



Қазақстан Республикасы, 130000, Ақтау қаласы,
«МЭБК» АҚ ғимараты, а/ж 250,
телефон: 200-201, 200-232 факс: 200-281
эл. пошта: info@mrek.kz

Республика Казахстан, 130000, г. Ақтау,
здание АО «МРЭК», а/я 250,
телефон: 200-201, 200-232 факс: 200-281
эл. почта: info@mrek.kz

№ 00-15-12/139 от 11.01.2018
на № _____

АО «Информационно-учетный центр»

АО «Казахстанская фондовая биржа»

ЗАЯВКА

Настоящим АО "Мангистауская распределительная электросетевая компания" (БИН 920440000302, КАЗАХСТАН, 130000, Мангистауская область, Ақтау г.а., микрорайон 29А, здание 97, тел: 8 (7292) 200-201, факс: 8 (7292) 200-281, e-mail: info@mrek.kz; a.nugmanov@mrek.kz, веб-сайт: www.mrek.kz) направляет текст информационного сообщения на русском, казахском языке(ах), для размещения/опубликования его на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности, представляющего собой средство массовой информации согласно определению, данному в подпункте 3) пункта 2 Правил размещения на интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности, фондовой биржи информации о корпоративных событиях, финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц акционерных обществ, а также информации о суммарном размере вознаграждения членов исполнительного органа по итогам года, утвержденных постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2016 года № 26.

№	№ п.п.	Показатель / Көрсеткіш / Indicator	Содержание информации / Ақпарат мазмұны / Information content
1	2	3	4
2.		Информация о выпуске акционерным обществом акций и других ценных бумаг	
		Акционерлік қоғамның акциялар мен бағалы қағаздарды шығаруы жөнінде ақпарат	
1	1	наименование органа, осуществившего регистрацию выпуска ценных бумаг	Национальный Банк Республики Казахстан
		бағалы қағаздар шығарылымын тіркеуді жүзеге асырған органның атауы	Қазақстан Республикасы Ұлттық банкі
	2	дата регистрации выпуска ценных бумаг	05.01.2018
		бағалы қағаздар шығарылымын тіркеу күні	
2	1	вид объявленных к выпуску ценных бумаг	Облигационная программа
		шығаруға жарияланған бағалы қағаздардың түрі	Облигациялық бағдарлама
	2	Полное наименование объявленных к выпуску ценных бумаг (купонные облигации, простые акции и т.д.)	Купонные облигации
		Шығарылған бағалы қағаздарды жариялаудың толық атаулары (купондық облигациялар, қарапайым акция және т.б.)	Купондық облигациялар
3	1	валюта выпуска облигаций	KZT - Тенге
		облигацияларды шығару валютасы	KZT
	4 1	номер облигационной программы	2
		облигациялық бағдарламаның нөмірі	
	4 2	объем выпуска облигационной программы, в валюте выпуска облигациялық бағдарламаның шығарылым көлемі, шығарылым валютасында	14 000 000 000,00
4		сканированная копия проспекта выпуска эмиссионных ценных бумаг акционерного общества	Сканированная копия документа прилагается в разделе эл. отчета "Скан (изменений) проспекта выпуска ЦБ"
		акционерлік қоғамның эмиссиялық бағалы қағаздарын шығару проспектінің сканерленген көшірмесі	Электрондық есептіккікке құжаттын сканерленген көшірмесі қосымша беріледі (қоса тіркеледі)
5	1	Было ли получено акционерным обществом разрешения Национального Банка Республики Казахстан (далее - уполномоченный орган) на выпуск и (или) размещение эмиссионных ценных бумаг на территории иностранного государства?	Нет
		Акционерлік қоғам Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкінен (әрі қарай - уәкілетті орган) эмиссиялық бағалы қағаздарды шетелдік мемлекет аумағында шығару және (немесе) орналастыру жөнінде рұқсат алынды ма?	Жок

Председатель Правления

С. Игисниова

Исп. Нугманов А
Тел. 202-666



001523



Проспект облигационной программы

Акционерного общества «Мангнстауская распределительная электросетевая компания» (АО «МРЭК»)

Объем облигационной программы: **14 000 000 000 (четырнадцать миллиардов) тенге**

«Государственная регистрация выпуска негосударственных облигаций (облигационной программы, выпуска облигаций в пределах облигационной программы) уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения облигаций, описанных в проспекте, и не подтверждает достоверность информации, содержащейся в данном документе. Должностные лица эмитента подтверждают, что вся информация, представленная в нем, является достоверной и не вводящей в заблуждение инвесторов относительно эмитента и его размещаемых облигаций. Эмитент, являющийся акционерным обществом, обеспечивает размещение на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности, определенного в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, информации о корпоративных событиях, годовой финансовой отчетности акционерного общества и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц акционерного общества, а также информации о суммарном размере вознаграждения членов исполнительного органа по итогам года в порядке и сроки, установленные постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2016 года № 26 «Об утверждении Правил размещения на интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности, фондовой биржи информации о корпоративных событиях, финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц акционерных обществ, а также информации о суммарном размере вознаграждения членов исполнительного органа по итогам года», зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 13438. Изменения, содержащиеся в пункте 2 статьи 102 Закона о рынке ценных бумаг, доводятся эмитентом до сведения держателей ценных бумаг путем размещения информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности, определенного в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, и опубликования информации в средствах массовой информации в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента их возникновения в порядке, установленном постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2016 года № 26 «Об утверждении Правил размещения на интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности, фондовой биржи информации о корпоративных событиях, финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц акционерных обществ, а также информации о суммарном размере вознаграждения членов исполнительного органа по итогам года», зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 13438.»

г. Актау, 2017 г.

Глава 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. Наименование эмитента в соответствии со справкой или свидетельством о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица.

1) Дата государственной регистрации (перерегистрации) эмитента:

Дата государственной перерегистрации Акционерного общества «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее – Эмитент) – 16.05.2005 года. Дата первичной государственной регистрации Эмитента – 04.10.1996 года

2) Полное и краткое наименование эмитента (если в уставе эмитента предусмотрено его полное и сокращенное наименование на иностранном языке, то дополнительно указывается такое наименование):

Полное наименование Эмитента на государственном языке - «Мангыстау электрораптык белу компаниясы» акционерлік қоғамы, краткое наименование Эмитента – «МЭБК» АҚ.

Полное наименование Эмитента на русском языке - Акционерное общество «Мангистауская распределительная электросетевая компания», краткое наименование Эмитента – АО «МРЭК».

Полное наименование Эмитента на английском языке – Joint stock company «Mangistau Electricity Distribution Network Company», краткое наименование Эмитента – JSC «MEDNC».

3) В случае изменения наименования эмитента указываются все его предшествующие полные и сокращенные наименования, а также даты, когда они были изменены:

Дата изменения	Полное наименование	Сокращенное наименование
04.10.1996 г.	Акционерное общество «Мангистауская распределительная электросетевая компания»	АО «МРЭК»
12.11.1998 г.	Открытое акционерное общество «Мангистауская распределительная электросетевая компания»	ОАО «МРЭК»
16.05.2005 г.	Акционерное общество «Мангистауская распределительная электросетевая компания»	АО «МРЭК»

4) Если эмитент был создан в результате реорганизации юридического лица (юридических лиц), то указываются сведения о правопреемстве в отношении реорганизованных юридических лиц и (или) эмитента:

Эмитент не был создан в результате реорганизации юридического лица.

5) В случае наличия филиалов и представительств эмитента указываются их наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств эмитента в соответствии со справкой об учетной регистрации филиалов (представительств) юридического лица.

По состоянию на 01.12.2017 года Эмитент не имеет филиалов и представительств.

2. Место нахождения эмитента в соответствии со справкой или свидетельством о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица с указанием бизнес-идентификационного номера эмитента, номеров контактных телефонов, факса и адреса электронной почты, а также фактического адреса в случае, если фактический адрес эмитента отличается от адреса, внесенного в Национальный реестр бизнес-идентификационных номеров.

Юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, 130000, г. Актау, район Птицефабрики, здание АО "МРЭК", а/я 250. Тел: +7 7292 20 02 32, факс: +7 7292 20 02 81. Электронная почта: info@mrek.kz. БИН: 920440000302.

3. Если эмитент является финансовым агентством, указываются сведения о документе, в соответствии с которым эмитент уполномочен на реализацию государственной инвестиционной политики в определенных сферах экономики в качестве финансового агентства в соответствии с Бюджетным кодексом Республики Казахстан от 4 декабря 2008 года.

Эмитент не является финансовым агентством.

4. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан.

19 октября 2017 года международное рейтинговое агентство «Fitch Ratings» понизило долгосрочные рейтинги дефолта Эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте с уровня «ВВ» до уровня «ВВ-» и поместило их в список Rating Watch «Негативный» вслед за сменой собственника. Национальный долгосрочный рейтинг понижен с уровня «А+(kaz)» до уровня «ВВВ+(kaz)» и помещен в список Rating Watch «Негативный». Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «В». Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте, в том числе по облигациям шестого (MREKb7), седьмого (MREKb8) и восьмого (MREKb9) выпусков облигаций в пределах первой облигационной программы Эмитента понижен с уровня «ВВ» до «ВВ-».

Глава 2. КРУПНЫЕ АКЦИОНЕРЫ ИЛИ КРУПНЫЕ УЧАСТНИКИ ЭМИТЕНТА, ОРГАНЫ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ЭМИТЕНТА

5. Крупные акционеры эмитента (для эмитента, являющегося акционерным обществом) или участники эмитента, владеющие 10 (десятью) или более процентами долей участия в уставном капитале эмитента (далее - крупный участник), с указанием следующих сведений о каждом из них:

по состоянию на 01.12.2017 г.

Наименование	Крупный акционер №1	Крупный акционер №2	Крупный акционер №3
Полное наименование крупного акционера	ТОО «Казахстанские коммунальные системы» (ТОО «ККС»)	ТОО «КВИ Energy»	АО "Единый накопительный пенсионный фонд"
Место нахождения крупного акционера	Республика Казахстан, 010000, г.	Республика Казахстан, 141209	Республика Казахстан, 050008,

	Астана, ул. Кунаева, 14/3, 7-й этаж	Павлодарская область г. Экибастуз, ул. Железнодорожная, 3	Алматы, Шевченко, 153/1
Процентное соотношение голосующих акций в уставном капитале эмитента, принадлежащих крупному акционеру или крупному участнику, к общему количеству голосующих акций в уставном капитале эмитента	45,86%	39,32%	13,54%
Дата, с которой крупный акционер или крупный участник стал владеть 10 (десятью) и более процентами голосующих акций	18/10/2017	18/10/2017	01/01/2014

6. Органы эмитента.

1) Совет директоров эмитента: по состоянию на 01.12.2017 г.

№	Фамилия, имя, отчество председателя и каждого из членов совета директоров эмитента (с указанием независимого (независимых) директора (директоров) в совете директоров)	Должности, занимаемые членами совета директоров эмитента за последние 3 года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству, и дата вступления их в должности
1	Айтжанов Наби Еркинович 11.09.1980г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 09.11.2017г. по настоящее время – Председатель Совета Директоров - ТОО «Казахстанские коммунальные системы» с 04.2010г. по настоящее время – Генеральный директор ТОО «Казахстанские коммунальные системы»
2	Нурмухамбетова Лаззат Тулехановна 28.02.1973г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 09.11.2017г. по настоящее время – член Совета директоров - ТОО «Казахстанские коммунальные системы» с 01.2011г. по настоящее время – Заместитель генерального директора по финансовым вопросам

3	Баймагамбетов Даурен Уристович 28.12.1976г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 09.11.2017г. по настоящее время – член Совета директоров - ТОО «KVI Energy» с 02.2017г. по настоящее время – член Наблюдательного совета - АО «Самрук-Энерго» с 02.2015г. по 03.2016г. – Главный директор по стратегии, главный директор по трансформации бизнеса с 12.2013г. по 02.2015г. – Управляющий директор по экономике и финансам
4	Бокенбаев Жакып Куттыбекович 07.01.1969г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 09.11.2017г. по настоящее время – Независимый директор Совета Директоров - Аппарат акима Южно-Казахстанской области с 29.10.2017г. по настоящее время – Заместитель акима Южно-Казахстанской области - АО «Институт энергетики и энергосбережения» с 13.02.2014г. по 13.10.2015г. – Председатель Правления
5	Сагынбаев Ерлан Избасканович 02.05.1974г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 09.11.2017г. по настоящее время – Независимый директор Совета Директоров - ТОО «Шанырақ 2030» с 2013г. по настоящее время – Директор

Процентное соотношение голосующих акций эмитента, принадлежащих каждому из членов совета директоров эмитента к общему количеству голосующих акций в уставном капитале эмитента составляет 0%.

Процентное соотношение акций (долей участия в уставном капитале), принадлежащих каждому из членов совета директоров эмитента в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей участия в уставном капитале) данных организаций составляет 0%.

2) Коллективный исполнительный орган эмитента:

по состоянию на 01.12.2017 г

№	Фамилия, имя, отчество каждого из членов коллегиального исполнительного органа эмитента, в том числе руководителя коллегиального исполнительного органа эмитента	Должности, занимаемые членами коллегиального исполнительного органа эмитента за последние 3 года и в настоящее время, в хронологическом порядке (с указанием полномочий и даты вступления их в должности), в том числе действующие должности, занимаемые данными лицами по совместительству
1	Игисинова Салтанат Жаналыковна	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»

	08.06.1973г.	с 09.11.2017г. по настоящее время – Председатель Правления. Полномочия - текущее руководство деятельности Эмитента. - ТОО «Оңтүстік жарык» с 12.03.2012г. по 08.11.2017г. – Генеральный директор Полномочия - общее руководство деятельности товарищества.
2	Сағымбеков Жаксылык Берикжанович 21.04.1977г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 18.08.2014г. по настоящее время – Заместитель Председателя Правления по эксплуатации – Главный инженер с 09.11.2017г. по настоящее время – Член Правления. Полномочия – руководство курируемыми подразделениями, участие на заседаниях Правления.
3	Жуматаев Асылбек Рустемович 11.04.1978г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 11.06.2012г. по настоящее время – Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам. с 09.11.2017г. по настоящее время – Член Правления. Полномочия - руководство курируемыми подразделениями, участие на заседаниях Правления.
4	Рахимжанов Галымжан Калымович 30.05.1975г.	- АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» с 08.2014г. по настоящее время – Советник, начальник службы капитального строительства и перспективного развития, начальник Управления перспективного развития и капитального строительства, Управляющий директор по развитию. с 09.11.2017г. по настоящее время – Член Правления. Полномочия - руководство курируемыми подразделениями, участие на заседаниях Правления.

Процентное соотношение голосующих акций в уставном капитале, принадлежащих членам коллегиального исполнительного органа эмитента, к общему количеству голосующих акций или долей участия в уставном капитале эмитента составляет 0%.

7. В случае, если полномочия исполнительного органа эмитента переданы другой коммерческой организации (управляющей организации)

По состоянию на 01.12.2017 г. полномочия не передавались.

8. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует эмитент.

Эмитент является участником Объединения Юридических Лиц «Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация». Цель участия - защита общих интересов субъектов электроэнергетической отрасли Республики Казахстан.

Наименование	Дата образования	Вид деятельности	Место нахождения
Объединение Юридических Лиц «Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация»	январь 1999 г.	Координация деятельности членов ассоциации, создание условий для справедливого функционирования, а также представление и защита общих интересов субъектов электроэнергетической отрасли РК	РК, 010000, г.Астана, левобережье, ул. Кунаева 12/1, ВП-44, блок 5 Б

9. Аффилированные лица эмитента, не указанные в пунктах 5, 6 и 7 настоящего приложения, но являющиеся в соответствии с законодательством Республики Казахстан об акционерных обществах и товариществах с ограниченной ответственностью аффилированными лицами эмитента:

по состоянию на 01.12.2017 г.

Физические лица					
№	ФИО	Дата рождения	Основание для отнесения аффилированным лицам	Дата, с которой появилась аффилированность	Примечания
1	Айтжанов Наби Еркинович	11.09.1980 г.	п.п. 3) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	Председатель СД АО "МРЭК", Генеральный директор ТОО "ККС"
2	Айтжанова Гаухар Нурлановна	02.11.1980 г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	супруга
3	Нурмухамбетова Лаззат Тулеухановна	28.02.1973 г.	п.п. 3) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член СД АО "МРЭК", Заместитель генерального директора по финансовым вопросам ТОО "ККС"
4	Нурмухамбетова Талгат Булатович	17.02.1975 г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	супруг
5	Баймагамбетов Даурен Урестимович	28.12.1975 г.	п.п. 8) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член СД АО "МРЭК" – Член наблюдательного совета ТОО "КВИ Energy"
6	Сагынбаев Ерлан Избасканович	02.05.1974 г.	п.п. 8) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член СД АО "МРЭК"- независимый директор

7	Бокенбаев Жакып Куттыбекович	24.05.1956 г.	п.п. 8) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член СД АО "МРЭК"-независимый директор
8	Игннинова Салтанат Жаиалыковна	08.06. 1973	п.п. 3), 8) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член СД АО "МРЭК" Председатель Правления АО "МРЭК"
9	Амирбекова Амина Тимуровна	12.01.1993г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК «Об АО»	09.11.2017г.	дочь
10	Каюпов Оралхан Дарханович	10.08.1975г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК «Об АО»	09.11.2017г.	супруг
11	Сагымбеков Жаксылык Берикжанович	21.04.1977г.	п.п. 3) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член Правления АО "МРЭК"
12	Сагымбеков Берикжан Бакенович	01.01.1953г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	отец
13	Касенова Кулимхан Сванбековна	10.06.1952г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	мать
14	Сагымбекова Майра Берикжановна	01.05.1976г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	сестра
15	Сагымбеков Тимур Берикжанович	17.03.1979г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	брат
16	Сагымбекова Маржан Берикжановна	13.08.1984г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	сестра
17	Сагымбекова Алия Сериковна	18.04.1986г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	супруга
18	Жуматаев Асылбек Рустемович	11.04.1978г.	п.п. 3) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член Правления АО "МРЭК"
19	Жуматаев Рустем Нуркеевич	08.09.1948г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	отец
20	Мейманова Халима Маревна	23.07.1950г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	мать
21	Измайлова Рысты Рустемовна	19.02.1975г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	сестра
22	Жуматаева Гульмира Рустемовна	24.11.1984г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	сестра

23	Базылбекова Айгуль Тулеуовна	17.10.1978г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	супруга
24	Базылбеков Толеу	01.01.1946г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	отец супруги
25	Сейталипа Балкен	23.03.1946г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	мать супруги
26	Базылбекова Бибигуль Тулеуовна	26.09.1973г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	сестра супруги
27	Базылбекова Жулдыз Тулеуовна	21.10.1979г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	сестра супруги
28	Базылбеков Нуржан Тулеуович	08.06.1982г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	брат супруги
29	Рахимжанов Галымжап Калымович	30.05.1975г.	п.п. 3) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	09.11.2017г.	член Правления АО "МРЭК"
30	Рахимжанова Гульнара Жанатбековна	27.12.1978г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК «Об АО»	09.11.2017г.	супруга
31	Рахимжанов Диас Галымжанович	25.09.1998г.	п.п. 2) п. 1 ст. 64 ЗРК «Об АО»	09.11.2017г.	сын

Юридические лица					
№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, бизнес-идентификационный номер (БИН), почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата, с которой появилась аффилированность	Примечания
1	ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит"	Свидетельство о государственной перерегистрации № 24017-1958 -ТОО от 27.04.09 РК, 160050, г. Шымкент, ул. Энергетиков 1.	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО "ККС" является крупным участником
2	ТОО "Караганды Жарық"	Свидетельство о государственной перерегистрации № 14175-1930 -ТОО от 27.07.2007 г. РК, 100000, г. Караганда, район имени Казбек би, ул. Сатпаева, 115.	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО "ККС" является крупным участником

3	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Свидетельство о государственной перерегистрации № 535-1930-01-ТОО от 04.07.12 г. РК. г.Караганда. пр. Бухар Жырау, 22.	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
4	ТОО "Энергопоток"	Свидетельство о государственной перерегистрации № 2673-1958-01-ТОО от 05.10.2012 г. г. Шымкент, Аль-фарабийский район, ул. Токаева, 27	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
5	ТОО "Расчетный сервисный центр"	Свидетельство о государственной перерегистрации № 3317-1930-01-ТОО от 24.09.2012 г. г. Караганда, район им. Казыбек би, ул. Лободы, 35 А.	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
6	ТОО «Өцүстік Жарык»	Свидетельство о государственной перерегистрации № 2672-1958-01-ТОО от 05.10.2012 г. г. Шымкент, мкрн "Сауле", ул. Ынтымак, 30	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
7	ТОО «Караганды Жылу Сбыт»	Свидетельство о государственной перерегистрации № 3278-1930-01-ТОО от 17.09.2012 г. г. Караганда, район им. Казыбек би, ул. Лободы, 35 А.	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
8	ТОО «Energy Center»	Регистрационный номер №5072-1930-01-ТОО от 05.09.2013 г., г Караганда, район им. Казыбек би, ул. Сатпаева, 17	п.п. 1) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
9	ТОО «Ветропарк «Жузимдык»	Регистрационный номер №768-1958-02-ТОО от 15.07.2015 г., РК, г. Шымкент, 4 микрорайон, дом 759	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
10	«Heat & Power B. V.»	Идентификационный номер 009049204, г. Амстердам, Hoogoorddreef 15	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является крупным участником
11	ТОО «Шыгыс Энерго» («Шыгыс Энерго»)	БИН 990840005083; РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2/4	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «ККС» является участником
12	ТОО «Усть – Каменогорская ТЭЦ»	БИН 030540000538; РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, Промышленная 2	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «Шыгыс Энерго» («Шыгыс Энерго») является крупным

					участником
13	ТОО «Согринская ТЭЦ»	БИН 971040001101; РК. ВКО. г. Усть-Каменогорск. улица Согринская 223/32	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «Шыгыс Энерго» («Шыгыс Энерго») является крупным участником
14	ТОО «КВ1 Energy»	БИН 010340001055 РК. Павлодарская область. г. Экибастуз. ул. Железнодорожная. 3.	п.п. 5) п. 1 ст. 64 ЗРК "Об АО"	18.10.2017 г.	ТОО «КВ1 Energy» является крупным акционером

10. В отношении аффилированного лица эмитента, являющегося юридическим лицом, в котором эмитент владеет 10 (десятью) или более процентами акций или долей участия в уставном капитале данного юридического лица, дополнительно указываются:

по состоянию на 01.12.2017 г.

№	Полное наименование Местонахождение	Процентное соотношение акций или долей участия в уставном капитале, к общему количеству размещенных акций или долей участия	Основные виды деятельности	Дата, с которой эмитент стал владеть 10 или более % акций или долей участия
1	ТОО «Казахстанские коммунальные системы» Казахстан. г. Астана. район Есиль. ул. Д.Кунаева. 14/3	45,85% простых акций	Генерация энерго-теплоэнергии, транспортировка и распределение, сбыт электроэнергии	18.10.2017 г.
2	ТОО «КВ1 Energy» Казахстан. Павлодарская область г. Экибастуз. ул. Железнодорожная. 3	39,32% простых акций	проектно-монтажная организация	18.10.2017 г.
3	АО «Единый накопительный пенсионный фонд» Казахстан. г. Алматы. ул. Ауэзова. д. 82	13,54% простых акций	Пенсионный накопительный фонд	01.01.2014 г.

Глава 3. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

12. Виды деятельности эмитента:

1) краткое описание видов деятельности эмитента с указанием видов деятельности, которые носят сезонный характер и их доли в общем доходе эмитента

Электроэнергетика, являясь одной из базовых отраслей промышленности, играет важную роль в экономической, социальной сфере любого государства. Электроэнергетический комплекс определен как один из приоритетных секторов экономики Республики Казахстан.

Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан (ЕЭС РК) представляет собой совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, объединенных общим режимом работы, единым централизованным оперативно-диспетчерским и противоаварийным управлением, единой системой планирования развития, технической политикой, нормативно-технологическим и правовым регулированием, и обеспечивающих надежное и качественное энергоснабжение потребителей республики.

Рынок энергетики Казахстана включает в себя следующие секторы: производство энергии, передача энергии, потребление энергии и иная деятельность в сфере энергетики.

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 76 электрических станций различной формы собственности. Общая установленная мощность электростанций Казахстана составляет 21 307,2 МВт, располагаемая мощность — 17 505 МВт.

Электрические станции разделяются на электростанции национального значения, электростанции промышленного назначения и электростанции регионального назначения.

К электрическим станциям национального значения относятся крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан:

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» им. Б.Г. Нуржанова;

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;

ЭС АО «ЕЭК» ERG, «Евразийская группа»;

ГРЭС ТОО «Kazakhmys energy»;

АО «Жамбылская ГРЭС» им. Т.И. Батурова,

а также гидравлические электростанции большой мощности, используемые дополнительно и для регулирования графика нагрузки ЕЭС РК:

Бухтарминский ГЭК ТОО «Казцинк»,

ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС»,

ТОО «AES Шульбинская ГЭС»,

АО «Мойнакская ГЭС».

К электростанциям промышленного значения относятся ТЭЦ, с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов:

ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр»;

ТЭЦ ПВС, ТЭЦ-2 АО «Арселор Миттал Темиртау»;

ТЭЦ АО «ССПО» ERG, «Евразийская группа» ;

Балхашская ТЭЦ, Жезказганская ТЭЦ ТОО «Kazakhmys energy»;

ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстана» ERG, «Евразийская группа» и другие.

Электростанции регионального значения — это ТЭЦ, интегрированные с территориями, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а также теплоснабжение близлежащих городов.

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, напряжением

0,4–1150 кВ, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии.

Роль системообразующей сети в ЕЭС Республики Казахстан выполняет национальная электрическая сеть (НЭС), которая обеспечивает электрические связи между регионами республики и энергосистемами сопредельных государств (Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан), а также выдачу электрической энергии электрическими станциями и её передачу оптовым потребителям. Подстанции, распределительные устройства, межрегиональные и (или) межгосударственные линий электропередачи и линии электропередачи, осуществляющие выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 кВ и выше, входящие в состав НЭС находятся на балансе Казахстанской компании по управлению электрическими сетями АО «KEGOC».

Электрические сети регионального уровня обеспечивают электрические связи внутри регионов, а также передачу электрической энергии розничным потребителям. Электрические сети регионального уровня находятся на балансе и эксплуатации региональных электросетевых компаний (РЭК).

Энергопередающие организации (ЭПО) осуществляют на основе договоров передачу электрической энергии через собственные или используемые (аренда, лизинг, доверительное управление и иные виды пользования) электрические сети потребителям оптового и розничного рынка или энергоснабжающим организациям.

Сектор электроснабжения рынка электрической энергии Республики Казахстан состоит из энергоснабжающих организаций (ЭСО), которые осуществляют покупку электрической энергии у энергопроизводящих организаций или на централизованных торгах и последующую её продажу конечным розничным потребителям. Часть ЭСО выполняет функции «гарантирующих поставщиков» электроэнергии.

Казахстанский рынок электроэнергетики представляет собой двухуровневую систему: оптовый и региональный розничный рынок.

- Функциональная структура оптового рынка электроэнергии Республики Казахстан, включает в себя:

рынок децентрализованной купли-продажи электроэнергией (двухсторонних договоров купли-продажи электроэнергии);

рынок централизованной торговли электроэнергией, на котором осуществляют сделки купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (спот-торги), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;

балансирующий рынок в режиме реального времени, функционирующего в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

рынок системных и вспомогательных услуг, на котором для обеспечения установленных государственными стандартами надежности работы ЕЭС РК и качества электрической энергии.

Системный оператор ЕЭС РК осуществляет оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов рынка электрической энергии Республики Казахстан.

- Рынок электрической мощности (ввод 01.01.2016г.).

Участниками розничного рынка электрической энергии являются все потребители электроэнергии с присоединенной мощностью менее 1 МВт и энергоснабжающие

организации, осуществляющие им продажу электроэнергии в условиях конкуренции. Географическая структура энергетического комплекса Казахстана состоит из трех крупных регионов:

Северный и центральный регион (Павлодарская, Восточно-Казахстанская, Карагандинская, Северо-Казахстанская, Костанайская, Актюбинская, Акмолинская области и г. Астана). На территории данного региона расположены крупнейшие энергопроизводящие мощности страны: Экибастузкая ГРЭС-1 и ГРЭС-2, Аксуская ГРЭС, Карагандинская ТЭЦ-3, Усть-Каменогорская ТЭЦ, Шульбинская ГЭС. Большая часть производства электроэнергии приходится на электростанции Экибастуза (до 4000 МВт). Энергетическое хозяйство этих областей объединено в единую сеть и имеет тесную, развитую связь с энергосистемой Российской Федерации.

Южный регион (г. Алматы, Алматинская, Жамбылская, Кызылординская, Южно-Казахстанская области), энергетический баланс которой складывается с наибольшим дефицитом, покрываемый за счет поставок из Северной зоны и импорта из соседних Кыргызстана и Узбекистана.

Западный регион (Атырауская, Актюбинская, Западно-Казахстанская, Мангистауская области). За исключением Актюбинской области, чье энергохозяйство работает изолированно, все области объединены общей электрической сетью. Несмотря на значительные запасы углеводородного сырья, часть потребностей в электрической энергии покрывается за счет импорта из Российской Федерации.

Выработка электроэнергии

Выработка электроэнергии за 2016 год по Казахстану составила 94 076,52 млн. кВтч, в том числе:

- тепловыми электростанциями – 74 697,1 млн. кВтч;
- гидроэлектростанциями – 11 571,5 млн. кВтч;
- газотурбинными электростанциями – 432,1 млн. кВтч;
- СЭС и ВЭС – 376,3 млн. кВтч.

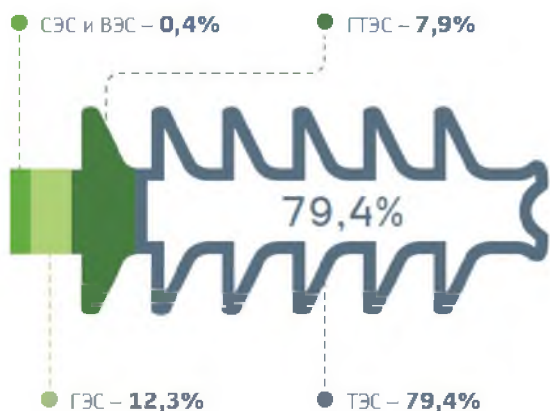
Производство электроэнергии в сравнении с 2015 годом увеличилась на 19 62,5 млн. кВтч или на 2,1 %.

Выработка электроэнергии на ТЭС увеличилась по сравнению с прошлым годом на 1 150,9 млн.кВтч (на 1,5%), на ГЭС Казахстана в сравнении с аналогичным периодом 2013 года увеличилась на 534,8 млн. кВтч или на 6,9%. При этом выработка ГЭС Южной зоны Казахстана уменьшилась на 414,7 млн. кВтч (15,2%), а выработка ГЭС Северной зоны возросла на 949,5 млн. кВтч (19,1%). Режим работы гидроэлектростанций в соответствии с гидрологической обстановкой определялся водохозяйственными органами, а также договорами.

Увеличение выработки электроэнергии на ГТЭС Казахстана составило 270,1 млн. кВтч или 4,1%.

Структура выработки электроэнергии по Казахстану в 2016 году

Структура производства электроэнергии станциями



Показатели	Единицы измерения	За 9 месяцев 2017 года
Установленная мощность в том числе:	МВт	341,4
ветровые электростанции	МВт	112,45
малые ГЭС	МВт	169,79
солнечные электростанции	МВт	58,81
биоэлектростанции	МВт	0,35
Выработка электроэнергии		833,8
в том числе:	млн.кВтч	
ветровые электростанции	млн.кВтч	241,3
малые ГЭС	млн.кВтч	506,8
солнечные электростанции	млн.кВтч	87,43
биоэлектростанции	млн.кВтч	0,069
Доля производства электрической энергии от энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, в общем объеме производства электрической энергии в Республике Казахстан	%	1,17
Увеличение выработки электрической энергии объектами ВИЭ за 9 месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года составляет –13,5%		
(МЭ РК http://energo.gov.kz/index.php?id=14801).		

Потребление электроэнергии

Потребление электроэнергии Казахстаном за 2016 год в сравнении с 2015 годом увеличилось на 1.4 млн. кВтч или на 1.54% и составило 90,9 млн. кВтч. Рост потребления произошел в Северной зоне Казахстана на 1 451,6 млн. кВтч (1,6%), Западной зоне Казахстана на 475,7 млн. кВтч (4,3%). Потребление Южной зоны снизилось на 393,2 млн. кВтч или на 2,0%.

В 2016 году в сравнении с 2015 годом наиболее значительный рост потребления по областям Казахстана. отмечался в Павлодарской области на 635,3 млн. кВтч (3,7%), Актюбигской области на 474,5 млн. кВтч (9,9%), в Атырайской области на 438,6 млн. кВтч (10,3%). Максимальной снижение произошло в Костанайской области – на 88,7 млн. кВтч (1,9%) и Жамбылской области на 603,5 млн. кВтч (15,9%).



Дефицит электроэнергии в Казахстане в 2017 году составит 13,7 млрд кВтч, следует из приложения к указу министра энергетики об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности на 2017-2023 годы от 26 октября 2016 года.

Согласно документу, дефицит электроэнергии в 2017 году составит 13,7 млрд кВтч, в 2018 году – 11,6 млрд кВтч, в 2019 году – 9,4 млрд кВтч, в 2020 году – 6,8 млрд кВтч, в 2021 году – 6,5 млрд кВтч, в 2022 году – 8,5 млрд кВтч, в 2023 году – 8,8 млрд кВтч.

Прогнозируемое потребление электроэнергии в 2017 году составит 90,6 млрд кВтч, в 2018 году – 93,8 млрд кВтч, в 2019 году – 96,8 млрд кВтч, в 2020 году – 100,6 млрд кВтч, в 2021 году – 102,1 млрд кВтч, в 2022 году – 103,5 млрд кВтч, в 2023 году – 105 млрд кВтч.

Производство электроэнергии в 2017 году достигнет 103,9 млрд кВтч, в 2018 году – 105 млрд кВтч, в 2019 году – 105,8 млрд кВтч, в 2020 году – 107 млрд кВтч, в 2021 году – 108,2 млрд кВтч, в 2022 и 2023 годах – 111,6 и 113,4 млрд кВтч соответственно.

При этом существующие электростанции, согласно тексту указа, будут сокращаться. Так, в 2017 году их будет 96, в 2018 году – 92,6, в 2019 – 91,6, в 2020 году – 90,9, в 2021 году – 90,1, в 2022 году – 88,7, в 2023 – 86,6.

Вместе с тем планируется строительство новых электростанций. Возобновляемых источников энергии в 2017 году будет 1,4, а в 2023 году – 5,6.

За 9 месяцев 2017 года потребление составило 71,262 млрд.кВтч (МЭ РК <http://energo.gov.kz/index.php?id=14801>).

По оперативным данным за десять месяцев 2017 года казахстанские энергетики обеспечили генерацию 83,7 млрд кВтч электроэнергии - на 10% больше, чем в аналогичном периоде годом ранее. Наибольший рост отмечен в Атырауской области (+30,4% год-к-году, до 4,5 млрд кВтч), Астане (+22,1% за год, до 2,6 млрд кВтч) и Павлодарской области (+21,8% за год, до 33,2 млрд кВтч).

По данным Казахстанского оператора рынка электрической энергии и мощности «КОРЭМ», рост генерации связан с возросшим спросом на электроэнергию среди потребителей соответствующих регионов, а также с экспортными поставками в Российскую Федерацию.

Самое заметное годовое снижение генерации электроэнергии отмечено в ЮКО (-46,9% за год), Костанайской (-18,8) и Мангистауской (-5,5%) областях. По Южно-Казахстанской области снижение производства электроэнергии обусловлено уменьшением генерации на Шымкентской ТЭС-3 АО «З-Энергоорталык», которое в свою очередь связано с ограничением поставок газа станции. В Костанайской области более низкие, чем в прошлом году, показатели объясняются проведением ремонтной компании на ТЭЦ АО «ССГПО», как и по Мангистауской области, где отмечено снижение генерации на ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром».

В стоимостном выражении годовой рост объемов производства, передачи и распределения электроэнергии составил 11,6%, до 903,1 млрд тг.

<http://www.energyprom.kz/ru/a/monitoring/elektroenergetiki-rk-narastili-obemy-generacii-na-10-za-god-obespechili-potrebnosti-strany-na-99-i-uvelichili-eksport-v-32-raza>

Прогнозный баланс ЕЭС Казахстана

№ Наименование	Факт			Прогноз						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1. Потребление электроэнергии	90,6	90,9	92,3	90,6	93,8	96,8	100,6	102	104	106
2. Производство электроэнергии	95,2	91,6	94,6	103,9	105	105,8	107	108	112	113
3. Существующие станции	92,7	90,7	87,6	96	92,6	91,6	90,9	90,1	88,7	86,6
4. Планируемые	0,0	2,0	10,0	6,8	10,8	12,1	13,5	14,6	18,6	21,6
5. ВИЭ				1,4	2	2,5	3	3,9	4,7	5,6
6. Дефицит (+), избыток (-)	-2,1	-0,3	0,0	-13,7	-11,6	-9,4	-6,8	-6,5	-8,5	-8,8

источник: данные «KEGOC»

<http://www.kegoc.kz/ru/elektroenergetika/elektroenergetika-kazahstana-klyuchevye-fakty/prognoznyi-balans-moshchnosti-i>

Региональный рынок.

Рынок Казахстана на 2016 год



Рынок Мангистауской области



Наименование области РК	производство				потребление			
	2017	2016	откл. (%)	млн. кВт*ч	2017	2016	откл. (%)	млн. кВт*ч
	март		2017 / 2016		март		2017 / 2016	
Мангистауская область	429,8	450,2	-5,00%	-20,4	433,8	4,30,4	1%	3,4
Казахстан	9198,4	80,35,2	14,50%	1163,2	8728,8	7894,1	11%	834,7

Сведения о конкурирующих организациях.

Эмитент не имеет конкурентов по виду деятельности - передача и распределение электроэнергии в Мангистауской области (исключая г. Актау) и является монополистом в своем регионе.

В свою очередь в г. Актау данный вид деятельности осуществляет Государственное Коммунальное Предприятие «Актауское управление электрических сетей» (ГКП «АУЭС»).

Прогноз в отношении будущего развития отрасли (сферы), в которой Эмитент осуществляет свою деятельность.

Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых правительством, а также влияния правовых, политических, хозяйственных, демографических, технологических и других факторов внешней среды.

Наиболее значимым влияющим фактором является величина тарифа. Тарифы устанавливаются административными методами и их уровень определяется затратами на передачу электроэнергии и политикой региональных органов государственной власти. В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» Общество утвердило предельный тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии на 2016–2020 гг.

Наиболее значимым влияющим экономическим фактором является объем реализации электроэнергии. Изменение объемов добычи нефти и газа, освоение других месторождений полезных ископаемых, интенсивное развитие в Мангистауской области определяет объемы потребления электрической энергии.

Положение эмитента в данной отрасли.

Эмитент является одной из крупнейших компаний, занимающейся транспортировкой электрической энергии от источника до потребителей, производимой ТОО «МАЭК – Казатомпром».

Мангистауская область является одним из динамично развивающихся регионов Казахстана. Развитие многочисленных нефте- и газодобывающих компаний напрямую зависит от развития инфраструктуры региона и в первую очередь электроэнергетики.

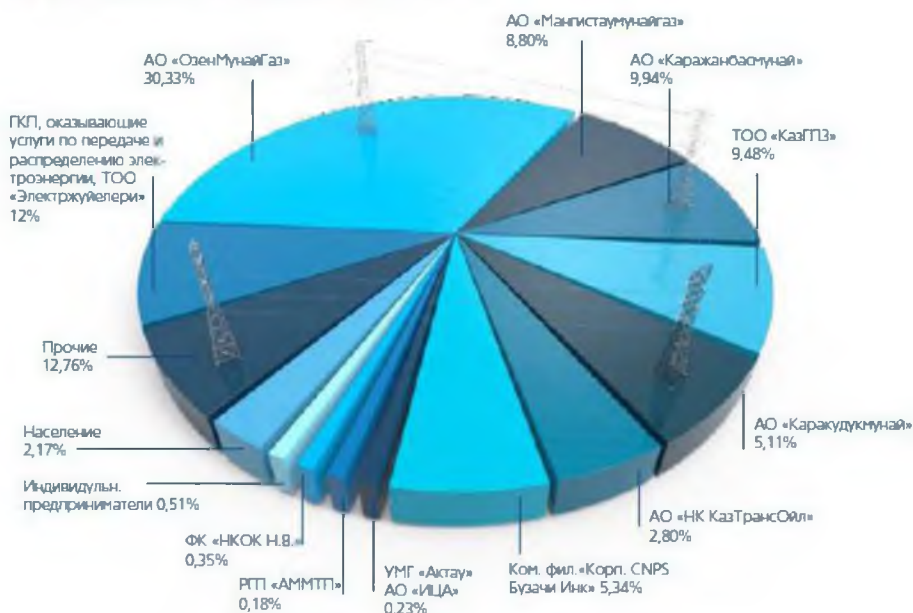
Эмитент занимает доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче и распределению электроэнергии в Мангистауской области.

Девяносто процентов электроэнергии, транспортируемой по сетям АО «МРЭК», потребляется крупнейшими нефтедобывающими компаниями региона.

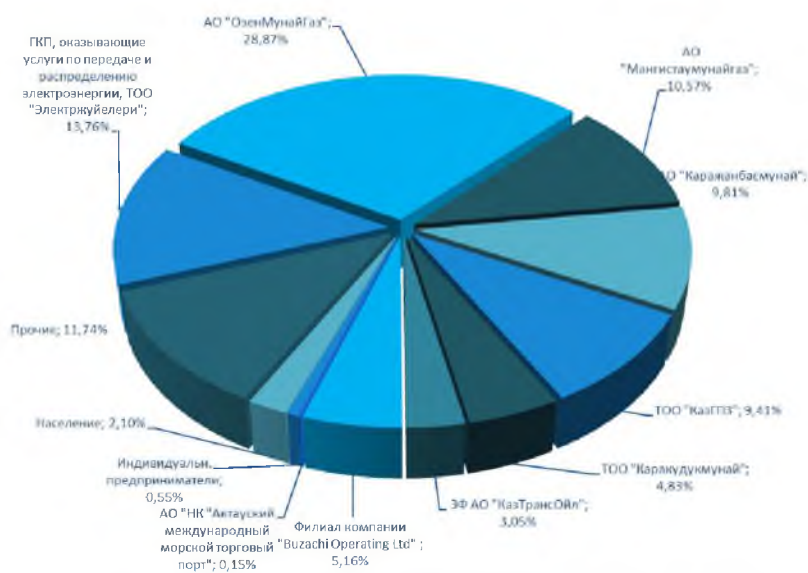
На долю Общества приходится 2% казахстанского рынка передачи и распределения электроэнергии. Доля Общества на рынке распределения электроэнергии Мангистауской области составляет 90%.

Основные потребители электроэнергии за 2016 год:

Основные потребители по состоянию на 31 декабря 2016 г.



Основные потребители электроэнергии на 1 ноября 2017 года:



По утвержденной инвестиционной программе в 2014 году Эмитентом заключены долгосрочные договоры на крупные инвестиционные проекты, такие как:

- реализация проекта по АСКУЭ в сетях 6-10/0,4кВ с внедрением телемеханики и телеизмерений;
- строительство регионально-диспетчерского центра;
- строительство ЛЭП-220 Актау-Каражанбас с автотрансформатором 1x125МВА на УРПС «Каражанбас».

За 2016 год инвестиционным бюджетом запланировано освоение на сумму 9 842 244 тыс. тенге, фактическое освоение составило 9 490 952 тыс. тенге (включая капитализацию), или 96 %. В результате, реализованы и введены проекты «Реализация проекта по АСКУЭ в сетях 6-10/0,4кВ с внедрением телемеханики и телеизмерений», «Строительство регионально-диспетчерского центра».

По состоянию на 1 декабря 2017 года выполнены мероприятия по инвестиционному бюджету на общую сумму 4 033 733 тыс. тенге или 103% (включая капитализацию). В том

числе ведутся работы по проекту «Строительство ЛЭП-220 Актау-Каражанбас с автотрансформатором 1х125МВА на УРПС «Каражанбас».

Эмитент продолжает работу по осуществлению масштабных инвестиционных и инновационных проектов стратегического значения, поддержанию надежного и эффективного функционирования электросетевой инфраструктуры, росту капитализации и расширению круга инвесторов.

3) факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности эмитента;

факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности эмитента;

Факторы, позитивно влияющие на доходность продаж Эмитента по основной деятельности:

Эмитент является монополистом, обслуживающим основные нефтедобывающие компании региона. Порядка 90% потребления электроэнергии по сетям Эмитента составляют крупнейшие нефтедобывающие компании Мангистауской области.

Перспективы нефтедобычи в регионе на сегодня по оценке экспертов и Правительства РК остаются самыми высокими. По некоторым данным добыча нефти в среднесрочной и долгосрочной перспективе в этом регионе возрастет. Это может в несколько раз увеличить потребление электроэнергии нефтедобывающими компаниями.

Факторы, негативно влияющие на доходность продаж эмитента по основной деятельности.

Многие основные объекты энергетической инфраструктуры Эмитента находятся на грани выработки своего ресурса и встает вопрос обновления основных средств, отвечающих современным требованиям экономичности, надежности и экологической безопасности.

Кроме того, открытие новых крупных месторождений в регионе, а также реанимация старых, требует реконструкции и расширения электрических сетей.

Существует проблема по поддержанию нормального уровня напряжения в ремонтных и аварийных режимах.

Существует возможность строительства крупными потребителями собственных локальных генерирующих мощностей.

4) информация о лицензиях (патентах), имеющихся у эмитента, и периоде их действия, затратах на исследования и разработки, в том числе исследовательские разработки, спонсируемые эмитентом.

Законом Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам сокращения разрешительных документов и оптимизации контрольных и надзорных функций государственных органов» от 10 июля 2012 года № 36-V ЗРК исключены из перечня лицензируемых видов деятельности деятельность по передаче и (или) распределению электрической и (или) тепловой энергии.

Ранее Общество действовало на основании Государственной лицензии 000438-13, выданной 11.03.2012 года Департаментом по Мангистауской области Агентства РК по регулированию естественных монополий.

5) доля импорта в сырье (работах, услугах), поставляемого (оказываемых) эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой (оказываемых) эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции (оказываемых работ, услуг).

По состоянию на 01.12.2017 г. у Эмитента отсутствуют поставщики-импортеры. Экспорт продукции не осуществляется.

6) сведения об участии эмитента в судебных процессах, связанных с риском прекращения или изменения деятельности эмитента, взыскания с него денежных и иных обязательств, с указанием сути судебных процессов с его участием.

В течение последнего года на Эмитента и его должностных лиц не налагались административные санкции со стороны государственных органов. Эмитент также не участвовал в судебных процессах по результатам, которых может произойти прекращение или сужение деятельности Эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств на сумму, эквивалентную 1 000 МРП.

7) другие факторы риска, влияющие на деятельность эмитента.

Вид риска	Описание риска	Степень риска и регулирующие меры
Макроэкономические риски	Риски, связанные с возможным изменением макроэкономической ситуации в стране, которые могут негативно отразиться на финансовом состоянии Эмитента. К таким рискам можно отнести инфляционные процессы в Республике, снижение темпов роста ВВП и т.д.	На снижение уровня этого риска влияют регулирующие и стабилизационные действия со стороны Правительства РК.
Политические риски	Риски, связанные с возможным изменением политического строя в РК.	Учитывая стабильную политическую ситуацию в стране, возможность появления такого рода рисков незначительна.
Риск снижения тарифов	Данный вид риска связан с возможным понижением тарифов, что, в свою очередь, повлияет на размер дохода от реализации.	Данный вид риска регулируется Эмитентом посредством согласования с уполномоченным органом оптимального уровня тарифов. Т.к. основными потребителями Эмитента являются крупные нефтегазовые компании, значительно снижен риск неплатежей за предоставленные Эмитентом услуги.
Риск конкуренции	Риск, связанный с возможным усилением компаний - конкурентов, потерей клиентской базы Эмитента и снижением текущей доли рынка.	Данный вид риска характеризуется как незначительный, т.к. Эмитент является единственной в регионе компанией-транспортировщиком электроэнергии, предоставляющей свои услуги крупным нефтегазовым компаниям.
Технологические риски	Тип рисков, связанных с быстрым износом оборудования, и необходимостью его замены.	Посредством привлечения денежных средств на фондовом рынке Эмитент планирует

	Основная часть оборудования Эмитента была произведена во времена СССР и в настоящее время нуждается в обновлении	провести постепенную реконструкцию старого оборудования или замену его новым.
Производственные риски (включают в себя риск возникновения форс- мажорных ситуаций)	Риски возникновения технических неполадок, аварий и отказов оборудования. Напрямую связан с основной деятельностью Эмитента	Данный вид риска регулируется Эмитентом через специально созданную сервисную службу, основными задачами которой является предотвращение подобных случаев или снижения их негативного влияния на деятельность Эмитента.
Социальные риски	Как сервисная компания, Эмитент в значительной степени зависит от квалифицированного персонала.	Данный тип риска снижен Эмитентом за счет своевременной выплаты заработной платы, внедрения системы мотивации, а также создания и поддержания оптимальных условий для своих сотрудников.

13. Сведения о потребителях и поставщиках товаров (работ, услуг) эмитента, в объеме, составляющем 5 (пять) и более процентов от общей стоимости производимых или потребляемых им товаров (работ, услуг).

Потребители

по состоянию на 01.12.2017 г.

№	Наименование	Вид поставки	Доля в общем объеме реализации
1	АО «Озенмунайгаз»	Передача и распределение электрической энергии	30,33%
2	ТОО «КазГПЗ»	Передача и распределение электрической энергии	9,48%
3	АО «Мангистаумунайгаз»	Передача и распределение электрической энергии	8,80%
4	АО «Каражанбасмунай»	Передача и распределение электрической энергии	9,94%
5	ТОО «Каракудукмунай»	Передача и распределение электрической энергии	5,11%
6	ФК»Бузачи Оперейтинг Лтд»	Передача и распределение электрической энергии	5,34%
7	ТОО «Электржуйелери»	Передача и распределение электрической энергии	7,65%

Поставщики

по состоянию на 01.12.2017 г.

№	Наименование	Вид поставки	Доля в общем объеме
1	ТОО "Smart Engineering Group"	Выполнение строительно-монтажных работ по модернизации/реконструкции оборудования на подстанциях	14,86 %

2	ТОО "АВС-Курылыс сервис"	Строительство линий электропередач; работы по ремонту/реконструкции электрического, электrorаспределительного/регулирующего оборудования	35,32%
3	ТОО "Шаңырақ 2030 кұрылыс компаниясы"	Замена силовых трансформаторов на подстанциях	5,33 %
4	ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"	Электроэнергия	20,40 %
5	Прочие	Товары/работы/услуги	24,09%

Глава 4. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭМИТЕНТА

Информация в данном разделе подготовлена на основании консолидированной финансовой отчетности за 2015-2016 гг., подтвержденной аудиторскими отчетами, и неаудированной промежуточной финансовой отчетности по состоянию на 30 сентября 2017 года.

В соответствии с уведомлением Национального банка Республики Казахстан №А2460 об утверждении отчета об итогах размещения акций эмитента от 26.03.2009г. уставной капитал сформирован в размере 1 756 762 тыс.тенге. При этом, согласно аудиторским отчетам, подготовленным ТОО "ПРАЙСУОТЕРХАУСКУПЕРС", а также финансовой отчетности по состоянию на 31.09.2017 года размер уставного капитала составляет 1 712 762 тыс. тенге в связи с тем, что в 2007 году в соответствии с МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление» эмитент выделил справедливую стоимость компонента обязательства привилегированных акций в сумме 44,000 тысячи тенге, скорректировав тем самым общую сумму акционерного капитала.

14. Активы эмитента, составляющие 10 (десять) и более процентов от общего объема активов эмитента с указанием соответствующей балансовой стоимости каждого актива. по состоянию 30.09.2017 г.

Наименование актива	Балансовая стоимость, тыс. тенге	Доля в общем объеме активов Эмитента, %
Машины и оборудование	28 841 696	70,9
Здания и сооружения	1 646 363	4,0
Транспортные средства	223 558	0,6
Прочие	184 819	0,5
Незавершенное строительство	7 987 321	19,6
Итого	38 883 757	95,6%

15. Дебиторская задолженность в размере 5 (пяти) и более процентов от балансовой стоимости активов эмитента:

1) наименование дебиторов эмитента, задолженность которых перед эмитентом составляет 5 (пять) и более процентов от балансовой стоимости активов эмитента;

2) соответствующие суммы к погашению (в течение ближайших 12 (двенадцати) месяцев делятся поквартально, остальные суммы указываются с разбивкой по годам с указанием даты погашения) и сроки ее погашения.

по состоянию 30.09.2017 г..

Наименование дебитора	Задолженность, тыс. тенге	Сроки погашения тыс. тенге
ТОО "Электр жүйелери"	99 477,24	10.2017

ТОО МангышлакЭнергоСбыт"	20 755,6	10.2017
ГКП ОзенЖылу	18 325,3	10.2017
ГКП "Турмыс-Сервис" на ПХВ Каракиянского районного	16 679,74	10.2017
АО "Баута"	12 017,25	10.2017
Население Форт-Шевченко	11 264,5	10.2017
ГКП "БейнеуЭнергоСервис"	8 731,96	10.2017
Население Кзыл Тюбе	6 570,03	10.2017
ГКП "АУЭС" на ПХВ Акмата г. Актау	5 680,5	10.2017
ГКП на ПХВ МАНГИСТАУЭНЕРГО	5 614,37	10.2017
Население Жетыбай	5 410,04	10.2017
ТОО "ТеміржолЭнерго"	4 998,84	10.2017
Население Жана-Озен	4 887,45	10.2017
МФ АО "Дженгиз Иншаат Санайи Ве Тиджарет Аноним Ши	4 764,15	10.2017
Население Шетпе	4 532,32	10.2017
ГКП "ДАРИЯ"	4 234,17	10.2017
ТОО "ЕРСАЙ Каспиан Контрактор"	3 642,32	10.2017
ГКП "Коммуналдык кызмет"	3 534,93	10.2017
ИП Мусаев Ахмед Магомедович	2 296,79	10.2017
Прочее	77 783	10.2017
Итого	322 200	10.2017

16. Активы эмитента, составляющие 10 (десять) и более процентов от общего объема активов эмитента, которые являются обеспечением обязательств эмитента:

- 1) наименование активов эмитента, которые являются обеспечением обязательств эмитента с указанием соответствующей стоимости активов, которые являются обеспечением обязательств эмитента;**
- 2) наименование оценщика, дата оценки каждого такого актива;**
- 3) дата завершения действия соответствующих договоров.**

По состоянию на 30 сентября 2017 года у Эмитента отсутствуют активы, составляющие 10 (десять) и более процентов от общего объема активов эмитента, которые являются обеспечением обязательств Эмитента.

17. Активы эмитента, составляющие 10 (десять) и более процентов от общего объема активов эмитента, которые переданы в доверительное управление:

- 1) наименование активов эмитента, которые переданы в доверительное управление с указанием соответствующей стоимости активов, которые переданы в доверительное управление;**
- 2) наименование оценщика, дата оценки каждого такого актива;**
- 3) дата завершения действия соответствующих договоров.**

По состоянию на 30 сентября 2017 года у Эмитента отсутствуют активы, составляющие 10 (десять) и более процентов от общего объема активов эмитента, которые переданы в доверительное управление.

18. Кредиторская задолженность эмитента, составляющая 5 (пять) и более процентов от балансовой стоимости обязательств эмитента:

1) наименование кредиторов эмитента;

2) соответствующие суммы к погашению (в течение ближайших 12 (двенадцати) месяцев делятся поквартально, остальные суммы указываются с разбивкой по годам с указанием даты погашения) и сроки ее погашения.

по состоянию 30.09.2017 г.

Наименование Кредитора	Сумма к погашению (поквартально), тыс. тенге	Причина задолженности	Срок погашения
ТОО "АВС-Курьлыс сервис"	80 168	Строительство ЛЭП-220 Актау-Каражанбас, Строи-тво ЛЭП-110кВ ПС "УЗЕНЬ" до ПС "ПЛАТО"	Октябрь 2017г.
ТОО "БАТЫС ПАУЭР"	23 638	покупная и потери в сетях	Октябрь 2017г.
ТОО "Мангист. Ат. Энергет. Комб. Казатомпром"	346 890	покупная и потери в сетях и совместная деятельность	Октябрь 2017г.
ТОО "МегаКонтакт"	53 083	Устройство сбора и оборудование безпров.подключение	Октябрь 2017г.
ИП" Automatic Systems"	4 200	Обслуживание программного обеспечения	Октябрь 2017г.
ТОО "Best Service-2007"	2 854	Авиабилеты	Октябрь 2017г.
ТОО "Компания Телемост"	4 453	ТМЗ	Октябрь 2017г.
ТОО "Медпрофилактика"	3 669	Услуги по проведению предсменного и послесменного медицинского освидетельствования работников	Октябрь 2017г.
ТОО "НЦ "Каз Метро Стандарт"	14 168	Проверка средств измерения	Октябрь 2017г.
ТОО "Охранное агенство Легион"	15 334	Охранное агенство	Октябрь 2017г.
ТОО "Темирбетон"	13 489	ТМЗ	ноябрь 2017г.
ТОО" Айком LTD"	13 196	ТМЗ	Октябрь 2017г.
ТОО"Акылтас"	15 699	транспортные услуги	Октябрь 2017г.
Прочие	49400		
Итого	640 241		

19. Величина леввереджа эмитента.

Величина лeverеджа эмитента

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Лeverедж	0,80	0,84	0,54

20. Чистые потоки денежных средств, полученных от деятельности эмитента, за последний завершённый финансовый год согласно его финансовой отчетности, подтвержденной аудиторским отчетом.

тыс. тенге

	По состоянию на 31.12.2016 ауд.
Чистое движение денежных средств от операционной деятельности, в том числе	3 238 492
<i>Чистое движение денежных средств от операционной прекращенной деятельности</i>	-
Использование денежных средств в инвестиционной деятельности, в том числе	-9 301 624
<i>Использование денежных средств в инвестиционной прекращенной деятельности</i>	-
Поступление денежных средств от финансовой деятельности, в том числе	5 769 414
<i>Поступление денежных средств от финансовой прекращенной деятельности</i>	-
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	-
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	-293 718
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов от прекращенной деятельности	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	1 126 757
<i>Денежные средства и их эквиваленты на начало года по прекращенной деятельности</i>	-
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	833 039
Денежные средства и их эквиваленты на конец года по консолидированному отчету о финансовом положении	833 039
<i>Денежные средства и их эквиваленты на конец года прекращенной деятельности</i>	-

Глава 5. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ

21. Сведения о выпуске облигаций:

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

22. При выпуске облигаций, оплата которых будет произведена правами требования по облигациям, ранее выпущенным эмитентом, срок обращения которых истек, дополнительно указываются дата и номер государственной регистрации выпуска

данных облигаций, их вид и количество, а также объем выпуска облигаций, сумма накопленного и невыплаченного вознаграждения по облигациям.

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

23. Сведения дополнительно указываемые при выпуске конвертируемых облигаций

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

24. Сведения о представителе держателей облигаций:

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

25. Сведения о платежном агенте (при наличии)

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

26. Сведения, указываемые в случае, если в соответствии с Законом Республики Казахстан от 2 июля 2003 года «О рынке ценных бумаг» установлена обязанность эмитента по заключению договора по оказанию консультационных услуг по вопросам включения и нахождения эмиссионных ценных бумаг в официальном списке фондовой биржи

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

27. Права, предоставляемые облигацией ее держателю

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

28. Сведения о событиях, при наступлении которых имеется вероятность объявления дефолта по облигациям эмитента

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

29. Информация об опционах с указанием условий заключения опциона - если опционы позволяют приобрести облигации эмитента.

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

30. Прогноз источников и потоков денежных средств эмитента, необходимых для выплаты вознаграждений и погашения суммы основного долга в разрезе каждого периода выплаты вознаграждений до момента погашения облигаций.

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

31. Ограничения (ковенанты), принимаемые эмитентом и не предусмотренные Законом Республики Казахстан от 2 июля 2003 года «О рынке ценных бумаг» (если это предусмотрено решением органа эмитента при выпуске облигаций).

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

32. Использование денег от размещения облигаций:

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

33. Сведения, дополнительно указываемые при выпуске облигаций специальной финансовой компании при проектном финансировании

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

34. При выпуске облигаций специальной финансовой компании при секьюритизации дополнительно указываются

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

35. Пункты 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33 и 34 настоящего приложения не заполняется при государственной регистрации облигационной программы.

При государственной регистрации облигационной программы настоящий пункт не заполняется.

Глава 6. ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ

36. В ирсиикте выиуска облигаций (просиикте облигационной программы) указывается следующая информация для инвесторов:

1) сведения обо всех зарегистрированных выпусках долговых ценных бумаг эмитента до даты принятия решения о данном выпуске облигаций:

Номер выпуска	Дата регистрации выпуска в уполномоченном органе	Вид облигаций	НИН	Количество облигаций	Объем выпуска по номинальной стоимости	Количество размещенных облигаций	Общий объем денег, привлеченных при размещении долговых ценных бумаг по состоянию на 30 сентября 2017 года	Сумма начисленного и выплаченного вознаграждения по состоянию на 30 сентября 2017 года
1 (вне первой облигационной программы)	22.12.03 г.	НИН	НИН KZZCKY03B047 Купонные облигации	560 900 000штук	560 900 000 тенге	560 900 000 штук	560 900 000 тенге	218 751 000 тенге
1	27.07.2005 г.	НИН	НИН KZPC1Y05B665 Купонные облигации	500 000 000 штук	500 000 000 тенге	500 000 000 штук	500 000 000 тенге	308 123 530 тенге
2	31.08.2006 г.	НИН	НИН KZPC2Y05B665 Купонные облигации	700 000 000 штук	700 000 000 тенге	700 000 000штук	700 000 000 тенге	402 075 420 тенге
3	19.03.2007 г.	НИН	НИН KZPC3Y05B663 Купонные облигации	500 000 000 штук	500 000 000 тенге	500 000 000 штук	500 000 000 тенге	292 696 680 тенге

4	21.01.2008 г.	НИН KZRS4Y05B661 Купонные облигации	800 000 000 штук	800 000 000 тенге	800 000 000 штук	800 000 000 тенге	800 000 000 штук	800 000 000 тенге	633 314 120 тенге
5	10.03.2009 г.	НИН KZR05Y05B662 Купонные облигации	800 000 000 штук	800 000 000 тенге	800 000 000 штук	800 000 000 тенге	800 000 000 штук	800 000 000 тенге	618 112 800 тенге
6	26.04.2013 г.	НИН KZR06Y10B660 Купонные облигации	1 700 000 000 штук	1 700 000 000 тенге	1 700 000 000 штук	1 700 000 000 тенге	1 680 000 000 штук	1 601 763 706,67 тенге	537 180 000 тенге
7	16.06.2014 г.	НИН KZR07Y10B668 Купонные облигации	2 400 000 000 штук	2 400 000 000 тенге	2 400 000 000 штук	2 400 000 000 тенге	2 372 220 000 штук	2 380 920 403,14 тенге	639 203 400 тенге
8	04.08.2015 г.	НИН KZR08Y10B666 Купонные облигации	2 464 500 000 штук	2 464 500 000 тенге	2 464 500 000 штук	2 464 500 000 тенге	2 464 500 000 штук	2 549 037 925,60 тенге	534 960 210,43 тенге
Коммерчес кие облигации	02.06.2017 г.	НИН KZCS0Y01F525 Купонные облигации сроком обращения до 12 месяцев	1 500 000 штук	1 500 000 000 тенге	1 500 000 штук	1 500 000 000 тенге	1 500 000 штук	1 505 251 500,00 тенге	0,00 тенге

Выкуп ранее выпущенных долговых ценных бумаг не производился.

сведения о фактах неисполнения эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг (невыплата (задержка в выплате) вознаграждения по облигациям, невыплата (задержка в выплате) дивидендов по акциям), включая информацию о размерах неисполненных обязательств и сроке просрочки исполнения таковых, сумма начисленных, но не выплаченных вознаграждений по ценным бумагам (отдельно по видам и выпускам)

Факты неисполнения эмитентом своих обязательств отсутствуют.

в случае, если какой-либо выпуск ценных бумаг был приостановлен или признан несостоявшимся, либо аннулирован, указывается государственный орган, принявший такие решения, основание и дату их принятия

У Эмитента отсутствуют выпуски ценных бумаг, которые были приостановлены или признаны несостоявшимися, либо были аннулированы.

рынки, на которых обращаются ценные бумаги эмитента, включая наименования организаторов торгов

Торговля ценными бумагами Эмитента осуществляется как на биржевом, так и на внебиржевом рынках. На организованном рынке торговля ценными бумагами Эмитента осуществляется в торговых системах следующих организаторов торгов АО «Казахстанская фондовая биржа».

права, представляемые каждым видом ранее выпущенных облигаций, находящихся в обращении их держателям, в том числе права, реализованные при нарушении ограничений (ковенантов) и предусмотренные договорами купли-продажи ценных бумаг, заключенными с держателями, с указанием порядка реализации данных прав держателей

Держатели облигаций, имеют право:

- на получение номинальной стоимости при погашении облигаций;
- на получение от Эмитента купонного вознаграждения по облигациям в сроки, предусмотренные проспектом;
- свободно продавать и иным образом отчуждать облигации;
- на удовлетворение своих требований в порядке, предусмотренном законодательством и проспектом выпуска облигаций;
- на получение информации, предусмотренной законодательством Республики Казахстан в установленном порядке;
- на удовлетворение своих требований к Эмитенту в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;
- владеть, пользоваться и распоряжаться облигациями;
- держатель облигаций не имеет права требовать выкуп облигаций, за исключением случаев, предусмотренных проспектом.

Право держателей облигаций данного выпуска требовать досрочного погашения облигаций Эмитентом при соблюдении Эмитентом своих обязательств и ограничений (ковенантов), предусмотренных проспектом выпуска облигаций, не предусмотрено.

Держатели облигаций имеют право требовать выкуп облигаций в случаях нарушения Эмитентом условий, предусмотренных пунктами проспекта выпуска облигаций.

2) места получения для ознакомления копий устава эмитента, проспекта выпуска облигаций (проспекта облигационной программы) с изменениями и дополнениями в указанные документы

Заинтересованные лица могут ознакомиться с копией устава Эмитента, настоящим Проспектом, а также с изменениями и дополнениями в эти документы на интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» - www.kase.kz.

3) наименования средств массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности эмитента в соответствии с уставом эмитента

Информация о деятельности Общества доводится до сведения акционеров путем ее публикации на WEB-сайте www.mrek.kz в срок не позднее 30 календарных дней с момента появления такой информации.

В случае, если WEB-сайт, указанный выше, не будет функционировать или соответствовать требованиям, предъявляемым уполномоченным органом к средствам массовой информации в соответствии с Законом РК «Об акционерных обществах», для публикации будут использоваться печатные издания, определенные Обществом.

4) полное официальное наименование аудиторских организаций (фамилия, имя, отчество (при его наличии) аудитора), осуществлявших (осуществляющих) аудит финансовой отчетности эмитента за последние 2 (два) завершённых финансовых года с указанием их принадлежности к соответствующим аккредитованным профессиональным аудиторским организациям

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2015, 2016 годы проводился товариществом с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс».

Полное наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс»
Лицензия	Генеральная государственная лицензия Министерства Финансов Республики Казахстан № 0000005 от 21 октября 1999 года
Юридический и фактический адрес:	050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 34, Блок «А», 4 этаж
Первый руководитель:	Бекенов Ж.Т.
Членство в организациях:	Член профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан»

5) сумма затрат эмитента на выпуск облигаций и их обслуживание, а также сведения о том, каким образом эти затраты будут оплачиваться

Листинговый сбор за выдачу предварительного заключения о возможности включения облигаций в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа»	100-кратный размер МРП
Листинговый сбор за рассмотрение заявления о включении облигаций в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа»	0,025 процентов от суммарной номинальной стоимости выпуска облигаций (минимальный размер составляет 100-кратный размер МРП, максимальный – 1 000-кратный размер МРП)
Вступительный листинговый сбор за включение одного выпуска облигаций в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа»	0,025 процентов от суммарной номинальной стоимости выпуска облигаций (минимальный размер составляет 100-кратный размер МРП, максимальный – 3 000-кратный размер МРП)
Ежегодный листинговый сбор за каждый год нахождения облигаций в официальном списке АО «Казахстанская фондовая биржа» ²	0,025 процентов от суммарной номинальной стоимости выпуска облигаций, но не менее 100-кратного и не более 2000-кратного размера МРП
Тариф АО «Центральный депозитарий ценных бумаг» за присвоение кода CFI	5-кратный размер МРП

за каждым выпуску облигаций	
Услуги представителя держателей облигаций	определяется переговорным путем
Услуги маркет-мейкера	определяется переговорным путем
Прочие услуги профессиональных участников рынка ценных бумаг, связанных с выпуском облигаций	определяются по мере фактического оказания услуг в соответствии с внутренними документами и /или переговорным путем.

В случае, если в официальном списке находятся несколько выпусков облигаций, ежегодный дисконтный сбор начисляется по выпуску облигаций общая номинальная стоимость которого является наибольшей. По остальным выпускам начисляется ежегодный сбор в размере 100 МРП.

Вышеуказанные затраты будут оплачиваться путем безналичного расчета за счет текущих затрат Эмитента по факту выставления счетов за оказанные услуги.

Председатель Правления



Игисинова С.Ж

Главный бухгалтер



Сарсенова А.С.



**«Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» Акционерлік
қоғамының
(«МЭБК» АҚ)**

**Облигациялық бағдарлама
анықтамалығы**

Облигациялық бағдарлама көлемі: **14 000 000 000 (он төрт миллиард) теңге**

Уәкілетті органның мемлекеттік емес облигациялар шығарылымының (облигациялық бағдарлама аясындағы облигациялар шығарылымының облигациялық бағдарламасы) мемлекеттік тіркеуі проспектіде сипатталған облигацияларды сатып алуға қатысты инвесторларға қандай да бір ұсыныстарды беруін білдірмейді, және осы құжатта берілген ақпараттың сенімділігі үшін жауапкершілік көтермейді. Эмитенттің лауазымды тұлғалары осы проспектіде берілген ақпараттың сенімділігі үшін жауапкершілік көтереді және онда берілген барлық ақпараттың сенімді болып табылатындығын және эмитентке және оның облигацияларына қатысты инвесторларды жаңылыстырмайтындығын растайды. Акционерлік қоғам болып табылатын эмитент, нормативтік-құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде №13438 нөмірімен тіркелген, Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкі Басқармасының 2016 жыл 28 қаңтардағы № 26 «Қаржылық есептілік депозитарийінің, қор биржасының интернет-ресурстарында корпоративтік оқиғалар туралы ақпаратты, қаржылық есептілікті және аудиторлық есептерді, акционерлік қоғамдардың үлестес тұлғаларының тізімдерін, сондай-ақ жыл қорытындысы бойынша атқарушы органның мүшелеріне берілген сыйақының жиынтық мөлшері туралы ақпаратты орналастыру Қағидаларын бекіту туралы» қаулысымен бекітілген, мерзімдер және тәртіптермен, корпоративтік оқиғалар туралы ақпаратты, акционерлік қоғамның жылдық қаржылық есептіліктерін және аудиторлық есептерді, акционерлік қоғамның үлестес тұлғаларының тізімдерін, сондай-ақ жыл қорытындысы бойынша атқарушы органның мүшелеріне берілген сыйақының жиынтық мөлшері туралы қаржылық есептілік және бухгалтерлік есеп туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес анықталған қаржылық есептілік депозитарийін интернет-ресурста орналастыруды қамтамасыз етеді. «Бағалы қағаздар рыногы туралы» Заңның 102 бабы 2 тармағындағы мазмұндалған өзгертулер, нормативтік-құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде №13438 нөмірімен тіркелген, Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкі Басқармасының 2016 жыл 28 қаңтардағы № 26 «Қаржылық есептілік депозитарийінің, қор биржасының интернет-ресурстарында корпоративтік оқиғалар туралы ақпаратты, қаржылық есептілікті және аудиторлық есептерді, акционерлік қоғамдардың үлестес тұлғаларының тізімдерін, сондай-ақ жыл қорытындысы бойынша атқарушы органның мүшелеріне берілген сыйақының жиынтық мөлшері туралы ақпаратты орналастыру Қағидаларын бекіту туралы» қаулысымен бекітілген тәртіппен, пайда болған сәттен бастап 15 (он бес) күнтізбелік күн ішінде бұқаралық ақпарат құралдарында ақпаратты жариялау, бухгалтерлік есеп және қаржылық есептілік туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес анықталған қаржылық есеп депозитарий интернет-ресурсында ақпаратты орналастыру тәсілі арқылы бағалы қағазды ұстаушыларға эмитентпен жеткізіледі.

Ақтау қ., 2017 ж.

1 тарау. ЭМИТЕНТ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР

1. Заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы анықтамаға немесе куәлікке сәйкес эмитенттің атауы.

1) Эмитенттің мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) күні:

«Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» Акционерлік қоғамының (бұдан әрі - Эмитент) мемлекеттік қайта тіркеу күні – 16.05.2005 жыл. Эмитенттің алғашқы мемлекеттік тіркеу күні – 04.10.1996 жыл

2) Эмитенттің толық және қысқа атауы (егер эмитенттің жарғысында оның шет тілінде толық және қысқартылған атауы көзделген болса, қосымша осындай атауы көрсетіледі):

Эмитенттің мемлекеттік тілдегі толық атауы - «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» акционерлік қоғамы, Эмитенттің қысқаша атауы – «МЭБК» АҚ.

Эмитенттің орыс тіліндегі толық атауы - Акционерное общество «Мангыстауская распределительная электросетевая компания», Эмитенттің қысқаша атауы – АО «МРЭК».

Эмитенттің ағылшын тіліндегі толық атауы – Joint stock company «Mangistau Electricity Distribution Network Company», Эмитенттің қысқаша атауы – JSC «MEDNC».

3) Эмитенттің атауы өзгертілген жағдайда оның алдыңғы толық және қысқартылған атауларының барлығы, сонымен қатар олар өзгертілген күндер көрсетіледі:

Өзгертілу күні	Толық атауы	Қысқартылған атауы
04.10.1996 ж.	«Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» Акционерлік қоғамы	«МЭБК» АҚ
12.11.1998 ж.	«Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» Ашық акционерлік қоғамы	«МЭБК» ААҚ
16.05.2005 ж.	«Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» Акционерлік қоғамы	«МЭБК» АҚ

4) Егер эмитент заңды тұлғаның (заңды тұлғалардың) қайта құрылуы нәтижесінде құрылса, қайта құрылған заңды тұлғаларға және (немесе) эмитентке қатысты құқықмирасқорлық туралы мәліметтер көрсетіледі:

Эмитент заңды тұлғаны қайта құру нәтижесінде құрылған жоқ.

5) Эмитенттің филиалдары мен өкілдіктері болған жағдайда, заңды тұлғаның филиалдарының (өкілдіктерінің) есептік тіркелуі туралы анықтамаға сәйкес эмитенттің барлық филиалдары мен өкілдіктерінің атаулары, тіркелу күндері, орналасқан жерлері және пошта мекен-жайлары көрсетіледі.

01.12.2017 жылғы жағдайға Эмитенттің филиалдары мен өкілдіктері жоқ.

2. Эмитенттің бизнес сәйкестендіру нөмірін, байланыс телефондарының нөмірлерін, факс және электронды пошта мекен-жайын, сонымен қатар эмитенттің нақты мекен-жайы Бизнес сәйкестендіру нөмірлерінің ұлттық тізіліміне енгізілген мекен-жайдан өзге болса, нақты мекен-жайды көрсетумен, заңды тұлғаның

мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) анықтамасына немесе куәлігіне сәйкес эмитенттің орналасқан жері.

Занды және нақты мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 130000, Ақтау к., Құс фабрикасы ауд., «МЭБК» АҚ ғимараты, а/ж 250. Тел: +7 7292 20 02 32, факс: +7 7292 20 02 81. Электрондық пошта: info@mrek.kz. БСН: 920440000302.

3. Егер эмитент қаржылық агенттік болып табылса, эмитентке Қазақстан Республикасының 2008 жылғы 4 желтоқсандағы Бюджеттік кодексіне сәйкес қаржылық агенттік ретінде экономиканың нақты салаларында мемлекеттік инвестициялық саясатын жүзеге асыруға уәкілеттік беретін құжат туралы мәліметтер көрсетіледі.

01.12.2017 жылғы жағдайға Эмитент қаржылық агенттік болып табылмайды.

4. Эмитентке берілген немесе эмитентпен шығарылған құнды қағаздарға халықаралық рейтингтік агенттіктер және (немесе) Қазақстан Республикасының рейтингтік агенттіктері берген рейтингтердің болуы туралы мәліметтер.

2017 жылғы 19 қазанда «Fitch Ratings» халықаралық рейтингтік агенттігі Эмитенттің шетелдік және ұлттық валютадағы дефолтының ұзақ мерзімді рейтингтерін (ЭДР) «BB» деңгейінен «BB-» деңгейіне дейін төмендетті және олардың меншік несі ауысканнан кейін Rating Watch «Жағымсыз» тізіміне енгізді. Ұлттық ұзақ мерзімді рейтинг «A+(kaz)» деңгейінен «BBB+(kaz)» деңгейіне дейін түсті және Rating Watch «Жағымсыз» тізіміне енгізілді. Шетел валютасындағы қысқа мерзімді ЭДР «B» деңгейінде расталды. Ұлттық валютадағы алынған қамтамасыз етілмеген рейтинг, соның ішінде Эмитенттің бірінші облигациялық бағдарламасы шегіндегі алтыншы (MREKb7), жетінші (MREKb8) және сегізінші (MREKb9) облигация шығарылымдары бойынша «BB» деңгейінен «BB-» деңгейіне дейін төмендетілді.

2 тарау. ЭМИТЕНТТІҢ ІРІ АКЦИОНЕРЛЕРІ НЕМЕСЕ ІРІ ҚАТЫСУШЫЛАРЫ, ЭМИТЕНТТІҢ ОРҒАНДАРЫ, СОНЫМЕН ҚАТАР ЭМИТЕНТТІҢ ҰЛЕСТЕС ТҰЛҒАЛАРЫ

5. Әрқайсысы туралы келесі мәліметтерді көрсетумен эмитенттің ірі акционерлері (акционерлік қоғам болып табылатын эмитент үшін) немесе эмитенттің жарғылық капиталында 10 (он) немесе одан да көп қатысу үлесін иеленетін эмитент қатысушылары (бұдан әрі – ірі қатысушы):

01.12.2017ж.

Атауы	№1 ірі акционер	№2 ірі акционер	№3 ірі акционер
Ірі акционердің толық атауы	«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС («ККС» ЖШС)	«КВИ Energy» ЖШС	«Бірыңғай жинақтауыш зейнетақы қоры» АҚ
Ірі акционердің орналасқан жері	Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ., Қонаев көшесі, 14/3, 7-қабат	Қазақстан Республикасы, 141209 Павлодар облысы, Екібастұз қ., Железнодорожная көшесі, 3	Қазақстан Республикасы, 050008, Алматы, Шевченко, 153/1

Ірі акционерге немесе ірі қатысушыға тиесілі эмитенттің жарғылық капиталындағы дауыс беруші акциялардың эмитенттің жарғылық капиталындағы дауыс беруші акциялардың жалпы санына пайыздық қатынасы	45,86%	39,32%	13,54%
Ірі акционер немесе ірі қатысушы дауыс беруші акциялардың 10 (он) және одан да көп пайызын иелене бастаған күн	18/10/2017	18/10/2017	01/01/2014

6. Эмитент органдары.

1) Эмитент директорлар кеңесі:

01.12.2017 ж.

№	Эмитенттің директорлар кеңесі төрағасының және мүшелерінің әрқайсысының тегі, аты, әкесінің аты (директорлар кеңесіндегі тәуелсіз директорды (директорларды) корсетумен)	Хронологиялық тәртіпте эмитенттің директорлар кеңесі мүшелерінің соңғы 3 жылда және қазіргі уақытта иеленетін лауазымдары, соның ішінде қоса атқарылатын, олардың лауазымды иелену күні
1	Айтжанов Наби Еркинович 11.09.1980ж.	- «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» АҚ 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Директорлар кеңесінің төрағасы - «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС 04.2010 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйесі» ЖШС Бас директоры
2	Нурмухамбетова Лаззат Тулеухановна 28.02.1973ж.	- «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» АҚ 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Директорлар кеңесінің мүшесі - «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС 01.2011 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Бас директордың қаржылық сұрақтар жөніндегі орынбасары
3	Баймағамбетов Даурен Уристович 28.12.1976ж.	- «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» АҚ 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Директорлар кеңесінің мүшесі - «КВИ Energy» ЖШС 02.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Бақылаушы кеңес мүшесі - «Самұрық-Энерго» АҚ

		02.2015 жылдан бастап __03.2016 жылға дейін – Стратегия жөніндегі бас директор, бизнесті оңтайландыру жөніндегі бас директор 12.2013 жылдан бастап __02.2015 жылға дейін – Экономика және қаржы жөніндегі басқарушы директор
4	Бокенбаев Жакып Куттыбекович 07.01.1969ж.	- «Маңғыстау электрторантық бөлу компаниясы» АҚ 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Директорлар кеңесінің тәуелсіз директоры - Оңтүстік Қазақстан әкімі аппараты 29.10.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Оңтүстік Қазақстан облысы әкімінің орынбасары - «Энергетика және қуатты үнемдеу институты» АҚ 13.02.2014 жылдан бастап 13.10.2015 жылға дейін – Басқарма Төрағасы
5	Сағынбаев Ерлан Избасканович 02.05.1974ж.	- «Маңғыстау электрторантық бөлу компаниясы» АҚ 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Директорлар кеңесінің тәуелсіз директоры - «Шаңырақ 2030» ЖШС 2013 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Директор

Эмитенттің директорлар кеңесінің әрбір мүшесіне тиесілі эмитенттің дауыс беруші акцияларының эмитенттің жарғылық капиталындағы дауыс беруші акцияларының жалпы санына пайыздық қатынасы - 0%.

Эмитенттің директорлар кеңесінің әрбір мүшесіне тиесілі эмитенттің акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің) эмитенттің еншілес және тәуелді ұйымдардағы акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің) жалпы санына пайыздық қатынасы - 0%.

2) Эмитенттің ұжымдық атқарушы органы:

01.12.2017 ж.

№	Эмитенттің ұжымдық атқарушы органы мүшелерінің әрқайсысының, соның ішінде эмитенттің ұжымдық атқарушы органының жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты	Хронологиялық тәртіпте соңғы 3 жылда және қазіргі уақытта эмитенттің ұжымдық атқарушы органының мүшелерінің лауазымдары (өкілеттіктерін және лауазымды иелену күнін қорсетумен), соның ішінде аталған тұлғалардың қосымша лауазымдары
1	Иғисинава Салтанат Жаналыковна 08.06.1973ж.	- «Маңғыстау электрторантық бөлу компаниясы» АҚ 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Басқарма Төрағасы Өкілеттіктер - Эмитенттің қызметін ағымдағы басқару - «Оңтүстік жарық» ЖШС 12.03.2012 жылдан бастап 08.11.2017 жылға дейін – Бас директор Өкілеттіктер - серіктестіктің қызметін жалпы басқару

2	Сағымбеков Жаксылык Берикжанович 21.04.1977ж.	- «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» АҚ 18.08.2014 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Басқарма Төрағасының Пайдалану жөніндегі орынбасары – Бас инженер 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Басқарма мүшесі Өкілеттіктер - басқарылатын бөлімшелерді басқару, Басқарма отырыстарына қатысу.
3	Жуматаев Асылбек Рустемович 11.04.1978ж.	- «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» АҚ 11.06.2012 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Басқарма Төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Басқарма мүшесі Өкілеттіктер - басқарылатын бөлімшелерді басқару, Басқарма отырыстарына қатысу.
4	Рахимжанов Галымжан Калымович 30.05.1975ж.	- «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» АҚ 08.2014 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Кеңесші, күрделі құрылыс және даму қызметінің бастығы, Перспективалы даму және күрделі құрылыс басқармасының бастығы, Даму жөніндегі басқарушы директор 09.11.2017 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – Басқарма мүшесі Өкілеттіктер - басқарылатын бөлімшелерді басқару, Басқарма отырыстарына қатысу.

Эмитенттің ұжымдық атқарушы органының әрбір мүшесіне тиесілі эмитенттің дауыс беруші акцияларының эмитенттің жарғылық капиталындағы дауыс беруші акцияларының немесе қатысу үлестерінің жалпы санына пайыздық қатынасы - 0%.

7. Эмитенттің атқарушы органының өкілеттіктері өзге коммерциялық ұйымға (басқарушы ұйымға) берілген жағдайда

01.12.2017 жылғы жағдайға өкілеттіктер берілген жоқ

8. Эмитент қатысқан өнеркәсіптік, банктік, қаржылық топтар, холдингтер, концерндер, қауымдастықтар, консорциумдар туралы ақпарат.

Эмитент «Қазақстан Электроэнергетикалық қауымдастығы» Занды тұлғалар бірлестігінің қатысушысы болып табылады. Қатысу мақсаты – Қазақстан Республикасының электр энергиясы саласы субъектілерінің жалпы мүдделерін қорғау.

Атауы	Қалыптасқан күні	Қызмет түрі	Орналасқан жері
«Қазақстан Электроэнергетикалық қауымдастығы» Занды тұлғалар бірлестігі	қаңтар 1999 ж.	Қауымдастық мүшелерінің қызметін үйлестіру, әділ қызмет ету үшін жағдай жасау, сонымен қатар ҚР электр энергиясы саласының субъектілерінің жалпы мүдделерін	ҚР, 010000, Астана қ., сол жағалау, Қонаев көшесі 12/1, ІП-44, 5 Б

	өкілдеу және қорғау	блок
--	---------------------	------

9. Эмитенттің осы қосымшаның 5, 6 және 7 тармақтарында көрсетілмеген, алайда Қазақстан Республикасының акционерлік қоғамдар және жауапкершілігі шектеулі серіктестіктер туралы заңнамасына сәйкес эмитенттің үлестес тұлғалары болып табылатын үлестес тұлғалары:

01.12.2017 ж.

Жеке тұлғалар					
№	ТАӘ	Туған күні	Үлестілікті мойындауға негіздеме	Үлестілік пайда болған күн	Ескертулер
1	Айтжанов Наби Еркинович	11.09.1980 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 3) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ ДК Төрағасы, «ККС» ЖШС бас директор
2	Айтжанова Гаухар Нурлановна	02.11.1980 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайы
3	Нурмухамбетова Лаззат Тулеухановна	28.02.1973 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 3) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ ДК мүшесі, «ККС» ЖШС Бас директордың қаржы жөніндегі орынбасары
4	Нурмухамбетова Талгат Булатович	17.02.1975 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайы
5	Баймагамбетов Даурен Урестимович	28.12.1975 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 8) тт.	09.11.2017г.	«МЭБК» АҚ ДК мүшесі, – “КВИ Energy” ЖШС Қалағалау кеңесінің мүшесі
6	Сағынбаев Ерлан Избасканович	02.05.1974 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 8) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ ДК мүшесі - тәуелсіз директор
7	Бокенбаев Жакып Куттыбекович	24.05.1956 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 8) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ ДК мүшесі - тәуелсіз директор
8	Игисинава Салтанат Жаиалыковна	08.06. 1973 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 3),8) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ ДК мүшесі «МЭБК» АҚ

					Басқарма Төрағасы
9	Амирбекова Амина Тимуровна	12.01.1993 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	қызы
10	Каюпов Оралхан Дарханович	10.08.1975 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайы
11	Сағымбеков Жаксылық Берикжанович	21.04.1977 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 3) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ Басқарма мүшесі
12	Сағымбеков Берикжан Бакенович	01.01.1953 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	әкесі
13	Касенова Кулимхан Сванбековна	10.06.1952 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	Анасы
14	Сағымбекова Майра Берикжановна	01.05.1976 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	әпкесі
15	Сағымбеков Тимур Берикжанович	17.03.1979 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	ағасы
16	Сағымбекова Маржан Берикжановна	13.08.1984 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	әпкесі
17	Сағымбекова Алия Сериковна	18.04.1986 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайы
18	Жуматаев Асылбек Рустемович	11.04.1978 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 3) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ Басқарма мүшесі
19	Жуматаев Рустем Нуркеевич	08.09.1948 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	әкесі
20	Мейманова Халима Маревна	23.07.1950 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	Анасы
21	Измайлова Рысты Рустемовна	19.02.1975 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	әпкесі
22	Жуматаева Гульмира Рустемовна	24.11.1984 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	әпкесі
23	Базылбекова Айгүль Тудеуовна	17.10.1978 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайы
24	Базылбеков Толеу	01.01.1946 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайының әкесі
25	Сейталипа Балкен	23.03.1946 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайының анасы

26	Базылбекова Бибигуль Тулеуовна	26.09.1973 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайының әпкесі
27	Базылбекова Жұлдыз Тулеуовна	21.10.1979 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайының әпкесі
28	Базылбеков Нуржан Тулеуович	08.06.1982 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайының ағасы
29	Рахимжанов Галымжан Калымович	30.05.1975 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 3) тт.	09.11.2017 ж.	«МЭБК» АҚ Басқарма мүшесі
30	Рахимжанова Гульнара Жанатбековна	27.12.1978 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	жұбайы
31	Рахимжанов Диас Галымжанович	25.09.1998 ж.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 2) тт.	09.11.2017 ж.	ұлы

Занды тұлғалар					
№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркеу күні мен нөмірі, занды тұлғаның бизнес сәйкестендіру нөмірі (БСН), пошта мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Үлестілікті мойындауға негіздеме	Үлестілік пайда болған күн	Ескерту
1	"Оңтүстік Жарық Транзит" ЖШС	27.04.09 жылғы № 24017-1958 –ЖШС Мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік ҚР. 160050. Шымкент қ., Энергетиктер көшесі. 1.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
2	"Қарағанды Жарық" ЖШС	27.07.2007 жылғы № 14175-1930 -ЖШС Мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік ҚР. 100000. Қарағанды қ., Қазыбек би атындағы аудан, Сәтпаев көшесі. 115.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
3	«Қарағанды Энергоорталық» ЖШС	04.07.12 жылғы № 535-1930-01-ЖШС Мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік ҚР. Қарағанды қ., Бұқар Жырау д., 22.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
4	"Энергопоток" ЖШС	05.10.2012 жылғы № 2673-1958-01-ЖШС Мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік Шымкент қ., Әл-фараби ауданы, Тоқаев көшесі. 27	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
5	"Есептік сервистік орталық"	24.09.2012 жылғы № 3317-1930-01-ЖШС Мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып

	ЖШС	Қарағанды қ. Қазыбек би ат. аудан, Лобода көшесі, 35 А.	5) тт.		табылады
6	«Оңтүстік Жарық» ЖШС	05.10.2012 жылғы № 2672-1958-01-ЖШС Мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік Шымкент қ., "Сәуле" ықшамауданы, Ынтымак көшесі, 30	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
7	«Қарағанды Жылу Сбыт» ЖШС	17.09.2012 жылғы № 3278-1930-01-ЖШС Мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік Қарағанды қ. Қазыбек би ат. аудан, Лобода көшесі, 35 А.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
8	«Energy Center» ЖШС	Тіркеу нөмірі 05.09.2013 жылғы №5072-1930-01-ЖШС Қарағанды қ. Қазыбек би ат. аудан, Сәтпаев көшесі, 17	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 1) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
9	«Ветропарк «Жузмдық» ЖШС	Тіркеу нөмірі 15.07.2015 жылғы №768-1958-02-ЖШС, ҚР, Шымкент қ., 4 ықшамаудан, 759 үй	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
10	«Heat & Power B. V.»	Сәйкестендіру нөмірі 009049204, Амстердам қ., Nooogoorddreef 15	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
11	«Шығыс Енерго» («Шығыс Энерго») ЖШС	БСН 990840005083; ҚР, ШҚО, Өскемен қ., Промышленная көшесі 2/4	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	"ККС" ЖШС ірі қатысушы болып табылады
12	«Өскемен ЖЭС» ЖШС	БСН 030540000538; ҚР, ШҚО, Өскемен қ., Промышленная көшесі 2	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	«Шығыс Енерго» ЖШС («Шығыс Энерго») ірі қатысушы болып табылады
13	«Согринская ЖЭС» ЖШС	БСН 971040001101; ҚР, ШҚО, Өскемен қ., Согринская көшесі 223/32	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	«Шығыс Енерго» ЖШС («Шығыс Энерго») ірі қатысушы болып табылады
14	«КВ1 Energy» ЖШС	БСН 010340001055 ҚР, Павлодар облысы, Екібастұз қ. Железнодорожная көшесі, 3.	«АҚ туралы» ҚРЗ 64 б. 1 т. 5) тт.	18.10.2017 ж.	«КВ1 Energy» ЖШС ірі акционер болып табылады

10. Эмитент жарғылық капиталындағы акцияларының немесе қатысу үлесінің 10 (он) немесе одан да көп пайызын иеленетін заңды тұлға болып табылатын эмитенттің үлестес тұлғасына қатысты қосымша келесілер көрсетіледі:

01.12.2017 ж.

№	Толық атауы/ Орналасқан жері	Жарғылық капиталдағы акциялардың немесе қатысу үлестерінің орналастырылған акциялардың немесе қатысу үлестерінің жалпы санына пайыздық қатынасы	Қызметтің негізгі түрлері	Эмитент акциялардың немесе қатысу үлесінің 10 және одан да көп % иеленген күн
1	«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Қазақстан, Астана қаласы, Есіл районы, Д.Қонаев көшесі, 14/3	45,85% қарапайым акциялар	энерго-жылу қуатын генерациялау, электр қуатын тасымалдау және бөлу, сату	18.10.2017 ж.
2	«КВИ Energy» ЖШС Қазақстан, Павлодар облысы, Екібастұз қаласы, Железнодорожная көшесі, 3	39,32% қарапайым акциялар	жобалық-құрастыру ұйымы	18.10.2017 ж.
3	«Бірыңғай жинақтауыш зейнетақы қоры» АҚ Қазақстан, Алматы қаласы, Ауэзов көшесі, 82 үй	13,54% қарапайым акциялар	Зейнетақы жинақтауыш қоры	01.01.2014 ж.

3 тарау. ЭМИТЕНТ ҚЫЗМЕТІНІҢ ТҮРЛЕРІ

12. Эмитент қызметінің түрлері:

1) мерзімдік сипаттағы қызмет түрлерін және олардың эмитенттің жалпы табысындағы үлестерін көрсетумен эмитент қызметі түрлерінің қысқаша сипаттамалары

Өнеркәсіптің негізгі салаларының бірі бола отырып, электроэнергетика саласы кез келген мемлекеттің экономикалық, әлеуметтік саласында маңызды рөл атқарады. Электроэнергетикалық кешен Қазақстан Республикасының экономикасының басым секторларының бірі ретінде анықталған.

Қазақстан Республикасының біртұтас электроэнергетикалық жүйесі (ҚР БЭЖ) ортақ жұмыс тәртібімен, біртұтас орталықтандырылған жедел диспетчерлік және апатқа қарсы басқарумен, біртұтас дамуды жоспарлау жүйесімен, техникалық саясатпен, нормативтік-технологиялық және құқықтық реттеумен біріктірілген және республика тұтынушыларының сенімді әрі сапалы түрде энергиямен жабдықталуын қамтамасыз ететін электр станцияларының, электр тарату желілері мен шағын станцияларының жиынтығы болып табылады. Қазақстанның энергетика нарығының құрамына келесі секторлар кіреді: энергияны өндіру, энергияны беру, энергияны тұтыну және энергетика саласындағы өзге де қызмет.

Қазақстанда электр қуатын өндіруді түрлі меншік нысанындағы 76 электр станциялары жүзеге асырады. Қазақстанның электр станцияларының жалпы белгіленген қуаттылығы 21 307,2 МВт құрайды, істегі қуаттылық — 17 5005 МВт.

Электр станциялары ұлттық мақсаттағы электр станциялары, өнеркәсіптік мақсаттағы электр станциялары және аймақтық мақсаттағы электр станциялары болып бөлінеді.

Ұлттық мақсаттағы электр станцияларына Қазақстан Республикасының электр қуаты көтерме нарығында тұтынушыларға электр қуатын сатуды және өндіруді қамтамасыз ететін ірі жылулық электр станциялары кіреді:

Б.Г.Нұржанов ат. «Екібастұз МАЭС-1» ЖШС;
«Екібастұз МАЭС-2» АҚ;
«ЕЭК» АҚ ERG, «Еуразиялық топ»;
«Kazakhmys energy» ЖШС МАЭС;
Т.И.Батуров атындағы «Жамбыл МАЭС» АҚ.

Сонымен бірге қосымша және ҚР БЭЖ жүктеме кестесін реттеу үшін қолданылатын үлкен қуаттылықты гидравликалық электр станциялары кіреді:

Бұқтырма ГЭС «Қазмырыш» ЖШС,
«AES Өскемен ГЭС» ЖШС,
«AES Шүлбі ГЭС» ЖШС,
«Мойнақ ГЭС» АҚ.

Өнеркәсіптік мақсаттағы электр станцияларына ірі өнеркәсіптік кәсіпорындар мен іргелес орналасқан елді мекендерді электр қуатымен және жылумен қамтамасыз ету үшін қызмет ететін электр және жылу қуатын қатар өндіретін ЖЭС кіреді:

«Қарағанды Энергоцентр» ЖШС ЖЭО-3 ;
ПВС ЖЭО, «Арселор Миттал Теміртау» АҚ ЖЭО-2;
«ССГПО» ERG АҚ ЖЭО, «Еуразиялық топ» ;
Балқаш ЖЭО, «Kazakhmys energy» ЖШС Жезқазған ЖЭО;
«Алюминий Казахстана» ERG АҚ ЖЭО-1, «Еуразиялық топ» және өзгелері.

Аймақтық мақсаттағы электр станциялары — аймақтық электрторап компаниялары және электр энергиясын тарату ұйымдар арқылы электр қуатын сатуды, сонымен қатар іргелес орналасқан қалаларды жылумен қамтамасыз етуді жүзеге асыратын аймақтармен интеграцияланған ЖЭС.

Қазақстан Республикасының электр желілері электр қуатын беру және (немесе) таратуға арналған, қысымы 0,4-1150 кВ болатын шағын станциялардың, тарату қондырғылары мен оларды байланыстырушы электр қуатын беру сымдарының жиынтығы болып табылады.

Қазақстан Республикасының БЭЖ-дегі жүйені қалыптастырушы желісінің рөлін Республиканың аймақтары мен іргелес мемлекеттердің (Ресей Федерациясы, Қырғыз Республикасы, Озбекстан Республикасы) энергожүйелері арасындағы электрлік байланыстарды, сонымен бірге электр қуатын электр станцияларына беруді және көтерме тұтынушыларға тапсыруды қамтамасыз ететін ұлттық электр желісі (ҰЭЖ) орындайды. Шағын станциялар, тарату қондырғылары, аймақаралық және (немесе) мемлекетаралық электр тарату сымдары мен ҰЭЖ құрамына кіретін, қысымы 220 кВ және одан да жоғары болатын электр қуатын беруді жүзеге асыратын электр тарату сымдары «KEGOC» АҚ электр желілерін басқару бойынша Қазақстандық компанияның тенгеріміне берілген.

Аймақтық деңгейдегі электр желілері аймақтар арасындағы электр байланыстарын, сонымен қатар электр қуатын бөлшек тұтынушыларға беруді қамтамасыз етеді. Аймақтық деңгейдегі электр желілері аймақтық электржелілік компаниялардың (АЭК) теңгерімінде

және пайдалануында болады.

Энергияны беруші ұйымдар (ЭБҰ) шарттардың негізінде көтерме және бөлшек нарықтың тұтынушыларына немесе энергиямен қамтамасыз етуші ұйымдарға өзінің жеке немесе пайдаланылатын (жалға беру, лизинг, сенімгерлік басқару және өзге де пайдалану түрлері) электр желілеріне электр қуатын беруді жүзеге асырады.

Қазақстан Республикасының электр қуатымен нарықты қамтамасыз ету секторы электр қуатын қуатты өндіруші ұйымдардан немесе орталықтандырылған нүктелерден сатып алуды және түпкі бөлшек тұтынушыларға кейіннен сатуды жүзеге асыратын энергиямен қамтамасыз етуші ұйымдардан (ЭҚҰ) тұрады. ЭҚҰ бөлігі электр қуатын «кепілдендірілген жеткізуші» функцияларын орындайды.

Қазақстандық электр энергетикасы нарығы екі деңгейлі жүйе болып табылады: көтерме және аймақтық бөлшек нарық.

- Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме нарығының функционалдық құрылымының құрамына келесілер кіреді:

электр қуатын орталықтандырылмаған сату-сатып алу нарығы (екіжақты электр қуатын сату-сатып алу шарттары); электр энергиясын қысқа мерзімді (спот сауда), орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) негізде сату сатып алу мәмілелерін жүзеге асыратын электр қуатын орталықтандырылған сату нарығы; Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергиясы жүйесінде электр энергиясын өндіру тұтынудың нақты және шарттық көлемдері арасында операциялық тәулікте туындайтын сағаттық айырмашылықтарды физикалық және кейіннен қаржылық реттеу мақсаттарында әрекет ететін шынайы уақыт тәртібінде болатын нарық; мемлекеттік стандарттармен белгіленген ҚР БЭЖ жұмысының сенімділігі мен электр қуатының сапасын қамтамасыз ету үшін жүйелік және қосымша қызметтер нарығы. ҚР БЭЖ жүйелік операторы Қазақстан Республикасының электр қуаты нарығындағы субъектілерде жүйелік қызметтерді көрсетуді және қосымша қызметтерді сатып алуды жүзеге асырады.

- Электр қуаты нарығы (енгізу 01.01.2016ж.).

Электр қуатының бөлшек нарығының қатысушылары болып қосылған қуаттылығы 1 МВт кем болатын электр қуатының барлық тұтынушылары және бәсекелестік жағдайында оларға электр қуатын сатуды жүзеге асыратын электр қуатымен қамтамасыз ету ұйымдары табылады.

Қазақстанның энергетикалық кешенінің географиялық құрылымы үш ірі аймақтан тұрады:

Солтүстік және орталық аймақ (Павлодар, Шығыс Қазақстан, Қарағанды, Солтүстік Қазақстан, Қостанай, Ақтөбе, Ақмола облыстары және Астана қ.). Аталған аймақтың аумағында елдің ірі қуатты өндірушілері орналасқан: Екібастұз МАЭС-1 және МАЭС-2, Ақсу МАЭС, Қарағанды ЖЭО-3, Өскемен ЖЭС, Шүлбі ГЭС. Электр қуаты өндірісінің көпшілік бөлігі Екібастұз электр станцияларына келеді (4000 МВт дейін). Осы облыстардың энергетикалық шаруашылығы біртұтас желіге біріктірілген және Ресей Федерациясының энергетикалық жүйесімен тығыз байланыста.

Оңтүстік аймақ (Алматы қ., Алматы, Жамбыл, Қызылорда, Оңтүстік Қазақстан облыстары), олардың энергетикалық тенгерімдері Солтүстік аймақтан жеткізулер және Қырғызстан мен Өзбекстаннан импорттау есебінен жабылатын жетіспеушілікпен орын алады.

Батыс аймақ (Атырау, Ақтөбе, Батыс Қазақстан, Маңғыстау облыстары). Энергиялық шаруашылығы оқшау жұмыс істейтін Ақтөбе облысын қоспағанда, барлық облыстар ортақ электр желісімен қосылған. Көмірсутегі шикізатының айтарлықтай қорының болғанына қарамастан, электр қуатына деген қажеттіліктің бөлігі Ресей Федерациясынан импорттау арқылы жабылады.

Электр қуатын өндіру

2016 жылы Қазақстан бойынша электр қуатын өндіру 94 076,52 млн. кВтсағ құрады, соның ішінде:

- жылу электростанцияларымен – 74 697,1 млн. кВтсағ;
- гидроэлектростанциялармен – 11 571,5 млн. кВтсағ;
- ғазтурбиналық электростанциялармен – 432,1 млн. кВтсағ;
- КЭС и ЖЭС – 376,3 млн. кВтсағ.

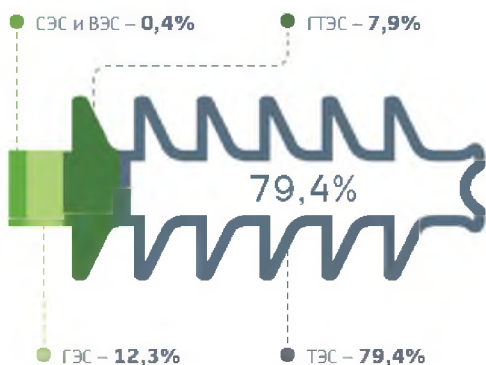
Электр қуатын өндіру 2015 жылмен салыстырғанда 19 62,5 млн. кВтсағ немесе 2,1 % ұлғайды.

ЖЭС-та электр қуатын өндіру өткен жылмен салыстырғанда 1 150,9 млн.кВтсағ (1,5%) ұлғайған, Қазақстанның ГЭС 2013 жылдың балама кезеңімен салыстырғанда 534,8 млн. кВтсағ немесе 6,9% артты. Бұл кезде Қазақстанның Оңтүстік аймағының ГЭС өндірісі көлемі 414,7 млн. кВтсағ (15,2%) азайды, ал Солтүстік аймақ ГЭС өндіріс көлемі 949,5 млн. кВтсағ (19,1%) артты. Гидрологиялық жағдайға сәйкес гидроэлектрстанцияларының жұмыс тәртібі су шаруашылық орындармен, сонымен бірге шарттармен анықталды.

Қазақстанның ГТЭС электр қуатын өндіруінің артуы 270,1 млн. кВтсағ немесе 4,1% құрады.

Қазақстан бойынша 2016 жылы электр қуатын өндіру құрылымы

Структура производства электроэнергии станциями



Станциялардың электр қуатын өндіруі құрылымы

КЭС және ЖЭС

ГТЭС

ГЭС

ЖЭС

Көрсеткіштер	Өлшем бірліктері	2017 жылдың 9 айында
Белгіленген қуаттылық, соның ішінде:	МВт	341,4
жел электростанциялары	МВт	112,45
шағын ГЭС	МВт	169,79
күн электр станциялары	МВт	58,81
Биоэлектростанциялар	МВт	0,35
Электр қуатын өндіру	млн.кВтсағ	833,8
соның ішінде:		
жел электростанциялары	млн.кВтсағ	241,3
шағын ГЭС	млн.кВтсағ	506,8
күн электр станциялары	млн.кВтсағ	87,43
Биоэлектростанциялар	млн.кВтсағ	0,069
ЖЭК пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың Қазақстан Республикасындағы электр энергиясын	%	1,17

өндірудің жапшы көлеміндегі үлесі		
2016 жылдың баламалы кезеңімен салыстырғанда 2017 жылдың 9 айына ЖЭК нысандарының электр қуатын өндіру көлемі 13,5% құрайды.		
(МЭ РК http://energo.gov.kz/index.php?id=14801).		

Электр қуатын тұтыну

2015 жылмен салыстырғанда Қазақстанның электр қуатын тұтынуы 2016 жылы 1.4 млн. кВтсағ немесе 1.54% ұлғайды және 90,9 млн. кВтсағ. құрады. Тұтыну көлемінің ұлғаюы Қазақстанның Солтүстік аймағында 1 451,6 млн. кВтсағ (1,6%), Қазақстанның Батыс аймағында 475,7 млн. кВтсағ (4,3%) құрады. Оңтүстік аймақтың тұтынуы 393,2 млн. кВтсағ немесе 2,0% төмендеді.

2016 жылы 2015 жылмен салыстырғанда Қазақстанның облыстары бойынша тұтынудың айтарлықтай өсуі байқалды, мысалы Павлодар облысында 635,3 млн. кВтсағ (3,7%), Ақтөбе облысында 474,5 млн. кВтсағ (9,9%), Атырау облысында 438,6 млн. кВтсағ (10,3%). Максимальді төмендеу Қостанай облысында – 88,7 млн. кВтсағ (1,9%) және Жамбыл облысында 603,5 млн. кВтсағ (15,9%) орын алды.



(Электр қуатын тұтыну көлемі қаңтар наурыз

Электр қуатын тұтыну (млрд кВтсағ)

Жылдық өсім қарқыны

Жылдық өсім қарқынының өткен жылдың сәйкес айына қатынасы

Өнеркәсіптік өндіріс индекстері

Электр қуатын тұтыну

Дереккөз: ҚР ҰЭМ СК және КОРЭМАҚ)

Энергетика министрінің 2016 жылғы 26 қазандағы 2017-2023 жылдарға электр қуаты және қуаттылықтың болжамдық теңгерімдерін бекіту туралы жарлығының қосымшасынан Қазақстанда электр қуатының жетіспеушілігі 2017 жылы 13,7 млрд кВтсағ құрайтыны белгілі болды.

Құжатқа сәйкес, электр қуатының жетіспеушілігі 2017 жылы 13,7 млрд кВтсағ, 2018 жылы – 11,6 млрд кВтсағ, 2019 жылы – 9,4 млрд кВтсағ, 2020 жылы – 6,8 млрд кВтсағ, 2021

жылы – 6,5 млрд кВтсағ, 2022 жылы – 8,5 млрд кВтсағ, ал 2023 жылы – 8,8 млрд кВтсағ құрайтын болады.

Электр қуатының болжамды пайдаланылуы 2017 жылы 90,6 млрд кВтсағ, 2018 жылы – 93,8 млрд кВтсағ, 2019 жылы — 96,8 млрд кВтсағ, 2020 жылы – 100,6 млрд кВтсағ, 2021 жылы – 102,1 млрд кВтсағ, 2022 жылы – 103,5 млрд кВтсағ, ал 2023 жылы – 105 млрд кВтсағ болады.

Электр қуатын өндіру 2017 жылы 103,9 млрд кВтсағ жетсе, 2018 жылы – 105 млрд кВтсағ, 2019 жылы – 105,8 млрд кВтсағ, 2020 жылы – 107 млрд кВтсағ, 2021 жылы -108,2 млрд кВтсағ, 2022 және 2023 жылдары – сәйкесінше 111,6 және 113,4 млрд кВтсағ болады.

Бұл кезде жарлық мәтініне сәйкес істегі электр станциялары қысқаратын болады. Мысалы, 2017 жылы олардың саны 96 болса, 2018 жылы – 92,6, 2019 жылы – 91,6, 2020 жылы – 90,9, 2021 жылы — 90,1, 2022 жылы – 88,7, 2023 жылы – 86,6 болады.

Сонымен бірге жана электр станцияларын салу жоспарлануда. Жанартылатын қуат көздері 2017 жылы 1,4 болса, 2023 жылы – 5,6 болады.

2017 жылдың 9 айында тұтыну 71,262 млрд.кВтсағ құрады (ҚР ЭМ <http://energo.gov.kz/index.php?id=14801>).

Қазақстанның БЭЖ болжамдық тенгерімі

№ Атауы	Нақты			Болжам						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1. Электр қуатын тұтыну	90,6	90,9	92,3	90,6	93,8	96,8	100,6	102	104	106
2. Электр қуатын өндіру	95,2	91,6	94,6	103,9	105	105,8	107	108	112	113
3. Істегі станциялар	92,7	90,7	87,6	96	92,6	91,6	90,9	90,1	88,7	86,6
4. Жоспарланатын	0,0	2,0	10,0	6,8	10,8	12,1	13,5	14,6	18,6	21,6
5. ЖЭК				1,4	2	2,5	3	3,9	4,7	5,6
6. Жетіспеушілік (+), артық (-)	-2,1	-0,3	0,0	-13,7	-11,6	-9,4	-6,8	-6,5	-8,5	-8,8

дереккөз: «KEGOC» деректері

<http://www.kegoc.kz/ru/elektroenergetika/elektroenergetika-kazahstana-klyuchevye-fakty/prognoznyy-balans-moshchnosti-i>

Аймақтық нарық.

Рынок Казахстана на 2016 год



Рынок Мангистауской области



(2016 жылғы Қазақстан нарығы
«МЭБК» АҚ, Электр қуатын беру және бөлу нарығы
Маңғыстау облысының нарығы
«МЭБК» АҚ, Маңғыстау облысы бойынша электр қуатын беру және бөлу нарығындағы өзге компаниялар)

ҚР облысының атауы	өндіріс				тұтыну			
	2017	2016	ауытқу (%)	млн. кВт*сағ	2017	2016	ауытқу (%)	млн. кВт*сағ
	наурыз		2017 / 2016		наурыз		2017 / 2016	
Маңғыстау облысы	429,8	450,2	-5,00%	-20,4	433,8	4,30,4	1%	3,4
Қазақстан	9198,4	80,35,2	14,50%	1163,2	8728,8	7894,1	11%	834,7

Бәсекелес ұйымдар туралы мәліметтер.

Эмитенттің қызмет түрі бойынша – Маңғыстау облысында (Ақтау қаласын санамағанда) электр қуатын беру және бөлу саласында бәсекелестері жоқ және өз аймағында монополист болып табылады.

Өз кезегінде Ақтау қаласында аталған қызмет түрін «Ақтау электр желілері басқармасы» Мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны («АЭЖБ» МКК) жүзеге асырады.

Эмитент қызметі жүзеге асырылатын саланың болашақ дамуына қатысты болжам.

Қазақстан Республикасының экономикалық тұрақтылығының болашағы айтарлықтай деңгейде үкімет қабылдайтын экономикалық шаралардың тиімділігіне, сонымен қатар сыртқы ортаның құқықтық, саяси, шаруашылық, демографиялық, технологиялық және өзге факторларының әсеріне тәуелді болады.

Мейлінше айтарлықтай ықпал етуші фактор болып тарифтің мөлшері табылады. Тарифтер әкімшілік әдістермен белгіленеді және олардың деңгейі электр қуатын беруге кететін шығындармен және мемлекеттік биліктің аймақтық органдарының саясатымен анықталады. Қазақстан Республикасының «Табиғи монополиялар және реттелуші нарықтар туралы» Заңына сәйкес Қоғам 2016–2020 жылдарға электр қуатын беру және бөлу қызметтеріне шектік тарифті бекітті.

Ең маңызды ықпал етуші экономикалық фактор болып электр қуатын жүзеге асыру көлемі табылады. Мұнай мен газды өндіру көлемін өзгерту, өзге де пайдалы қазбалар орындарын игеру, Маңғыстау облысындағы қарқынды даму электр қуатын тұтыну көлемдерін анықтайды.

Эмитенттің осы саладағы жағдайы.

Эмитент «МАЭК – Қазатомөнеркәсіп» ЖШС өндіретін электр қуатын шығару көзінен тұтынушыларға дейін тасымалдаумен айналысатын ірі компаниялардың бірі болып табылады.

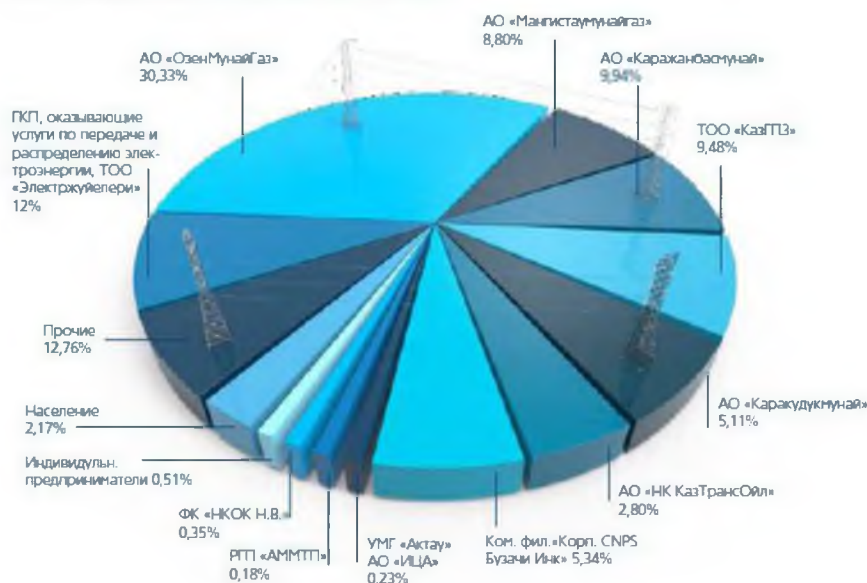
Маңғыстау облысы Қазақстанның қарқынды дамушы аймақтардың бірі болып табылады. Түрлі мұнай және газ өндіруші компаниялардың дамуы аймақтың инфрақұрылымының дамуына және ең алдымен электрэнергетиканың дамуына тікелей байланысты.

Эмитент Маңғыстау облысында электр қуатын беру және бөлу қызметтерін көрсету нарығында алдыңғы орында.

«МЭБК» АҚ желілері бойынша тасымалданатын электр қуатының тоқсан пайызын аймақтың ірі мұнай өндіруші компаниялары тұтынады. Қоғамның үлесіне электр қуатын беру және бөлу бойынша қазақстандық нарықтың 2% келеді. Қоғамның Маңғыстау облысындағы электр қуатын бөлу нарығындағы үлесі 90% құрайды.

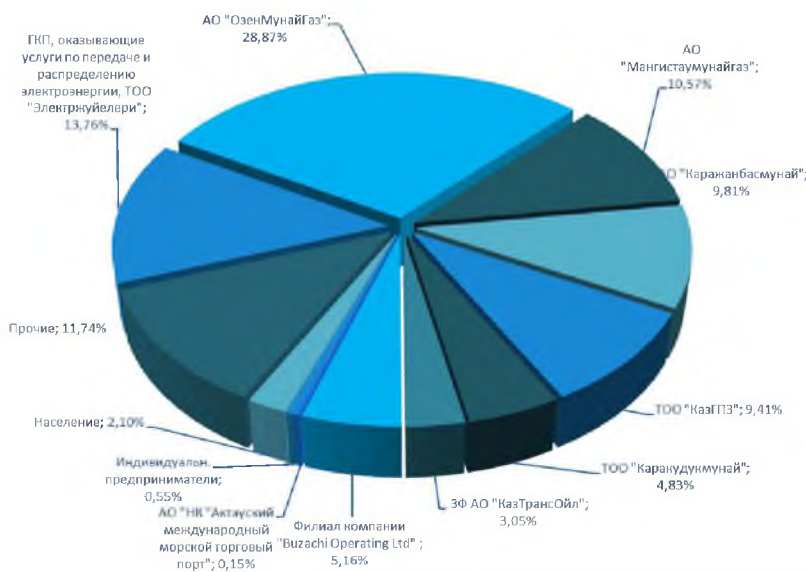
2016 жылға электр қуатын негізгі тұтынушылар:

Основные потребители по состоянию на 31 декабря 2016 г.



(2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдайға негізгі тұтынушылар «ӨзенМұнайГаз» АҚ «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ «Қаражанбасмұнай» АҚ «ҚазГПЗ» ЖШС «Қарақұдықмұнай» АҚ «ҚазТрансОйл» ҰК» АҚ «Бузачи Инк CNPS корп.» филиалы «ИЦА» АҚ «Ақтау» УМГ «АХТСП» РМК «НКОК Н.В.» ФК Жеке кәсіпкер Халық Өзге Электр қуатын беру және болу қызметтерін көрсетуші МКК, «Электржүйелері» ЖШС)

2017 жылдың 1 қарашасына электр қуатын негізгі тұтынушылар:



(«ӨзенМұнайГаз» АҚ «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ «Қаражанбасмұнай» АҚ «ҚазГПЗ» ЖШС «Қарақұдықмұнай» ЖШС «ҚазТрансОйл» АҚ БФ «Бузачи Инк CNPS корп.» филиалы «Ақтау халықаралық теңіз сауда порты» ҰК» АҚ Жеке кәсіпкерлер Халық Өзге Электр қуатын беру және болу қызметтерін көрсетуші МКК, «Электржүйелері» ЖШС)

Бекітілген инвестициялық бағдарлама бойынша 2014 жылы Эмитент келесідей ірі инвестициялық жобаларға ұзақ мерзімді шарттар жасады:

- телемеханиканы және телеөлшеулерді енгізумен 6-10/0,4кВ желілерінде АСКУЭ бойынша жобаны жүзеге асыру;
- аймақтық-диспетчерлік орталық құрылысы;
- «Қаражанбас» УРПС-та 1x125МВА автотрансформатормен Ақтау-Қаражанбас ЭБЖ-220 құрылысы.

2016 жылы инвестициялық бюджетпен 9 842 244 мың теңгені игеру жоспарланған болатын, нақты игеру 9 490 952 мың теңгені (капитализацияны қоса алғанда) немесе 96 % құрады. Нәтижесінде «Телемеханиканы және телеөлшеулерді енгізумен 6-10/0,4кВ желілерінде АСКУЭ бойынша жобаны жүзеге асыру», «Аймақтық-диспетчерлік орталық құрылысы» жобалары жүзеге асырылып, енгізілді.

2017 жылғы 1 желтоқсандағы жағдайға жалпы сомасы 4 033 733 мың теңге немесе 103% болатын инвестициялық бюджет бойынша шаралар орындалды (капитализацияны қоса алғанда). Соның ішінде «Қаражанбас» УРПС-та 1x125МВА автотрансформатормен Ақтау-Қаражанбас ЭБЖ-220 құрылысы» жобасы бойынша жұмыстар жүргізілуде.

Эмитент көлемді инвестициялық және стратегиялық мәнді инвестициялық жобаларды жүзеге асыру, электр желілік инфрақұрылымның сенімді әрі тиімді қызмет етуін ұстап тұру, капитализацияның өсуі мен инвесторлар қатарының өсуі бойынша жұмысты жалғастырады.

3) Эмитенттің негізгі қызмет түрлері бойынша сатулардың (жұмыстар, қызметтер) табыстылығына жағымды және жағымсыз әсер ететін факторлар;

Эмитенттің негізгі қызмет түрлері бойынша сатулардың (жұмыстар, қызметтер) табыстылығына жағымды және жағымсыз әсер ететін факторлар;

Эмитенттің негізгі қызметі бойынша сатулардың табыстылығына жағымды әсер ететін факторлар:

Эмитент аймақтың негізгі мұнай өндіруші компанияларына қызмет ететін монополист болып табылады. Эмитенттің желілері бойынша электр қуатын тұтынушылардың шамамен 90% Маңғыстау облысының ірі мұнай өндіруші компаниялары құрайды.

Бүгінде сарапшылар мен ҚР Үкіметінің бағалауы бойынша аймақтағы мұнай өндірісінің даму көрсеткіштері жоғары болып табылады. Кейбір деректер бойынша бұл аймақта орат мерзімді және ұзақ мерзімді кезеңде мұнайды өндіру өсетін болады. Бұл мұнай өндіруші компаниялардың электр қуатын тұтынуын бірнеше есе ұлғайтуы мүмкін.

Эмитенттің негізгі қызмет түрі бойынша сатулардың табыстылығына жағымсыз ықпал ететін факторлар.

Эмитенттің энергетикалық инфрақұрылымының негізгі нысандарының көпшілігі өзінің ресурсын өндірудің шегінде орналасқан және үнемділіктің, сенімділік пен экологиялық қауіпсіздіктің қазіргі заманғы талаптарына жауап беретін негізгі қаражатты жаңарту сұрағы туындайды. Сонымен бірге аймақта жаңа ірі кен орындарын ашу, сонымен бірге ескілерін қайта жаңғырту электр желілерін қайта құруды және кеңейтуді талап етеді.

Жөндеу және апаттық тәртіптерде қысымның қалыпты деңгейін ұстап тұру мәселесі де бар;

Ірі тұтынушылардың жеке локальді генерациялаушы қуаттылықтарды құру ықтималдығы да бар.

4) эмитенттегі лицензиялар (патенттер) және олардың әрекет ету кезеңі, зерттеулер мен дайындау жұмыстарына кететін шығындар, соның ішінде эмитент демеушілік көрсететін зерттеу жұмыстарына кететін шығындар туралы ақпарат.

Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 10 шілдедегі № 36-V ЗРК «Қазақстан Республикасының рұқсат беру құжаттарын азайту және мемлекеттік органдардың бақылаушы және қадағалаушы функцияларын онтайландыру сұрақтары бойынша кейбір заңнамалық актілеріне өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заңымен лицензиялауға жататын қызмет түрлері тізімінен электр және (немесе) жылу қуатын беру және (немесе) бөлу бойынша қызмет алынып тасталған.

Бұрын Қоғам ҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің Маңғыстау облысы бойынша департаменті 11.03.2012 жылы берген 000438-13 Мемлекеттік лицензияның негізінде әрекет еткен.

5) эмитентке жеткізілетін (көрсетілетін) шикізаттағы (жұмыстардағы, қызметтердегі) импорттың үлесі және эмитент экспортқа шығаратын (көрсететін) өнім (жұмыстардың, қызметтердің) сатылатын өнімнің (көрсетілетін жұмыстардағы, қызметтердегі) жалпы көлеміндегі үлесі.

01.12.2017 жылғы жағдайға Эмитентте жеткізуші импортерлар жоқ. Өнімді экспорттау жүзеге асырылмайды.

6) эмитенттің қызметін тоқтату немесе өзгерту қаупімен байланысты сөт процестеріне эмитенттің қатысуы, эмитенттің қатысуымен өтетін сөт процестерінің негізін көрсете отырып, одан ақшалай және өзге міндеттемелерді өндіріні алу туралы мәліметтер.

Соңғы жыл бойына Эмитент пен оның лауазымды тұлғаларына мемлекеттік органдар тарапынан әкімшілік санкциялар салынбаған. Эмитент нәтижесінде қызметін тоқтату немесе өзгерту, 1 000 АЕК балама сомаға ақшалай және өзге міндеттемелерді салу орын алуы мүмкін сот процестеріне қатыспаған.

7) эмитенттің қызметіне әсер ететін өзге тәуекел факторлары.

Тәуекел түрі	Тәуекелдің сипаттамасы	Тәуекел деңгейі және реттеуші шаралар
Макроэкономикалық тәуекелдер	Эмитенттің қаржылық жағдайына жағымсыз әсер етуі мүмкін елдегі ықтимал макроэкономикалық өзгерістермен байланысты тәуекелдер. Мұндай тәуекелдерге Республикадағы инфляциялық процестерді, ЖІӨ өсуі қарқынының төмендеуін және т.б. жатқызуға болады.	Осы тәуекел деңгейінің төмендеуіне ҚР Үкіметі тарапынан реттеуші және тұрақтандырушы әрекеттер әсер етеді.
Саяси тәуекелдер	ҚР саяси тәртіптің ықтимал өзгеруімен байланысты тәуекелдер.	Елдегі тұрақты саяси жағдайды ескере отырсақ, мұндай тәуекел түрінің туындау ықтималдығы аз.
Тарифтердің төмендеу тәуекелі	Аталған тәуекел түрі тарифтердің ықтимал төмендеуімен байланысты, бұл өз кезегінде сатудан түсетін табыстың көлеміне әсер етеді.	Аталған тәуекел түрін Эмитент уәкілетті органмен тарифтердің оңтайлы деңгейін келісу арқылы реттейді. Себебі Эмитенттің негізгі тұтынушысы болып ірі мұнай ғаз өндіруші компаниялар табылатындықтан, Эмитент

		ұсынған қызметтер үшін төлемдерді төлемеу қаупі айтарлықтай төмен.
Бәсекелестік тәуекелі	Бәсекелес компаниялардың ықтимал күшеюімен, Эмитенттің клиенттік базасын жоғалтумен және нарықтың ағымдағы үлесінің азаюымен байланысты тәуекел.	Аталған тәуекел түрі маңызсыз ретінде сипатталады. Себебі Эмитент ірі мұнай газ компанияларына өз қызметтерін ұсынатын аймақтағы жалғыз электр қуатын тасымалдаушы компания болып табылады.
Технологиялық тәуекелдер	Құрал-жабдықтардың жедел ескіруімен және оларды ауыстыру қажеттігімен байланысты тәуекелдер түрі. Эмитенттің құрал-жабдықтарының негізгі бөлігі КСРО кезеңінде шығарылған және қазіргі кезде жаңартуды талап етеді.	Қор нарығында қаражат құралдарын тарту арқылы Эмитент ескі құрал-жабдықты біртіндеп қайта құруды немесе оны жаңасына ауыстыруды жоспарлауда.
Өндірістік тәуекелдер (форс-мажор жағдайларының туындау тәуекелдері кіреді)	Техникалық ақаулардың, апаттар мен құрал-жабдықтардың жаңылысуының туындау тәуекелдері. Эмитенттің негізгі қызметімен тікелей байланысты.	Аталған тәуекел түрін Эмитент негізгі міндеті аталған жағдайлардың алдын алу немесе олардың Эмитент қызметіне жағымсыз ықпалын азайту болып табылатын арнайы құрылған сервистік қызмет арқылы реттейді.
Әлеуметтік тәуекелдер	Сервистік компания ретінде, Эмитент айтарлықтай деңгейде білікті қызметкерлерге тәуелді болады.	Тәуекелдердің аталған түрін Эмитент еңбекақыны уақытылы төлеу, ынталандыру жүйесін енгізу, сонымен бірге өз қызметкерлері үшін оңтайлы жағдайлар жасау арқылы төмендетуде.

13. Эмитенттің тауарларын (жұмыстарын, қызметтерін) тұтынушылар мен жеткізушілер, өл шығаратын немесе тұтынатын тауарлардың (жұмыстардың, қызметтердің) жалпы құнының 5 (бес) және одан да көп пайызын құрайтын көлемі туралы мәліметтер.

Тұтынушылар

01.12.2017 ж.

№	Атауы	Жеткізу түрі	Жалпы сату көлеміндегі үлесі
1	«Өзенмұнайгаз» АҚ	Электр қуатын беру және бөлу	30,33%
2	«КазГПЗ» ЖШС	Электр қуатын беру және бөлу	9,48%
3	«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ	Электр қуатын беру және бөлу	8,80%
4	«Қаражанбасмұнай» АҚ	Электр қуатын беру және бөлу	9,94%
5	«Қаракұдықмұнай» ЖШС	Электр қуатын беру және бөлу	5,11%
6	«Бузачи Оперейтинг Лтд» КФ	Электр қуатын беру және бөлу	5,34%

7	«Электржүйелері» ЖШС	Электр қуатын беру және бөлу	7,65%
---	----------------------	------------------------------	-------

Жабдықтаушылар

01.12.2017 ж.

№	Атауы	Жеткізу түрі	Жалпы үлесі
1	ЖШС "Smart Engineering Group"	Қосалқы станциялардағы жабдықты жаңғырту / қайта құру бойынша құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізу	14,86 %
2	ЖШС "ABC-Құрылыс сервис"	Электр желілерін салу; Электрлік, электрлік тарату / реттеу жабдығын жөндеу / реконструкциялау бойынша жұмыстар	35,32%
3	ЖШС "Шаңырақ 2030 құрылыс компаниясы"	Қосалқы станциялардағы күштік трансформаторларды ауыстыру	5,33 %
4	ЖШС "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"	Электр энергиясы	20,40 %
5	Басқа	Тауарлар / жұмыстар / қызметтер	24,09%

4 тарау. ЭМИТЕНТТІҢ ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙЫ

Осы бөлімдегі ақпарат аудиторлармен расталған 2015-2016 жылдарға арналған шоғырландырылған қаржылық есептілік және 2017 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша аудиттелмеген аралық қаржылық есептілік негізінде дайындалды.

26.03.2009 жылғы эмитенттің акцияларын орналастыру қорытындылары туралы есепті бекіту Қазақстан №А2460 Республикасы Ұлттық Банкінің хабарлама сәйкес 1.756.762 мың теңге сомасында қалыптасты жарғылық капиталы. Сонымен қатар, «ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС, сондай-ақ 31.09.2017 жылғы жағдай бойынша қаржылық есептілігін өндірілетін аудиторлық есеп, сәйкес, жарғылық капиталдың мөлшері 1.712.762 мың теңге есебінен, бұл 2007 жылы IAS 32 «Қаржы сәйкес фактісі құралдары: ақпаратты ұсыну», эмитент осылайша жарғылық капиталдың жалпы сомасын түзету, 44,000 мың теңге сомасына артықшылықты акцияларды жауапкершілігі компоненттің әділ құнын бөлінген.

14. Әрбір активтің сәйкес теңгерімдік құнын көрсетумен, эмитент активтерінің жалпы көлемінің 10 (он) және одан да көп пайызын құрайтын эмитенттің активтері.

30.09.2017 жылғы жағдайға.

Активтің атауы	Теңгерімдік құны, мың теңге	Эмитент активтерінің жалпы көлеміндегі үлесі, %
Машиналар және құрал-жабдық	28 841 696	70,9
Ғимараттар және құрылымдар	1 646 363	4,0
Көлік құралдары	223 558	0,6
Өзге	184 819	0,5
Аяқталмаған құрылыс	7 987 321	19,6
Барлығы	38 883 757	95,6%

15. Эмитент активтерінің теңгерімдік құнының 5 (бес) және одан көп пайызын құрайтын дебиторлық берешек:

1) эмитент алдындағы берешегі эмитент активтерінің теңгерімдік құнының 5 (бес) және одан көп пайызын құрайтын эмитент дебиторларының атауы;

2) өтеуге тиісті сәйкес сомалар (жуық арадағы 12 (он екі) айда тоқсан сайын болінеді, қалған сомалар өтеу күнін корсетумен жылдарға бөлінін корсетіледі) және оларды өтеу мерзімдері.

30.09.2017 жылғы жағдайға.

Дебитордың атауы	Берешек, мың теңге	Өтеу мерзімдері, мың теңге
"Электр жүйелері" ЖШС	99 477,24	10.2017
«МанғышлакЭнергоСбыт» ЖШС	20 755,6	10.2017
«ӨзенЖылу» МКК	18 325,3	10.2017
Қаракия аудандық ПХВ "Тұрмыс-Сервис" МКК	16 679,74	10.2017
"Баута" АҚ	12 017,25	10.2017
Форт-Шевченко халқы	11 264,5	10.2017
"БейнеуЭнергоСервис" МКК	8 731,96	10.2017
Қызыл Төбе халқы	6 570,03	10.2017
Ақтау қ. әкімдігінің ШЖҚ «АУЭС» МКК	5 680,5	10.2017
ШЖҚ МАНГИСТАУЭНЕРГО МКК	5 614,37	10.2017
Жетібай халқы	5 410,04	10.2017
"Теміржолэнерго" ЖШС	4 998,84	10.2017
Жаңаөзен халқы	4 887,45	10.2017
"Дженгіз Иншаат Санайи Ве Тиджарет Аноним Ши АҚФ	4 764,15	10.2017
Шетпе халқы	4 532,32	10.2017
"ДАРИЯ" МКК	4 234,17	10.2017
"ЕРСАЙ Каспиан Контрактор" ЖШС	3 642,32	10.2017
"Коммуналдық қызмет" МКК	3 534,93	10.2017
ЖК Мусаев Ахмед Мағомедович	2 296,79	10.2017
Өзге	77 783	10.2017
Барлығы	322 200	10.2017

16. Эмитенттің міндеттемелерін қамтамасыз ету болып табылатын эмитент активтерінің жалпы колемінің 10 (он) және одан да көп пайызын құрайтын эмитент активтері:

1) эмитенттің міндеттемелерін қамтамасыз ету болып табылатын активтердің сәйкес құнын корсетумен эмитенттің міндеттемелерін қамтамасыз ету болып табылатын эмитент активтерінің атауы;

2) осындай әрбір активті бағалау күні, бағалаушының атауы;

3) сәйкес шарттардың әрекет етуінің аяқталу күні.

2017 жылғы 30 қыркүйектегі жағдайға Эмитенттің міндеттемелерін қамтамасыз ету болып табылатын эмитент активтерінің жалпы көлемінің 10 (он) және одан да көп пайызын құрайтын активтер Эмитентте жоқ.

17. Сенімгерлік басқаруға тапсырылған эмитент активтерінің жалпы көлемінің 10 (он) және одан да көп пайызын құрайтын эмитент активтері:

1) сенімгерлік басқаруға тапсырылған активтердің сәйкес құнын көрсетумен, сенімгерлік басқаруға тапсырылған эмитент активтерінің атауы;

2) осындай әрбір активті бағалау күні, бағалаушының атауы;

3) сәйкес шарттардың әрекет етуінің аяқталу күні.

2017 жылғы 30 қыркүйектегі жағдайға Эмитенттің сенімгерлік басқаруға тапсырылған эмитент активтерінің жалпы көлемінің 10 (он) және одан да көп пайызын құрайтын активтер Эмитентте жоқ.

18. Эмитенттің міндеттемелерінің теңгерімдік құнының 5 (бес) және одан да көп пайызын құрайтын эмитенттің кредиторлық берешегі:

1) эмитент кредиторларының атауы;

2) өтелетін сәйкес сомалар (жуық арадағы 12 (он екі) айда тоқсан сайын бөлінеді, қалған сомалар өтеу күнін көрсетумен жылдарға бөлініп көрсетіледі) және оларды өтеу мерзімдері.

30.09.2017 жылғы жағдайға

Несие берушінің атауы	Өтелетін сома (тоқсан сайын), мың теңге	Берешек себебі	Өтеу мерзімі
"АВС-Құрылыс сервис" ЖШС	80 168	Ақтау-Қаражанбас ЭБЖ-220 құрылысы, ЭБЖ-110кВ ПС "ӨЗЕН" ПС "ПЛАТО" дейін құрылысы	Қазан 2017ж.
"БАТЫС ПАУЭР" ЖШС	23 638	желілердегі сатып алу және жоғалтулар	Қазан 2017ж.
"Манғыст. Ат. Энергет. Комб. Қазатомөнеркәсіп" ЖШС	346 890	желілердегі сатып алу және жоғалтулар және біріккен қызмет	Қазан 2017ж.
"МегаКонтакт" ЖШС	53 083	Жинау қондырғысы және сымсыз қосу құралы	Қазан 2017ж.
ЖК "Automatic Systems"	4 200	Бағдарламалық қамсыздандыруға қызмет көрсету	Қазан 2017ж.
"Best Service-2007" ЖШС	2 854	Әуебилеттері	Қазан 2017ж.
"Компания Телемост" ЖШС	4 453	ТМЗ	Қазан 2017ж.
"Медпрофилактика" ЖШС	3 669	Қызметкерлерге ауысым алды және ауысымнан кейін медициналық куәландыру қызметтері	Қазан 2017ж.
«Каз Метро Стандарт» ҰӨ» ЖШС	14 168	Өлшеу құралдарын тексеру	Қазан 2017ж.
«Легион» Күзет агенттігі» ЖШС	15 334	Күзет агенттігі	Қазан 2017ж.
"Темірбетон" ЖШС	13 489	ТМЗ	Қазан 2017ж.

"Айком LTD" ЖШС	13 196	ТМЗ	Қазан 2017ж.
"Ақылтас" ЖШС	15 699	көлік қызметтері	Қазан 2017ж.
Өзге	49400		
Барлығы	640 241		

19. Эмитент левереджінің көлемі.

Эмитент левереджінің көлемі

	2017 жылғы 30 қыркүйек	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан
Левередж	0,80	0,84	0,54

20. Аудиторлық есеппен расталған қаржылық есептілікке сай сөңғы аяқталған қаржылық жылға эмитент қызметінен алынған ақшалай қаражаттың таза ағындары.

мың теңге

	31.12.2016 ауд.
Операцялық қызметтен түсетін ақшалай қаражаттың таза қозғалысы, соның ішінде	3 238 492
<i>Операциялық тоқтатылған қызметтен түсетін ақшалай қаражаттың таза қозғалысы</i>	-
Инвестициялық қызметтегі ақшалай қаражатты пайдалану, соның ішінде	-9 301 624
<i>Инвестициялық тоқтатылған қызметтен түсетін ақшалай қаражатты пайдалану</i>	-
Қаржылық қызметтен ақшалай қаражаттың түсуі, соның ішінде	5 769 414
<i>Қаржылық тоқтатылған қызметтен ақшалай қаражаттың түсуі</i>	-
Валюталық бағамдардың өзгеруінің ақшалай қаражат пен олардың баламаларына әсері	-
Ақшалай қаражаттың және олардың баламаларының таза азаюы	-293 718
Тоқтатылған қызметтен ақшалай қаражат пен олардың баламаларының таза азаюы	-
Жылдың басына ақшалай қаражат және олардың баламалары	1 126 757
<i>Тоқтатылған қызмет бойынша жылдың басына ақшалай қаражаттар және олардың баламалары</i>	-
Жылдың соңына ақшалай қаражат және олардың баламалары	833 039
Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп бойынша жылдың соңына ақшалай қаражат және олардың баламалары	833 039
<i>Тоқтатылған қызмет бойынша жылдың соңына ақшалай қаражат және олардың</i>	-

5 тарау. ОБЛИГАЦИЯЛАРДЫ ШЫҒАРУ ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР

21. Облигацияларды шығару туралы мәліметтер:

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

22. Айналым мерзімі өткен эмитентпен бұрын шығарылған облигациялар бойынша талап ету құқықтарымен төленетін облигацияларды шығару кезінде аталған облигацияларды шығаруды мемлекеттік тіркеу күні мен нөмірі, олардың сан мен түрі, сонымен бірге облигацияларды шығару көлемі, облигациялар бойынша жиналған және төленбеген сыйақы сомасы көрсетіледі.

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

23. Айырбасталатын облигацияларды шығару кезінде қосымша көрсетілетін мәліметтер

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

24. Облигация ұстаушылардың өкілі туралы мәліметтер:

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

25. Төлем агенті туралы мәліметтер (болған кезде)

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

26. Қазақстан Республикасының 2003 жылдың 2 шілдесіндегі «Құнды қағаздар нарығы туралы» Заңына сәйкес эмитенттің қор биржасының ресми тізіміне эмиссиялық құнды қағаздарды қосу және табу сұрақтары бойынша кеңес беру қызметтерін көрсету шартын жасау бойынша эмитенттің міндеті белгіленген жағдайда көрсетілетін мәліметтер

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

27. Облигация ұстаушысына берілетін құқықтар

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

28. Эмитент облигациялары бойынша дефолттың туындауы туралы жариялау ықтималдығы бар оқиғалар туралы мәліметтер

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

29. Опциондар эмитенттің облигацияларын сатып алуға мүмкіндік беретін болса, опционды жасау шарттарын көрсетумен, опциондар туралы ақпарат

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

30. Облигацияларды өтеу мезетіне дейін әрбір сыйақы төлеу кезеңінің бөлігінде сыйақыны төлеу және негізгі борыш сомасын өтеу үшін қажетті эмитенттің ақшалай қаражатының көздерінің және ағындарының болжамы.

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

31. Эмитентпен қабылданған және Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 2 шілдедегі «Құнды қағаздар нарығы туралы» заңымен көзделмеген шектеулер (ковенанттар) (егер бұл облигацияларды шығару кезінде эмитенттің органының шешімімен көзделмесе).

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

32. Облигацияларды орналастырудан түсетін ақшаны пайдалану:

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

33. Жобалық қаржыландыру кезінде арнайы қаржылық компанияның облигацияларды шығаруы кезінде қосымша көрсетілетін мәліметтер

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

34. Секьюритизация кезінде арнайы қаржылық компания облигацияларды шығару кезінде қосымша көрсетіледі

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

35. Осы қосымшаның 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33 және 34 тармақтары облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде толтырылмайды.

Облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеу кезінде осы тармақ толтырылмайды.

36. Облигацияларды шығару анықтамалығында (облигациялық бағдарлама анықтамалығы) инвесторларға арналған келесі ақпарат көрсетіледі:

1) осы облигацияларды шығару туралы шешімді қабылдау күніне дейін эмитенттің қарыздық бағалы қағаздарының барлық тіркелген шығарулары туралы мәліметтер

Шығару нөмірі	Уәкілетті органда шығаруды тіркеу күні е	НИН Облигациялар түрі	Облигациялар саны	Ағаулы қуи бойынша шығару көлемі	Орналасырылған облигациялардың саны	2017 жылдың 30 қыркүйегіндегі жағдай бойынша қарыздық бағалы қағаздарды орналастыру кезінде тартылған ақшаның жалпы көлемі	2017 жылдың 30 қыркүйегіндегі жағдай бойынша есептелген және төленген сыйақының сомасы
1 (бірінші облигациялық бағдарлам адан тыс)	22.12.03 ж.	НИН KZSKY03B047 Қупондық облигациялар	560 900 000 дана	560 900 000 тенге	560 900 000 дана	560 900 000 тенге	2 18 751 000 тенге
2	27.07.2005 ж.	НИН KZPC1Y05B665 Қупондық облигациялар	500 000 000 дана	500 000 000 тенге	500 000 000 дана	500 000 000 тенге	308 123 530 тенге
3	31.08.2006 ж.	НИН KZPC2Y05B665 Қупондық облигациялар	700 000 000 дана	700 000 000 тенге	700 000 000 дана	700 000 000 тенге	402 075 420 тенге
	19.03.2007 ж.	НИН KZPC3Y05B663 Қупондық облигациялар	500 000 000 дана	500 000 000 тенге	500 000 000 дана	500 000 000 тенге	292 696 680 тенге

4	21.01.2008 ж.	НИН KZPC4Y05B661 Қупондық облигациялар	800 000 000 дана	800 000 000 теңге	800 000 000 дана	800 000 000 теңге	633 314 120 теңге
5	10.03.2009 ж.	НИН KZP05Y05B662 Қупондық облигациялар	800 000 000 дана	800 000 000 теңге	800 000 000 дана	800 000 000 теңге	618 112 800 теңге
6	26.04.2013 ж.	НИН KZP06Y10B660 Қупондық облигациялар	1 700 000 000 дана	1 700 000 000 теңге	1 680 000 000 дана	1 601 763 706,67 теңге	537 180 000 теңге
7	16.06.2014 ж.	НИН KZP07Y10B668 Қупондық облигациялар	2 400 000 000 дана	2 400 000 000 теңге	2 372 220 000 дана	2 380 920 403,14 теңге	639 203 400 теңге
8	04.08.2015 ж.	НИН KZP08Y10B666 Қупондық индекстелген облигациялар	2 464 500 000 дана	2 464 500 000 теңге	2 464 500 000 дана	2 549 037 925,60 теңге	534 960 210,43 теңге
Коммерциялық облигациялар	02.06.2017 ж.	НИН KZC0Y01F525 12 айға дейінгі жүгіну мерзімімен қупондық облигациялар	1 500 000 дана	1 500 000 000 теңге	1 500 000 дана	1 505 251 500,00 теңге	0,00 теңге

Бұрын шығарылған қарыздық бағалы қағаздарды сатып алу жүргізілген жоқ

орындалмаған міндеттемелердің мөлшері мен орындауды кешіктіру мерзімдері, есептелген, алайда төленбеген құнды қағаздар бойынша сыйақы сомалары туралы (түрлер және шығарылымдар бойынша бөлек) ақпаратты қоса алғанда, эмитенттің құнды қағаздарды ұстаушылар алдындағы өз міндеттемелерін орындамауы фактілері туралы мәліметтер (облигациялар бойынша сыйақы төлемеу (төлеуді кешіктіру), акциялар бойынша дивидендтерді төлемеу (төлеуді кешіктіру)).

Эмитенттің өз міндеттемелерін орындамауы фактілері жоқ.

Құнды қағаздардың қандай да бір шығарылымы уақытша тоқтатылса немесе күші жойылса немесе болмаған деп танылса, осындай шешім қабылдаушы мемлекеттік орган, қабылдау негіздемесі және күні көрсетіледі.

Эмитентте уақытша тоқтатылған, болмаған деп танылған немесе күші жойылған құнды қағаздар шығарылымы жоқ.

Сауда-саттықтардың ұйымдастырушыларының атауларын қоса алғанда, эмитенттің құнды қағаздары айналатын нарықтар

Эмитенттің құнды қағаздарын сату биржалық, сонымен бірге биржадан тыс нарықтарда жүзеге асырылады. Ұйымдастырылған нарықта Эмитенттің құнды қағаздары саудасы келесі сауда-саттықты ұйымдастырушылардың сауда жүйелерінде жүзеге асырылады:

«Қазақстан қор биржасы» АҚ.

ұстаушыларымен айналымға енгізілген бұрын шығарылған облигациялардың әрбір түріне берілетін құқықтар, соның ішінде шектеулерді (ковенанттар) бұзған кезде туындаған және ұстаушылармен жасалған құнды қағаздарды сату сатып алу шарттарымен көзделген құқықтар (ұстаушылардың аталған құқықтарын жүзеге асыру тәртібін көрсетумен).

Облигация ұстаушылар құқылы:

- облигацияларды өтеу кезінде номиналды құнын алуға;
- анықтамалықпен көзделген мерзімде облигациялар бойынша купондық сыйақыны Эмитенттен алуға;
- облигацияларды еркін беруге және өзге әдіспен иесіздендіруге;
- заңнамамен және облигацияларды шығару анықтамалығымен көзделген тәртіпте өз талаптарын қанағаттандыруға;
- Қазақстан Республикасының заңнамасымен көзделген ақпаратты белгіленген тәртіпте алуға;
- Қазақстан Республикасының заңнамасымен көзделген тәртіпте және жағдайларда Эмитентке өз талаптарын қанағаттандыруға;
- облигацияларды иеленуге, пайдалануға және басқаруға;
- анықтамалықпен көзделген жағдайларды қоспағанда, облигация ұстаушылар облигацияларды сатып алуды талап етуге құқысыз.

Аталған шығарылым облигацияларын ұстаушылардың Эмитент облигацияларды шығару анықтамалығымен көзделген міндеттемелері мен шектеулерді (ковенанттар) сақтаған кезде Эмитенттің облигацияларды мерзімінен бұрын өтеуін талап ету құқығы көзделмеген.

Облигация ұстаушылар Эмитент облигация шығару анықтамалығының тармақтарымен көзделген шарттарды бұзған жағдайда облигацияларды сатып алуды талап етуге құқылы.

2) енгізілген өзгерістерімен және толықтыруларымен бірге, эмитент жарғысының көшірмелерін, облигация шығарылым анықтамалығын (облигациялық бағдарлама анықтамалығы) танысу үшін алу орындары

Мүдделі тұлғалар Эмитент жарғысының көшірмесімен, осы Анықтамалықпен, сонымен бірге осы құжаттарға енгізілген өзгерістер мен толықтырулармен «Қазақстан қор биржасы» АҚ интернет-ресурсында таныса алады - www.kase.kz.

3) эмитент жарғысына сәйкес эмитенттің қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін пайдаланылатын бұқаралық ақпарат құралдарының атаулары

Қоғам қызметі туралы ақпарат акционерлерге www.mrek.kz WEB-сайтында осындай ақпарат пайда болған күннен бастап 30 күнтізбелік күннен кешіктірмей жариялау арқылы жеткізіледі.

Егер жоғарыда аталған WEB-сайты «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес уәкілетті орган белгілеген талаптарға сай болмаса немесе бұқаралық ақпарат құралдарына қойылатын талаптарға сай болмаса, жариялау үшін Қоғам анықтайтын баспа басылымдары қолданылады.

4) сәйкес аккредитацияланған кәсіби аудиторлық ұйымдарға тиесілігін көрсетумен, соңғы 2 (екі) аяқталған қаржылық жылда эмитенттің қаржылық есептілігінің аудитін жүзеге асырған (асыратын) аудиторлық ұйымдардың толық ресми атауы (аудитордың тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Эмитенттің 2015, 2016 жылдары қаржылық есептілігінің аудитін «ПрайсуотерхаусКуперс» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі жүргізді.

Толық атауы:	«ПрайсуотерхаусКуперс» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Лицензия	Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің 1999 жылғы 21 қазандағы № 0000005 Бас мемлекеттік лицензиясы
Занды және нақты мекен жайы:	050059, Алматы қ., Әл-Фараби даңғылы, 34, «А» блоғы, 4 қабат
Бірінші жетекші:	Бекенов Ж.Т.
Ұйымдардағы мүшелік:	«Қазақстан Республикасы аудиторларының палатасы» кәсіби аудиторлық ұйымның мүшесі

5) эмитенттің облигацияларды шығаруға және оларға қызмет көрсетуге кеткен шығындарының сомасы, сонымен бірге бұл шығындардың қалай төленетіндігі туралы мәліметтер:

Облигацияларды «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізіміне енгізу мүмкіндіктері туралы алдын ала қорытындыны беру үшін листингтік алым	100 АЕК
Облигацияларды «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізіміне енгізу туралы өтінішті қарау үшін листингтік алым	Облигацияларды шығарудың номиналды құнының 0,025 пайызы (минимальді мөлшері 100 АЕК, максимальді – 1 000 АЕК құрайды)
Облигациялардың бір шығарылымын «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізіміне қосу үшін кіру листингтік алымы	Облигацияларды шығарудың номиналды құнының 0,025 пайызы (минимальді мөлшері 100 АЕК, максимальді – 3 000 АЕК құрайды)
Облигациялардың «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінде әрбір болған жылы үшін жыл сайынғы листингтік алым	Облигацияларды шығарудың номиналды құнының 0,025 пайызы, алайда 100 АЕК кем емес және 2000 АЕК жоғары емес
«Құнды қағаздардың орталық депозитарийі» АҚ бір облигация шығарылымына CFI кодын беру тарифі	5 АЕК
Облигация ұстаушылардың өкілінің қызметтері	келіссөздік тәртіппен анықталады

Маркет-мейкер қызметтері	келіссөздік тәртіппен анықталады
Облигацияларды шығарумен байланысты құнды қағаздар нарығының кәсіби қатысушыларының өзге қызметтері	ішкі құжаттарға және/немесе келіссөздік тәртіпке сәйкес қызметтердің нақты көрсетілуіне қарай анықталады.

Егер ресми тізімде облигациялардың бірнеше шығарылымы болатын болса, жыл сайынғы листингтік алым жалпы номиналды құны ең жоғары болатын облигация шығарылымы бойынша есептеледі. Өзге шығарылымдар бойынша 100 АЕК мөлшерінде жыл сайынғы алым есептеледі.

Жоғарыда көрсетілген шығындар көрсетілген қызметтер үшін есеп шоттарды беру фактісі бойынша Эмитенттің ағымдағы шығындары есебінен қолма қол ақшасыз тәртіппен төленетін болады.

Басқарма Төрағасы



Игисинова С.Ж

Бас бухгалтер



Сарсенова А.С.

Прошито и пронумеровано

на 45 листов

Председатель Правления

[Signature]
С. Игиснинова

Начальник УФИНУ

[Signature]
А. Сарсенорд



Қазақстан Республикасы
Республикалық мемлекеттік ұйымы
ТІРКЕДІ
[Signature]
2018 ж. « 5 қаңтар »



СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации выпуска ценных бумаг

5 января 2018 года

город Алматы

№ F74

Национальный Банк Республики Казахстан произвел государственную регистрацию выпуска второй облигационной программы Акционерного общества «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, город Актау, район птицефабрики), перерегистрированного Департаментом юстиции Мангистауской области 16 мая 2005 года за номером 507-1943-АО, бизнес-идентификационный номер 920440000302.

Объем выпуска облигационной программы составляет 14.000.000.000 (четырнадцать миллиардов) тенге.

Выпуск внесен в Государственный реестр эмиссионных ценных бумаг за номером F74.

Заместитель Председателя



Курманов Ж.Б.

Серия С

№ 0001934



**Бағалы қағаздардың шығарылымын
мемлекеттік тіркеу туралы
КУӘЛІК**

2018 жылғы 5 қаңтар

Алматы қаласы

№ F74

Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі Маңғыстау облысының Әділет департаменті 2005 жылғы 16 мамырда 507-1943-АҚ нөмірмен қайта тіркеген бизнес-сәйкестендіру нөмірі 920440000302 «Маңғыстау электртораптық бөлу компаниясы» (Қазақстан Республикасы, 130000, Маңғыстау облысы, Ақтау қаласы, құс фабрикасы ауданы) акционерлік қоғамының екінші облигациялық бағдарламаны мемлекеттік тіркеді.

Облигациялық бағдарламаның шығарылу көлемі 14.000.000.000 (он төрт миллиард) теңге болады.

Шығару Эмиссиялық бағалы қағаздардың мемлекеттік тізіліміне F74 нөмірімен енгізілген.

Торағаның орынбасары



Құрманов Ж.Б.

Серия С

№ 0001934

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ҰЛТТЫҚ БАНКІ»

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

050040, Алматы қ., Көктем-3, 21 үй
тел.: (727) 2704591, факс: (727) 2704703, 2617352
телекс: 251130 BNK KZ, E-mail: hq@nationalbank.kz

05.01.17 № 33-11-05/66



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

«НАЦИОНАЛЬНЫЙ БАНК
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

050040, г. Алматы, Көктем-3, дом 21
тел.: (727) 2704591, факс: (727) 2704703, 2617352
телекс: 251130 BNK KZ, E-mail: hq@nationalbank.kz

**АО «Мангистауская
распределительная электросетевая
компания»**

**130000, Мангистауская обл.,
г. Актау, здание АО «МРЭК»,
а/я 250, тел. 200201**

**О государственной регистрации выпуска облигационной программы
и первого выпуска облигаций в пределах второй облигационной программы**

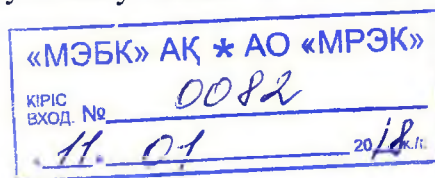
Национальный Банк Республики Казахстан произвел государственную регистрацию выпусков облигационной программы и первого выпуска облигаций в пределах второй облигационной программы АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» и направляет свидетельства о государственной регистрации выпусков облигаций и по одному экземпляру проспектов с отметкой об их регистрации.

Напоминаем о необходимости представления в уполномоченный орган отчетов об итогах размещения облигаций в сроки, установленные пунктом 2 статьи 24 Закона Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг».

Вместе с тем, в целях обеспечения оценки эффективности деятельности Национального Банка Республики Казахстан и повышения качества оказываемых государственных услуг, просим заполнить прилагаемую карточку оказания государственной услуги. Данная карточка заполняется первым руководителем (либо лицом, его замещающим) и подлежит возврату в уполномоченный орган в течение пятнадцати календарных дней с даты получения.

Кроме того, обращаем внимание на то, что в случае принятия решения о выпуске облигаций, облигационной программы и выпуска облигаций в пределах облигационной программы, услугополучатель в соответствии со

№ 0069933



Стандартом государственной услуги «Государственная регистрация выпуска негосударственных облигаций», утвержденным постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 30.04.2015г. № 71, имеет возможность получения указанной государственной услуги в электронной форме через веб-портал «электронного правительства»: www.egov.kz

Заместитель Председателя



Курманов Ж.Б.

Исполнитель: Адилкулова Г.С.,
тел.: 2788081