QC64-241 | 8 | M10 | | | | 2 | 700.0 |
| 5 | Штифт | 310QC64-241 | 11 | ø9.525L38.1 | | | | 2 | 6,700.0 |
| 6 | Шестигранный болт | 310QC64-241 | 10 | 3/4-10UNC L51 | | | | 6 | 4,500.0 |
| S11 | Кожух муфты (редуктор - генератор) | 310PB50-389 | | | | | | | |
| 3 | Шестигранный болт | 310PB50-389 | 14 | M10L25 | | | | 101 | 2,300.0 |
| 4 | Пружинная шайба | 310PB50-389 | 15 | M10 | | | | 101 | 700.0 |
| 5 | Шестигранная гайка | 310PB50-389 | 16 | M10 | | | | 93 | 700.0 |
| T01 | ЛОПАТКА СТАТОРА 1-Й СТУПЕНИ | 310PB54-282 | | | | | | | |
| 1 | Лопатка статора 1-й ступени | 310PB54-282 | - | 1 КОМПЛ. | | | | 1 КОМПЛ. | 27,246,000.0 |
| 2 | Зажим | 310PB54-282 | 1 | (16) | | | | (16) | |
| 3 | Зажим | 310PB54-282 | 3 | (1) | | | | (1) | |
| 4 | Опора | 310PB54-282 | 4 | (1) | | | | (1) | |
| 5 | Опора | 310PB54-282 | 5 | (1) | | | | (1) | |
| 6 | Штифт | 310PB54-282 | 6 | (1) | | | | (1) | |
| 7 | Планка | 310PB54-282 | 7 | (2) | | | | (2) | |
| 8 | Шестигранный болт | 310PB54-282 | 8 | (2) | | | | (2) | |
| 9 | Запорная шайба | 310PB54-282 | 11 | 3/4-10UNC L144 | | | | (4) | |
| 10 | Шестигранный болт | 310PB54-282 | 12 | (2) | | | | (2) | |
| 11 | Запорная шайба | 310PB54-282 | 13 | 5/8-11UNC L40 | | | | (4) | |
| 16 | Прокладка | 310PB54-282 | 14 | (4) | | | | (4) | |
| 17 | Шестигранный болт | 310PB54-282 | 19 | (2) | | | | (2) | |
| 18 | Штифт | 310PB54-282 | 24 | 3/4-10UNC L76 | | | | (4) | |
| | | 310PB54-282 | 25 | (4) | | | | (4) | |

| № | Наименование | Единица измерения | 1 КОМП. | 1 КОМП. | 1 КОМП. | 1 КОМП. | 1 КОМП. | 1 КОМП. |
|-----|-----------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------------|
| T02 | ЛОПАТКА СТАТОРА 2-Й СТУПЕНИ | | | | | | | |
| 1 | Лопатка статора 2-й ступени | 310PB54-283 | (22) | (22) | | | | 28,489,000.0 |
| 2 | Лопатка статора 2-й ступени | 310PB54-283 | (2) | (2) | | | | |
| 3 | Заглушка | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 4 | Штифт | 310PB54-283 | (22) | (22) | | | * | |
| 5 | Штифт | 310PB54-283 | (2) | (2) | | | * | |
| 6 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 7 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 8 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 9 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 10 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 11 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 12 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (24) | (24) | | | * | |
| 13 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (2) | (2) | | | * | |
| 14 | Уплотнительная пластина | 310PB54-283 | (22) | (22) | | | * | |
| 15 | Рукав | 310PB54-283 | (4) | (4) | | | * | |
| 16 | Соединитель | 310PB54-283 | (4) | (4) | | | * | |
| 17 | Адаптер | 310PB54-283 | (4) | (4) | | | * | |
| 18 | Грубка | 310PB54-283 | (4) | (4) | | | * | |
| 19 | Провод | 310PB54-283 | (4) | (4) | | | * | |
| X | | 1/8Т-3/8NPT | (4) | (4) | | | * | |
| 20 | | SUS304TP-φ6.35 X T0.89 | (4) | (4) | | | * | |
| 21 | | Проволока φ2 | (1) | (1) | | | * | |
| T09 | ЛОПАТКА СТАТОРА 3-Й СТУПЕНИ | | | | | | | |
| 1 | Лопатка статора 3-й ступени | 310PB54-284 | 1 КОМП. | (1) | | | | 25,231,500.0 |
| 2 | Лопатка статора 3-й ступени | 310PB54-284 | (20) | (20) | | | | |
| 3 | Лопатка статора 3-й ступени | 310PB54-284 | (2) | (2) | | | | |
| 4 | Заглушка | 310PB54-284 | (2) | (2) | | | | |
| 5 | Штифт | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 4,000.0 |
| 6 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 3,300.0 |
| 7 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 4,300.0 |
| 8 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 20,400.0 |
| 9 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 2,900.0 |
| 10 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 14,500.0 |
| 11 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 2,900.0 |
| 12 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 4,700.0 |
| 13 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (24) | (24) | | | * | 6,000.0 |
| 14 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (22) | (22) | | | * | 4,500.0 |
| 15 | Уплотнительная пластина | 310PB54-284 | (2) | (2) | | | * | 4,000.0 |
| 16 | Рукав | 310PB54-284 | (4) | (4) | | | * | |
| 17 | Соединитель | 310PB54-284 | (4) | (4) | | | * | |
| 18 | Переходник | 310PB54-284 | (4) | (4) | | | * | |
| 19 | Трубка | 310PB54-284 | (4) | (4) | | | * | |
| X | | φ6.35 X T0.89 | (4) | (4) | | | * | |
| 20 | | Проволока φ2 | (1) | (1) | | | * | 4,700.0 |
| U02 | Подшипник № 1 | | | | | | | |
| 1 | Вкладыш опорного подшипника | 310QC44-034 | 1 | 1 | | | | 2,180,000.0 |
| 2 | Сальниковое уплотнение | 310QC44-034 | 2 | 2 | | | | 192,500.0 |
| 3 | Маслоотражатель | 310QC44-034 | 1 | 1 | | | | 133,400.0 |
| 4 | Регулировочная шайба | 310QC44-034 | 1 | 1 | | | * | 27,800.0 |
| 5 | Регулировочная шайба | 310QC44-034 | 1 | 1 | | | * | 27,800.0 |
| 6 | Регулировочная шайба | 310QC44-034 | 1 | 1 | | | * | 11,400.0 |
| 7 | Шестигранный болт | 310QC44-034 | 2 | 2 | | | * | 20,000.0 |
| | | 1.1/4-8UNL225 | 4 | 4 | | | * | |

| 14 | Шайба | 310PB63-292 | M12 | 9 | 9 | * | 300.0 |
|--|---|----------------|------|------------|------------|---|-------------|
| W14 КОЖУХ ТУРБИНЫ (панель крышки) | | | | | | | |
| 1 | Уплотнение | 410-XXX-EN-073 | 13-1 | 2 | 2 | * | 44,500.0 |
| 2 | Уплотнение | 410-XXX-EN-073 | 13-2 | 2 | 2 | * | |
| 3 | Уплотнение | 410-XXX-EN-073 | 14-1 | 2 | 2 | * | |
| 4 | Уплотнение | 410-XXX-EN-073 | 14-2 | 2 | 2 | * | 88,100.0 |
| 7 | Болт | 410-XXX-EN-073 | 18 | (18) | 5 | * | 400.0 |
| 8 | Болт | 410-XXX-EN-073 | 19 | (36) | 8 | * | 300.0 |
| 6 | Шайба | 410-XXX-EN-073 | 17 | (262) | 5 | * | 400.0 |
| 9 | Шайба | 410-XXX-EN-073 | 20 | (36) | 8 | * | 400.0 |
| A41 ВПУСКНОЙ КОРОБ | | | | | | | |
| 1 | Уплотнение стыка | 310PB54-254 | (13) | 1 | 1 | * | 77,800.0 |
| 2 | Уплотнение стыка | 310PB54-254 | (13) | 3 | 1 | * | 66,700.0 |
| 3 | Уплотнение стыка | 310PB54-254 | (13) | 1 | 1 | * | 62,300.0 |
| 4 | Болт, гайка, шайба | 310PB54-254 | - | 114 | 23 | * | 900.0 |
| 5 | Болт, гайка, шайба | 310PB54-254 | - | 46 | 10 | * | 700.0 |
| 6 | Уплотнение заполнителем | 310PB54-254 | - | 30 | 6 | * | 3,400.0 |
| A42 ВПУСКНОЙ КОРОБ | | | | | | | |
| 3 | Компенсатор и части, требуемые для замены | (920-10B0582)) | 1 | 1 КОМПЛ. | 1 КОМПЛ. | * | 4,773,400.0 |
| 1) | Компенсатор | (920-10B0582)) | 1 | (1) | (1) | | |
| 2) | Болт, гайка, шайба | (920-10B0582)) | 3 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 3) | Изоляция | (920-10B0582)) | 4 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 4) | Болт, шайба | (920-10B0582)) | 5 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 5) | Шайба | (920-10B0582)) | 7 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 6) | Шайба | (920-10B0582)) | 18 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 7) | Шайба, Болт, Штифт | (920-10B0582)) | 19 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 8) | Шайба, Болт, Штифт | (920-10B0582)) | 20 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 9) | Протектор | (920-10B0582)) | 21 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| 10) | Уплотнительная пластина | (920-10B0582)) | 22 | (1 КОМПЛ.) | (1 КОМПЛ.) | | |
| A33 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ | | | | | | | |
| (1) | Конусный шуп для измерения зазоров турбины | | | | 1 КОМПЛ. | | 2,422,300.0 |
| | Специальный конусный шуп (0.5-7.0 мм) | | | | | | |
| | Специальный конусный шуп (7.0-15.0 мм) | | | | | | |
| | Специальный конусный шуп (15.0-22.0 мм) | | | | | | |
| | Специальный конусный шуп (22.0-29.0 мм) | | | | | | |
| (2) | Инструменты для резьбовой вставки | | | | | | |
| | Метчик для резьбовой вставки | | | | | | |
| | 1) 5/16 дюйм. | | | | 1 | | 11,200.0 |
| | 2) 1/2 дюйм. | | | | 1 | | 24,500.0 |
| | 3) 5/8 дюйм. | | | | 1 | | 45,600.0 |
| | 4) 3/4 дюйм. | | | | 1 | | 56,900.0 |
| | 5) 1 дюйм. | | | | 1 | | 118,900.0 |
| | 6) 1-1/4 дюйм. | | | | 1 | | 211,200.0 |
| | 7) 1-1/2 дюйм. | | | | 1 | | 211,200.0 |
| | Инструменты для установки резьбовой вставки | | | | | | |
| | 1) 5/16 дюйм. | | | | 1 | | 11,200.0 |
| | 2) 1/2 дюйм. | | | | 1 | | 11,800.0 |
| | 3) 5/8 дюйм. | | | | 1 | | 12,900.0 |
| | 4) 3/4 дюйм. | | | | 1 | | 13,600.0 |
| | 5) 1 дюйм. | | | | 1 | | 29,600.0 |
| | 6) 1-1/4 дюйм. | | | | 1 | | 54,500.0 |

| Year | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Remarks | |
|----------------------------------|--|-----------------|-------------------------|--------------|-----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------------|--|--|
| Events | | (Jun 23) PAC | (Mar 1 to Mar 6) PAC | CI 10,480 | CI+BI 21,560 | HGPI 32,000 | HGPI 32,000 | CI 48,000 | CI 48,000 | MI 64,000 | MI 64,000 | CI 16,000 (80,000) | CI 16,000 (80,000) | HGPI 32,000 (96,000) | HGPI 32,000 (96,000) | CI Combustion Inspection HGPI Hot Gas Path Inspection MI Major Inspection | |
| Type of Inspection | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Equivalent Operating Hours (EOH) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| No | Main Parts | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | F1 Gas Fuel Nozzle | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 1) CI means combustion inspection HGPI means hot gas path inspection MI Major Inspection |
| 2 | F2 Gas Fuel Nozzle | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 2) Expected parts life is based on the following conditions: a. Fuel shall meet the "Hitachi Fuel Specification" b. The units shall be operated and maintained in accordance with Hitachi recommended procedures with particular attention to maintain inspection intervals and preventive maintenance activity. c. Parts life is affected by actual operating conditions |
| 3 | F2 Premix Swirler | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 3) Symbol means as follows: ○ New Parts □ Repaired Parts △ Re-use (by Inspection Result) × Replace (Consumes Expected Life) |
| 4 | Combustion Liner | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 4) These items were repaired |
| 5 | Transition Piece | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 6 | 1st Stage Bucket | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 7 | 1st Stage Nozzle | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 8 | 1st Stage Shroud | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 9 | 2nd Stage Bucket | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 10 | 2nd Stage Nozzle | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 11 | 2nd Stage Shroud | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 12 | 3rd Stage Bucket | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 13 | 3rd Stage Nozzle | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 14 | 3rd Stage Shroud | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Compressor Stator Blades | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Compressor Rotor Blades | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | IGV (Inlet Guide Vane) | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | No.1 Bearing | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | No.2 Bearing | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Oil Seal Rings (No.1 Bearing) | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Thrust Bearing (GEN side & ACC side) | ⊙ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| A | REDUCTION GEAR (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B | TORQUE CONVERTER (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C | CRANKING MOTOR (YASUKAWA ELECTRIC) | | | | | | | | | | | | | | | | |

Note regarding the maintenance of the Reduction Gear & Torque Converter:
 If abnormally such as vibration or noise is observed in daily inspection, it is necessary to carry out overhaul before the above schedule.
 It is recommended to prepare spare parts for emergency maintenance.

| Год | | 2012 (23 июня) | 2013 | 2014 (1 мар - 6 мар) (23 июл - 1 авг) | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Примечания |
|---------|---|-----------------------------|-------------------------|--|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---|
| События | | Приемка | | | | | | | | | MI | CI | CI | HGPI | HGPI | |
| № | Тип осмотра Завалочные рабочие часы (ЗРЧ) | Ожидаемый срок службы (ЗРЧ) | | CI | CI+BI | HGPI | | CI | CI | MI | CI | CI | HGPI | HGPI | | |
| | | Основная часть | Ожид. срок службы (ЗРЧ) | CI | CI+BI | HGPI | | CI | CI | MI | CI | CI | HGPI | HGPI | | |
| 1 | Топливная форсунка F1 | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | CI означает осмотр камер сгорания HGPI означает осмотр горючего тракта MI капитальный ремонт BI осмотр бороскопом |
| 2 | Топливная форсунка F2 | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 1) CI означает осмотр камер сгорания HGPI означает осмотр горючего тракта 2) Ожидаемый срок службы частей основан на следующих условиях: а) Топливо соответствует Спецификации Hitachi на топливо б) Блоки работают и обслуживаются в соответствии с процедурами, рекомендуемыми Hitachi с учетом особого внимания соблюдению межремонтных интервалов и работ по предупредительному ремонту. с) На срок службы частей влияют фактические условия эксплуатации 3) Символы означают следующее: ○ / ● Новые части □ / ■ Отремонтированные части △ / ▲ Повторное использование (по результатам осмотра) x Замена (Ожидаемый срок службы истек) |
| 3 | Завихритель F2 | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 1) Эти части были отремонтированы |
| 4 | Жаровая труба | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 5 | Переходник | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 6 | Лопатка ротора 1 ступени | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 7 | Лопатка статора 1 ступени | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 8 | Обод 1 ступени | 32 000 | 32 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 9 | Лопатка ротора 2 ступени | 64 000 | 64 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 10 | Лопатка статора 2 ступени | 64 000 | 64 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 11 | Обод 2 ступени | 64 000 | 64 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 12 | Лопатка ротора 3 ступени | 75 000 | 75 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 13 | Лопатка статора 3 ступени | 75 000 | 75 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 14 | Обод 3 ступени | 75 000 | 75 000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Лопатки статора компрессора | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Лопатки ротора компрессора | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | IGV (входная напр. лопатка) | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Подшипник № 1 | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Подшипник № 2 | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Масляные уплотнения (подшипник № 1) | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Упорный подшипник (сторона генератора и сторона редуктора) | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| A | Редуктор (HITACHI NICO TRANSMISSION) | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ○ Визуальный осмотр |
| B | Преобразователь крутящего момента (HITACHI NICO TRANSMISSION) | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ○ Визуальный осмотр |
| C | Пусковой двигатель (YASUKAWA ELECTRIC) | - | - | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ○ Визуальный осмотр |

Условие:
 (1) Ремонт работы: непрерывный
 (2) Топливо: природный газ
 (3) Эксплуатация и техобслуживание редуктора согласно руководству.
 (4) Фактический график техобслуживания будет оптимизироваться по результатам каждого осмотра.

Примечание касательно техобслуживания редуктора и преобразователя крутящего момента:
 Если при ежедневном осмотре обнаруживаются отклонения, такие как вибрация или шум, необходимо провести кап. ремонт до вышеуказанного графика.
 Рекомендуется подготовить запасные части для экстренного техобслуживания.

Attachment No.3 to the Contract No. _____ dated _____

| Year | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Remarks |
|------|---|----------|------|----------------------|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| No | Events Type of inspection Equivalent Operating hours (EOH) Expected Life (EOL) | (May/26) | | (Mar '16 to Mar '15) | (Aug '2 to Aug '10) | | | | | | | | | | | CI: Combustion Inspection HGPI: Hot Gas Path Inspection MI: Major Inspection |
| | | PAC | CI | CI | CI | | | | | | | | | | | |
| 1 | F1 Gas Fuel Nozzle 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ▲ | | ○ | | ▲ | | ○ | |
| 2 | F2 Gas Fuel Nozzle 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 3 | F2 Premix Swirler 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 4 | Combustion Liner 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 5 | Transition Piece 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 6 | 1st Stage Bucket 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 7 | 1st Stage Nozzle 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 8 | 1st Stage Shroud 32,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 9 | 2nd Stage Bucket 64,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 10 | 2nd Stage Nozzle 64,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 11 | 2nd Stage Shroud 64,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 12 | 3rd Stage Bucket 75,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 13 | 3rd Stage Nozzle 75,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| 14 | 3rd Stage Shroud 75,000 | ⊙ | | ▲ | ▲ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| | Compressor Stator Blades | ⊙ | | | | | | | | | | | | | | |
| | Compressor Rotor Blades | ⊙ | | | | | | | | | | | | | | |
| | IGV (Inlet Guide Vane) | ⊙ | | | | | | | | | | | | | | |
| | No.1 Bearing | ⊙ | | | | | | | | | | | | | | |
| | No.2 Bearing | ⊙ | | | | | | | | | | | | | | |
| | Oil Seal Rings (No.1 Bearing) | ⊙ | | | | | | | | | | | | | | |
| | Thrust Bearing (GEN side & ACC side) | ⊙ | | | | | | | | | | | | | | |
| A | REDUCTION GEAR (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | |
| B | TORQUE CONVERTER (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | |
| C | CRANKING MOTOR (YASUKAWA ELECTRIC) | | | | | | | | | | | | | | | |

Condition:
 (1) Operating Mode : Continuous duty
 (2) Fuel : Natural gas
 (3) Operation and maintenance shall be performed based on the instruction manual.
 (4) Actual maintenance schedule shall be optimized based on the result of each maintenance inspection.

Note regarding the maintenance of the Reduction Gear & Torque Converter:
 If abnormality such as vibration or noise is observed in daily inspection, it is necessary to carry out overhaul before the above schedule.
 It is recommended to prepare spare parts for emergency maintenance.

| Год | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Примечания |
|----------------------|---|---------------------------------|-------------------------|----------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------------|
| Событие | | (26 мая) | (10 мар - 15 мар) | (2 ию - 10 ию) | | | | | | | | | | | | |
| Рекомендуемый осмотр | Тип осмотра | Примечания | | CI | CI | HGPI | CI | MI | CI | MI | CI | HGPI | CI | HGPI | | |
| | | Значительные рабочие часы (ЗРЧ) | Оклад прок службы (ЗРЧ) | | | | | | | | | | | | | |
| № | Основные части | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Топливная форсунка F1 | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Топливная форсунка F2 | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Завихритель F2 | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Жерновая труба | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Переходник | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Лопатка ротора 1 ступени | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Лопатка статора 1 ступени | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Обод 1 ступени | 32 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Лопатка ротора 2 ступени | 64 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Лопатка статора 2 ступени | 64 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Обод 2 ступени | 64 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Лопатка ротора 3 ступени | 75 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Лопатка статора 3 ступени | 75 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Обод 3 ступени | 75 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| | Лопатки статора компрессора | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Лопатки ротора компрессора | | | | | | | | | | | | | | | |
| | IGV (входная напр. лопатка) | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Подшипник № 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Подшипник № 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Масляные уплотнения (подшипник № 1) | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Углеродный подшипник (сторона генератора и сторона редуктора) | | | | | | | | | | | | | | | |
| A | Редуктор (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | |
| B | Преобразователь крутящего момента (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | |
| C | Пусковой двигатель (YASUKAWA ELECTRIC) | | | | | | | | | | | | | | | |

Условие:
 (1) Режим работы : непрерывный
 (2) Топливо : природный газ
 (3) Эксплуатация и техобслуживание ведутся согласно руководству.
 (4) Фактический график техобслуживания будет оптимизироваться по результатам каждого осмотра.

Примечание касательно техобслуживания редуктора и преобразователя крутящего момента:
 Если при ежедневном осмотре обнаруживаются оплошности, такие как вибрация или шум, необходимо провести кап. ремонт до вышеуказанного графика.
 Рекомендуется подготовить запасные части для экстренного техобслуживания.

| Year | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Remarks |
|------------------------|--|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|--|
| Recommended Inspection | E-ARTIS | (May, 29) | (Mar, 6 to Mar, 9) | (Aug, 11 to Nov, 2) | (CI → HGPI) ** | (Mar, 12 to Mar, 16) | Emergency CI | | MI → HGPI | | CI → MI | | HGPI | | CI | CI Combustion Inspection HGPI Hot Gas Path Inspection MI Major Inspection |
| | | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | Type of Inspection | |
| No. | Main Parts | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | Equivalent Operating Hours (EOH) | |
| 1 | F1 Gas Fuel Nozzle | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 2 | F2 Gas Fuel Nozzle | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 3 | F2 Premix Swirler | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 4 | Combustion Liner | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 5 | Transition Piece | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 6 | 1st Stage Bucket | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 7 | 1st Stage Nozzle | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 8 | 1st Stage Shroud | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | |
| 9 | 2nd Stage Bucket | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | |
| 10 | 2nd Stage Nozzle | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | |
| 11 | 2nd Stage Shroud | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | 64,000 | |
| 12 | 3rd Stage Bucket | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | |
| 13 | 3rd Stage Nozzle | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | |
| 14 | 3rd Stage Shroud | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | 75,000 | |
| | Compressor Stator Blades | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | Compressor Rotor Blades | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | IGV (Inlet Guide Vane) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | No. 1 Bearing | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | No. 2 Bearing | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | Oil Seal Rings (No. 1 Bearing) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | Thrust Bearing (GEN side & ACC side) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| A | REDUCTION GEAR (HITACHI NICO TRANSMISSION) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| B | TORQUE CONVERTER (HITACHI NICO TRANSMISSION) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| C | CRANKING MOTOR (YASUKAWA ELECTRIC) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

1) CI means combustion inspection
 HGPI means hot gas path inspection
 2) Expected parts life is based on the following conditions:
 a) Fuel shall meet the "Hitachi Fuel Specification"
 b) The units shall be operated and maintained in accordance with Hitachi recommended procedures with particular attention to maintain inspection intervals and preventive maintenance activity
 c) Parts life is affected by actual operating conditions.
 3) Symbol means as follows:
 O / ● New Parts
 □ / ■ Replaced Parts
 Δ / ▲ Re-use (by Inspection Result)
 x Replace (Consume Expected Life)
 *1: because #1 F2 Swirler & 1st Stage Nozzle were found damaged, type of inspection was changed to HGPI from CI.
 *2: This is repaired item (EOH: 10,480)

Note regarding the maintenance of the Reduction Gear & Torque Converter:
 If abnormality such as vibration or noise is observed in daily inspection, it is necessary to carry out overhaul before the above schedule.
 It is recommended to prepare spare parts for emergency maintenance.

Condition:
 (1) Operating Mode : Continuous duty
 (2) Fuel : Natural gas
 (3) Operation and maintenance shall be performed based on the instruction manual
 (4) Actual maintenance schedule shall be optimized based on the result of each maintenance inspection.

| Год | | 2012 (29 мая) | 2013 | 2014 (6 мая - 9 мая) | 2015 (11 мая - 2 мая) | 2016 (17 мая - 19 мая) | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Примечания | |
|----------------------|---|------------------|------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|-------|---------|-------|------|------|------|------|------|------|------------|--|
| Рекомендуемый осмотр | Тип осмотра | Приема | CI | HGPI | CI+BI | CI+BI | CI+BI | M1+HGPI | CI+M1 | HGPI | HGPI | HGPI | HGPI | CI | CI | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | Значительные рабочие часы (ЗРЧ) |
| 1 | Топливная форсунка F1 | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | CI означает осмотр камер сгорания. HGPI означает осмотр горючего тракта M1 - капитальный ремонт BI - осмотр бороздок |
| 2 | Топливная форсунка F2 | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 1) CI означает осмотр камер сгорания. HGPI означает осмотр горючего тракта 2) Ожидаемый срок службы частей основан на следующих условиях: а) Топливо соответствует Спецификации Hitachi на топливо; б) Блоки работают и обслуживаются в соответствии с процедурами, рекомендуемыми Hitachi с уделением особого внимания наблюдению межремонтных интервалов и работ по предупредительному ремонту; в) На срок службы частей влияют фактические условия эксплуатации; 3) Символы означают следующее: O / ● - Новые части □ / ■ - Отремонтированные части Δ / ▲ - Повторное использование (по результатам осмотра) x - Замена (Ожидаемый срок службы истек) |
| 3 | Зажигатель F2 | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 1. Так как зафиксированы F2 M1 и лопатки статора 1 ступени были повреждены, тип осмотра был изменен с OКС на OГТ. |
| 4 | Жировая труба | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | 2. Это отремонтированные части (ЗРЧ: 10.480) |
| 5 | Переключик | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 6 | Лопатка ротора 1 ступени | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 7 | Лопатка статора 1 ступени | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 8 | Обод 1 ступени | 32.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 9 | Лопатка ротора 2 ступени | 64.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 10 | Лопатка статора 2 ступени | 64.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 11 | Обод 2 ступени | 64.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 12 | Лопатка ротора 3 ступени | 75.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 13 | Лопатка статора 3 ступени | 75.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| 14 | Обод 3 ступени | 75.000 | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | ▲ | |
| | Лопатки статора компрессора | - | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | |
| | Лопатки ротора компрессора | - | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | |
| | ЮВ (водяная напр. лопатка) | - | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | |
| | Подшипник № 1 | - | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | |
| | Подшипник № 2 | - | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | |
| | Масляные уплотнения (подшипник № 1) | - | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | |
| | Упорный подшипник (сторона генератора и сторона редуктора) | - | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ● | |
| A | Редуктор (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B | Преобразователь крутящего момента (HITACHI NICO TRANSMISSION) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C | Газовый двигатель (YASUKAWA ELECTRIC) | | | | | | | | | | | | | | | | |

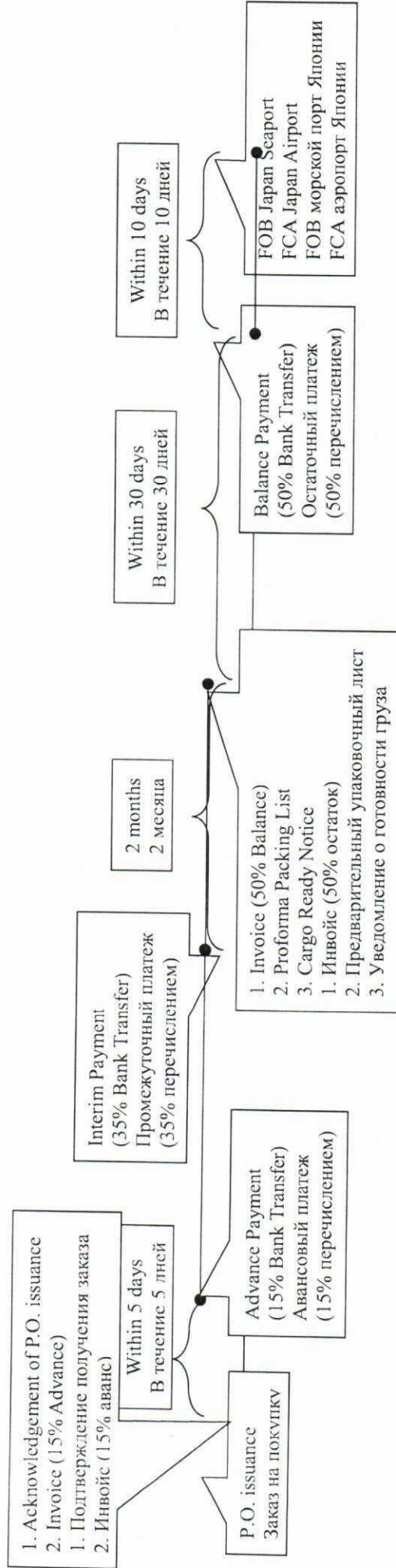
Условия:
 (1) Работы : непрерывный
 (2) Топливо : природный газ
 (3) Эксплуатация и техническое обслуживание ведутся согласно руководству
 (4) Фактический график технического обслуживания будет оптимизироваться по результатам каждого осмотра.

Примечание касательно технического обслуживания редуктора и преобразователя крутящего момента:
 Если при ежедневном осмотре обнаруживаются отклонения, такие как вибрация или шум, необходимо провести кап. ремонт до вышеуказанного графика.
 Рекомендуется подготовить запасные части для экстренного технического обслуживания.

Payment Term Timeline / Схема условий оплаты

Agreed payment terms for LTRM / Согласованные условия оплаты для ДССО

Payment terms for purchasing new parts / Условия оплаты при покупке новых запасных частей



2009 жылғы 03 шілдедегі №CL006-N/09 Кредиттік ұсыны
туралы Бас кредиттік келісіміне

№ _____ Қосымша келісім

Астана қ.

2017 ж. « _____ » _____

Бұдан әрі «Қарыз беруші» деп аталатын «Қазақстанның Даму Банкі» акционерлік қоғамы атынан 2017 жылғы 3 сәуірдегі №44-С сенімхат негізінде әрекет ететін Басқарма Төрағасының Орынбасары Аубакиров Думан Бауыржанұлы арқылы бір тараптан және

бұдан әрі «Қарыз алушы» деп аталатын, «Кристалл Менеджмент» акционерлік қоғамы атынан Жарғы негізінде әрекет ететін Бас директор Дәулет Сайзинулы, екінші тараптан, бірге «Тараптар», ал жеке алғанда «Тарап» немесе жоғарыда аталғандар

томендегілерді назарға ала отырып:

- Қарыз берушінің Несие Комитетінің 2017 жылғы 25 мамырдағы шешімін (№46 хаттама)

Банк пен Қарыз алушы арасында бекітілген 2009 жылғы 03 шілдедегі № CL 006-N/09 Несие желісін ұсыну туралы бас несие келісіміне (бұдан әрі – Бас келісім) осы қосымша келісімді томендегілер туралы бекітті:

1. Бас келісімнің бүкіл мәтіні бойынша, және бүкіл оның қосымшаларына:

- «қатысушы» сөзі және одан туатын сөздер «акционер» сөзіне және одан туатын сөздерге ауыссын;

- ««Кристалл Менеджмент» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі» сөзі ««Кристалл Менеджмент» акционерлік қоғамы» сөзіне тиісті септіктерде ауыссын;

- ««Кристалл Менеджмент» ЖШС» сөзі ««Кристалл Менеджмент» АҚ» сөзіне ауыссын;

2. 4 бап келесі мәтіндегі 4.3 тармағымен толықтырылсын:

«4.3. Осы Бас келісіммен қарастырылған жағдайлардан бөлек, Дефолт жағдайы болып сонымен қатар Қарыз алушы акционерлерінің Бас келісімнің 9 бабының 9.3 тармағының 9.3.44. тармақшасында қарастырылған шарттарды орындамауы саналады».

3. 9 баптың 9.3 тармағы келесі мәтіндегі 9.3.42, 9.3.43, 9.3.44, 9.3.45 тармақшалармен толықтырылсын:

«9.3.42. 05.08.2017 жылға дейінгі мерзімде кепілзаттық қамсыздандыру бойынша тиісті түзетулер енгізу үшін Қарыз берушімен ұсынылған жылжымайтын мүлік нысандарына техникалық және сәйкестендіру құжаттарының түпнұсқаларының қайтарылуын қамтамасыз ету.

9.3.43. Жылжымайтын мүлік нысандарының техникалық сипаттамаларын сәйкестікке келтіру нәтижелері бойынша, 01.09.2017 жылға дейінгі мерзімде газ турбиналы электр станциясының (ГТЭС) кешенін қайта бағалауды жүзеге асыру.

9.3.44. «Joint Resources» ЖШС, «EuroAsia Construction»/«ЕвроАзия Констракшн» ЖШС, «FCI Management LLP» ЖШС, «ПОЗИТИВ-А» ЖШС уақытша қаржылық көмек көрсету туралы бірінші шарты бекітілген күннен бастап 30 күнтізбелік күн ішінде Қарыз алушы акционерлерінің 30.06.2018 жылға дейінгі мерзімде келесі әдістердің бірімен берілген қаржылық көмекті қайтарылуын қамтамасыз ету міндеттемелерін қарастыратын 2009 жылғы 02 қарашадағы №9/09 Жобалық келісімге қосымша келісімді бекіту:

- тартылатын қаржылық көмекті қайтарылуы үшін жеткілікті сомаға Қарыз алушы жарғылық капиталын ұлғайту арқылы;

- Қарыз алушының жарғылық капиталына берілген қаржылық көмекті трансформациялау арқылы;

- қаржылық көмекті өтеу мерзімін 2018 жылдан 2027 жылға ауыстыру арқылы, солайша аталған міндеттемелерді Қарыз алушының Қарыз беруші алдындағы берешегіне субординациялау.».

Дополнительное соглашение №

к Генеральному кредитному соглашению о
предоставлении кредитной линии от 03 июля 2009 года
№CL006-N/09

г. Астана

« _____ » _____ 2017 г.

АО «Банк Развития Казахстана», именуемое в дальнейшем «Займодавец», в лице Заместителя Председателя Правления Аубакирова Думана Бауыржанұлы, действующего на основании доверенности от 3 апреля 2017 года №44-С, с одной стороны, и

Акционерное общество «Кристалл Менеджмент», именуемое в дальнейшем «Заемщик», в лице Генерального директора Сайзинулы Даулета, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а отдельно как указано выше или «Сторона»,

принимая во внимание:

- решение Кредитного Комитета Займодателя от 25 мая 2017 года (протокол №46),

заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Дополнительное соглашение) к Генеральному кредитному соглашению о предоставлении кредитной линии от 03 июля 2009 года № CL 006-N/09, (далее - Генеральное соглашение) о нижеследующем:

1. По всему тексту Генерального соглашения, а также во всех приложениях к нему:

- слово «участник» и производные от него слова заменить на слово «акционер» и все производные от него слова;

- слова «Товарищество с ограниченной ответственностью «Кристалл Менеджмент»» заменить на «Акционерное общество «Кристалл Менеджмент»» в соответствующих падежах;

- слова «ТОО «Кристалл Менеджмент»» заменить на «АО «Кристалл Менеджмент»».

2. Статью 4 дополнить пунктом 4.3 следующего содержания:

«4.3. Помимо предусмотренного настоящим Генеральным соглашением обстоятельств, случаем Дефолта также считается неисполнение акционерами Заемщика условий, предусмотренных в пп. 9.3.44. п. 9.3 ст. 9 Генерального соглашения».

3. Пункт 9.3 статьи 9 дополнить подпунктами 9.3.42, 9.3.43, 9.3.44, 9.3.45 следующего содержания:

«9.3.42. В срок до 05.08.2017 г. обеспечить возврат предоставленных Заемодателем, для внесения соответствующих корректировок по залоговому обеспечению, оригиналов технических и идентификационных документов на объекты недвижимости.

9.3.43. По результатам приведения в соответствие технических характеристик объектов недвижимости, в срок до 01.09.2017 г. осуществить переоценку комплекса газотурбинной электростанции (ГТЭС).

9.3.44. В течение 30 календарных дней с даты заключения с ТОО «Joint Resources», АО «EuroAsia Construction»/«ЕвроАзия Констракшн», ТОО «FCI Management LLP» ТОО «ПОЗИТИВ-А» договоров об оказании временной финансовой помощи, заключить дополнительное соглашение к Проектному соглашению от 02.11.2009 г. №9/09, предусматривающее обязательства акционеров Заемщика обеспечить в срок до 30.06.2018 г. возврат предоставленной финансовой помощи одним из следующих способов:

- путем увеличения уставного капитала Заемщика на сумму, достаточную для возврата привлекаемой финансовой помощи;

- путем трансформации предоставленной финансовой помощи в уставный капитал Заемщика;

- путем переноса срока погашения финансовой помощи с 2018 года на 2027 год, тем самым субординировать данные обязательства к задолженности Заемщика перед Заемодателем.».

Приложение №6 к Протоколу
Заседания Совета директоров
АО «Кристалл Менеджмент»
№03-17/СД от «19» июля 2017 года

4. Қосымша келісіммен қозғалмаған Тараптардың міндеттемелері өзгермеген түрінде қалады.

5. Қосымша келісім Несие шартының ажырамас бөлігі болып табылады.

6. Қосымша келісім оған Тараптардың уәкілетті өкілдері кол қойған күннен бастап күшіне енеді.

7. Қосымша келісім мемлекеттік және орыс тілдерінде 3 (үш) бірдей данада жасалған: екеуі – Қарыз беруші үшін, біреуі – Қарыз алушы үшін. Мемлекеттік және орыс тілдеріндегі Қосымша келісім әр түрлі оқылған жағдайда, Қосымша келісімнің орыс тіліндегі данасы басымдылыққа ие болады.

8. Қосымша келісімге, Қазақстан Республикасы, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 10 үй мекенжайы бойынша Қарыз алушының уәкілетті тұлғасының жеке қатысуымен кол қойылды. Қарыз алушы оған Қосымша келісімнің шарттарымен танысуға қажетті уақыт берілгендігін растайды.

Тараптардың қолдары:

Қарыз беруші:

Д. Аубакиров

Қарыз алушы:

Д. Сайзинулы

4. Обязательства Сторон, не затронутые Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде.

5. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Генерального соглашения.

6. Дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания уполномоченными представителями Сторон.

7. Дополнительное соглашение составлено в 3 (трех) экземплярах, на русском и государственном языках, имеющих одинаковую юридическую силу, 2 (два) экземпляра для Займодателя, 1 (один) экземпляр для Заемщика. В случае разночтения Дополнительного соглашения на государственном и русском языках, экземпляр Дополнительного соглашения на русском языке имеет преваляющую силу.

8. Дополнительное соглашение подписано при личном присутствии уполномоченного лица Заемщика по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, пр. Мәңгілік Ел, дом 10. Заемщик подтверждает, что ему было предоставлено необходимое время на ознакомление с условиями Дополнительного соглашения

Подписи Сторон:

Займодатель:

Д. Аубакиров

Заемщик:

Д. Сайзинулы

Қол Банк қызметкерінің (Клиенттермен жұмыс істеу жөніндегі
Дирекция банкирі) қатысуымен жасалды
(қойылды)

«__» _____ 2017ж

Подпись совершена (проставлена) в присутствии
работника Банка (банкир Дирекции по работе с клиентами)

«__» _____ 2017г.

Секретариат
Адрес: Алматы, ул. Токтогулы, 10
Тел: (7172) 222-1111

№ 100/2019

Вопрос: ...
Ответ: ...

