

Публичные слушания
по отчету об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении
утвержденных инвестиционных программ, о соблюдении показателей
качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей
эффективности деятельности субъектов естественных монополий перед
потребителями и иными заинтересованными лицами
ТОО «Prima Investment Company»
За II полугодие 2023 год

15.04.2023г. 15ч. 00мин.

г. Караганда

1. Общие сведения о предприятии:

- 1.1. Полное наименование: ТОО «Prima Investment Company»
(Прима Инвестмент Компани)
- 1.2. Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Караганда,
район Э.Бөкейхан, учетный квартал 042, строение 20/1
- 1.3. Контакты первых руководителей и заместителей, гл.
инженеров и диспетчерской службы:

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Городской телефон	Мобильный телефон
1	Директор	Вашук Вячеслав Михайлович	8 (7112) 55-90-88	87012449448
3	Гл. энергетик	Жексенбаев Дастан Лерманович	8 (7112) 55-92-41	87001333445
4	Диспетчер ОДС		8 (7212) 55-90-66	

- 1.4. Дата включения в государственный регистр СЕМ –
12.04.2018г.
- 1.5. Место оказания услуги:
Республика Казахстан, г. Караганда, район Э.Бөкейхан,
учетный квартал 042, строение 20/1
- 1.6. Оперативно-диспетчерская служба имеется в наличии.
- 1.7. Штатно укомплектованная оперативно-выездная бригада
имеется в наличии обеспечена транспортными средствами,
средствами связи, приспособлениями и инструментом в
достаточном количестве.
- 1.8. Энергоснабжающие организаций, с которыми заключен
договор:
- 1.9. – ТОО «Караганда Энергосбыт»
- ТОО «КарагандаЖылуСбыт»

1.10. Количество потребителей:

№ п/п	Потребители	Количество, шт
1	Юридических	14
2	Физических	0

2. Характеристики основного оборудования электрических сетей:

2.2 Протяженность линий электропередачи по классам напряжения:

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Количество
1	ВЛ-110 кВ	км.	2,336
2	ВЛ-10 кВ	км.	1,5
3	КЛ-10 кВ	км.	8,972

2.3. Количество подстанции и установленная мощность трансформаторов по классам напряжения:

№ п/п	Наименование оборудования	Количество, шт.	Мощность трансформаторов, кВА
1	ПС-110/10 кВ	1	80 000
2	ТП-10/0,4 кВ	2	5 000
3	КТП-10/0,4 кВ	8	25 000

3. Основные технико-экономические показатели электрической сети (*динамика за предыдущий год*);

3.1. Объем реализации электрической энергии, сведения об отпуске (передаче, потреблении электроэнергии за последний год и 1 квартал текущего года)

Период	2023г.
Объем оказанных услуг, тыс. кВт/ч	262 984 647

4. Потери в электросетях (динамика за 2 года)

№	Наименование организаций	2022 г.		2023 г.	
		Нормативные потери %	Фактические потери %	Нормативные потери %	Фактические потери %
1	ТОО «Prima Investment Company»	2,14	2,14	2,14	2,14

Перспективы развития – модернизация и капитальный ремонт оборудования согласно нормативной документации. Расширение зоны обслуживания не планируется.

5. Информация по тарифам и составляющим 2022 – 2023гг.:

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023
По передаче электрической энергии				
1	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	0,46	0,55
2	Себестоимость	тенге/кВтч	0,53	1,44
3	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	387 635	263 895
4	Нормативные технические потери	%	2,14	2,14
		тыс. кВтч		
5	Всего затрат, в т.ч.:	тыс. тенге	203 019,27	380 460,3
5.1	Расходы периода, всего	тыс. тенге	27 382,98	77 159
5.2	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего и в т.ч.	тыс. тенге	175 636,29	303 301,3
5.2.1	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	114 438,5	179 717,8
5.2.2	Амортизация	тыс. тенге	60 156,32	102 039
5.2.3	Ремонты	тыс. тенге	0	0
5.2.4	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	1 041,47	21 544,5