



100000, Қарағанды қаласы, Костенко көшесі, 6,
тел/факс: 41-18-27,
БСН 190940012338

100000, город Караганда, улица Костенко, 6,
тел/факс: 41-18-27,
БИН 190940012338

23.06.2026 № 61-08

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу Комитетінің Қарағанды облысы бойынша департаментінің 2026 жылғы 10 ақпанындағы № 09-НҚ бұйрығына өзгерістер енгізу туралы

Қазақстан Республикасының «Табиғи монополиялар туралы» Заңының 8-бабының 14) тармақшасына, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген, Тарифтерді бекіту қағидаларының 6 тарау, 3 параграф, 365 тармағына сәйкес, энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту бойынша Ұлттық жлба шеңберінде, **БҰЙЫРАМЫН:**

1. «Қарағанды Жарық» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне электр энергиясын беру қызметіне 2026-2027 жылдарға өзгерістерді ескере отырып, қоса беріліп отырған 2024-2029 жылдарға инвестициялық бағдарлама бекітілсін.
2. Инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыру шығындары пайда, амортизация және қарыз қаражаты есебінен өтелінеді.
3. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Қарағанды облысы бойынша департаментінің заңнаманың сақталуын бақылау, талап арыз және ұйымдастыру жұмыс бөліміне (А.Балмуханов) осы бұйрықты «Қарағанды Жарық» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің назарына жеткізсін.
4. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика Министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Қарағанды облысы бойынша Департаментінің табиғи монополияларды және бағаларды реттеу бөлімінің басшысы Н.Исаковқа жүктелсін.
5. Осы бұйрық қол қойылған күннен бастап күшіне енеді.

Басшы

Қ. Бейсенов

КЕЛІСЕМІН

«Қарағанды облысының энергетика және тұрғын үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ басшысы

Т. Досаев

2026 жылғы



100000, Қарағанды қаласы, Костенко көшесі, 6,
тел/факс: 41-18-27,
БСН 190940012338

100000, город Караганда, улица Костенко, 6,
тел/факс: 41-18-27,
БИН 190940012338

23.06.2026 № 61-ОД

О внесении изменений в приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области от 10 февраля 2026 г № 09-ОД

В соответствии с подпункто 14) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», пунктом 365 Параграфа 3 Главы 6 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90, в рамках реализации Национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемую инвестиционную программу с учетом изменений на 2026-2027 годы товариществу с ограниченной ответственностью «Қарағанды Жарық» на услуги передачи электрической энергии на 2024-2029 год.

2. Затраты на реализацию инвестиционной программы осуществляются за счет прибыли, амортизации и заемных средств.

3. Отделу контроля за соблюдением законодательства, исковой и организационной работы Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области (А.Балмуханов) довести настоящий приказ до сведения товарищества с ограниченной ответственностью «Қарағанды Жарық».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возлагаю на руководителя отдела регулирования естественных монополий и цен Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области Н.Искакова.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

Руководитель

К. Бейсенов

«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГУ «Управление
энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Карагандинской области»

Т. Досаев
от «___» _____ 2026год



**ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ӘКІМДІГІ**

**«ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ЭНЕРГЕТИКА ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-
КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**

100012, Қарағанды қ., Гоголь к-сі, 34
тел. +7 (7212) 56-09-05, канц. +7 (7212) 56-09-27
ЖСК KZ85070102KSN3001000
Астана қ. ҚР ҚМ Қазынашылық Комитеті
БСК ККМФКZ2A. СТН 302000275300 БСН 070540003649



**АКИМАТ КАРАГАНДИНСКОЙ
ОБЛАСТИ**

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

100012, г. Караганда, ул. Гоголя, 34
тел. +7 (7212) 56-09-05, канц. +7 (7212) 56-09-27
ИИК KZ85070102KSN3001000
в Комитете Казначейства МФ РК г. Астана
БИК ККМФКZ2A. РНН 302000275300, БИН 070540003649

**Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Табиғи монополияларды реттеу Комитетінің
Қарағанды облысы бойынша
Департаменті**

«Қарағанды облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген тарифтерді қалыптастыру қағидаларының (бұдан әрі – Қағидалар) 346-тармағының 2) тармақшасына сәйкес «Қарағанды Жарық» ЖШС-нің 2024-2029 жылдарға арналған бекітілген инвестициялық бағдарламасын өзгертуге өтінішін қарап, Қағидалардың 354-тармағының бірінші бөлігіне сәйкес қосымшадағы қорытындыны жолдайды.

Қосымша __ бетте.

Басшының м. а.

Д. Ермекбаев

**Департамент Комитета
по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
по Карагандинской области**

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области», рассмотрев в соответствии с п.п. 2) п. 346 Правил формирования тарифов, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 (далее – Правила), заявление ТОО «Қарағанды Жарық» на корректировку утвержденной инвестиционной программы на 2024-2029 годы, направляет заключение в соответствии с частью первой п. 354 Правил согласно приложению.

Приложение в листах.

И. о. руководителя

Д. Ермекбаев

Подпись канцелярии

02.06.2026 17:16 АЗБАНБАЕВА АСЕЛЬ

Подпись руководителя

02.06.2026 17:16 ЕРМЕКБАЕВ ДАСТАН



Аннулирование копии

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Проверка ЭЦП

№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

Аннулирование копии
№ 1082 Рег. дата 02.06.2026 Копия электронного документа. Дата: 09.06.2026 16:55. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по заявлению ТОО «Қарағанды Жарық» на изменение утвержденной инвестиционной программы на услуги передачи электрической энергии на 2026-2028гг.

В соответствии с подпунктом 2) пункта 346 Правил, проект инвестиционной программы ТОО «Қарағанды Жарық» (далее – Субъект) рассмотрен на предмет технологической обоснованности и удовлетворения спроса потребителей на регулируемые услуги в целях повышения качества и надежности предоставляемых услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии.

Общие сведения о проекте корректировки программы на 2026-2028гг.:

В проекте откорректированной программы на 2026-2028 года корректировке подлежат 2 мероприятия, в том числе:

1. Реконструкция ВЛ-110 кВ «Астаховка – Шокай».

Износ: 90%, срок эксплуатации — 61 год.

Стоимость: 5 321 351 тыс. тг.

Эффект: увеличение трассы до 38,4 км, снижение износа до 0%, повышение надёжности питания железнодорожной инфраструктуры.

Проектом предусмотрено корректировки графика выполнения работ с переносом части суммы с последнего года реализации на первый.

Изменение показателей эффективности мероприятия не предусматривается.

2. Строительство ПС110/10 кВ «Болашак».

В 2021 году была выполнена разработка проектной-сметной документации на строительство ПС-110кВ «Болашак», ВЛ-110кВ «Жарык-Озерная» и монтаж двух линейных ячеек 110 кВ на ОРУ-110кВ ПС Жарык.

Объемы работ, подлежащих выполнению: монтаж фундаментов под оборудования ОРУ-110кВ, строительство здания ЗРУ-10кВ, монтаж щита управления. Проектом предусмотрено применение цифровых микропроцессорных технологий для организации РЗАиПА, АСКУЭ и SCADA.

Проектом предусматривается увеличение суммы мероприятия на 1,8 млрд. тенге, с последующим увеличением тарифа. Сумма корректировки разбито на 3 года с 2026 по 2028 г.

Субъектом разъяснено, что строительство ПС 110/10 кВ «Болашак» направлена на разгрузку потребителей района Юго-Восток города Караганда и создание условий для улучшения качества электроснабжения. На текущий момент данный район полностью зависит от одной подстанции, что создает ряд рисков, связанных с надежностью электроснабжения и устойчивостью к возможным аварийным ситуациям.

Вывод.

Все мероприятия, предусмотренные в проекте корректировки утверждённой инвестиционной программы на 2026-2028 года, направлены на повышение стабильности и надёжности электроснабжения в зоне деятельности Субъекта.

Принятие проекта корректировки инвестиционной программы в части представленных мероприятий является целесообразным.



Согласовано:

ГУ "Управление энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Карагандинской области"

от " " 2026 г. №



Приложение к приказу
Департамента Комитета по регулированию
естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Карагандинской области
от " " 2026 г. №

Инвестиционная программа субъекта естественной монополии
ТОО "Караганды Жарык"
(наименование субъекта естественной монополии)
передача и распределение электрической энергии
(вид деятельности)

Период инвестиционной программы: 01.07.2024 – 30.06.2029 гг.

№ п/п	Наименование деятельности	Единица	Количество	Утвержденная сумма – Общая	Фактически какая сумма – Общая	Фактически какая сумма израсходованная на сегодняшние	Утвержденная сумма – Год					Фактически какая сумма – Год	Источники финансирования				Пояснения к любым отклонениям	
							01.07.2024- 30.06.2025	01.07.2025- 30.06.2026	01.07.2026- 30.06.2027	01.07.2027- 30.06.2028	01.07.2028- 30.06.2029		Поступления от регулируемой деятельности	Долг	Резервы наличес ти	Бюджетные средства или субсидии		Нерегламен тируемые услуги
	Всего (тыс.тенге), в том числе:			87 638 827			12 220 979	14 706 589	19 537 498	22 690 917	18 482 843	0	70 967 542	16 671 284	0	0	0	
	Основная инвестиционная программа			66 723 508			12 220 979	12 314 919	13 142 366	14 137 434	14 907 810	0	66 723 508	0	0	0	0	
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2х40 МВА), с пересадкой существующих сетей 6, 35, 110 кВ 1. Реконструкция ВЛ-110кВ Караганда - ТЭЦ-3 1,2 цепь, ВЛ-110кВ Караганда - Новый Город 1,2 цепь ; 2. Реконструкция ВЛ-35кВ Караганда - Майкудук 1ц ВЛ-35кВ Караганда - ЦЭС-1 1ц ВЛ-35кВ Караганда - Пришахтинская 1,2ц; 3. Реконструкция КЛ-6кВ ф.13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26	шт. км.	1 1,9	5 332 860			2 407 876	1 816 923	1 108 060				5 332 860					
2	Строительство ПС110/10кВ "Новый Майкудук". 1. Строительство ПС110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" 1 и 2 цепи	шт. км.	1 2,9	641 863			641 863						641 863					
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ ГТП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда со следующими участками: - ВЛ-110 кВ ГТП-1 – ПС Караганда - ВЛ-110 кВ ПС Сарань – ПС Караганда	км.	58,97	7 204 343			1 831 345	2 340 333	3 032 665				7 204 343					
4	Электрические сети 0,4-6-10кВ: Реконструкция КВЛ-0,4кВ Реконструкция КВЛ-6(10)кВ Техническая модернизация ТП(КТП)-6(10)кВ Строительство КЛ-6(10)кВ Строительство КЛ-0,4кВ, Монтаж КТПП-6(10)кВ.	км. км. шт. км. км. шт.	235,51 127,9 114 4,88 4,63 43	17 133 162			2 588 402	3 441 117	4 216 502	3 361 646	3 525 496		17 133 162					
5	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганда)	компл	1156	6 150 230			2 945 741	1 993 689	1 210 800		0		6 150 230					
6	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	км.	8,62	279 283			0	124 409	154 875		0		279 283					
7	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка	шт.	1	2 832 601			1 217 126	1 615 475			0		2 832 601					
8	Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город	шт.	1	218 570			218 570						218 570					
9	Реконструкция ПС35/10кВ "Новый Майкудук"	шт.	1	229 451					229 451				229 451					

№ п/п	Наименование деятельности	Единица	Количество	Утвержденная сумма – Общая	Фактическая сумма израсходованная на сегодняшний день	Утвержденная сумма – Год					Фактическая сумма – Год	Источник финансирования				Пояснения к любым отклонениям
						01.07.2024-30.06.2025	01.07.2025-30.06.2026	01.07.2026-30.06.2027	01.07.2027-30.06.2028	01.07.2028-30.06.2029		Поступления от регулируемой деятельности	Долг	Резервы наличности	Бюджетные средства или субсидии	
	Реконструкция ВЛ-110кВ "ТЭЦ-3 - Юго-Восток": - ВЛ-110 кВ ПС Жарык – ПС Энгельса; 10 - ВЛ-110 кВ ТЭЦ-3 – ПС Жарык с заходом на ПС Трудовая; - ВЛ-110 кВ ПС Жарык – ПС Юго-Восток	км.	22	4 386 519				1 384 357	3 002 161		4 386 519					
11	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	шт.	1	253 199		253 199					253 199					
12	Техническая модернизация оборудования ПС Озерная-2 (силовой трансформатор)	шт.	1	180 300	180 300						180 300					
13	Реконструкция КЛ-35 кВ	км.	5,6	208 846		208 846					208 846					
14	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории	шт.	1	302 436					302 436		302 436					
15	Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышева – ПС Каркаралык	км.	85	12 408 116				6 507 900	5 900 216		12 408 116					
16	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	шт.	1	1 613 104				393 195			1 613 104					
17	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (силовые трансформаторы)	шт.	2	1 394 704				680 343	714 360		1 394 704					
18	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	шт.	1	156 842		156 842					156 842					
19	Реконструкция ПС Тихоновка (ЦРП)	шт.	1	258 040					258 040		258 040					
20	Аппаратно-программный комплекс мониторинга измерений, аварийной сигнализации и связи верхнего уровня 35/110кВ (ПС Майкудук, ПС ЦЭС, ПС Миньковка, ПС Озерная-2)	шт.	4	766 226		766 226					766 226					
21	Монтаж двух линейных чечек 110 кВ на ОРУ-110 кВ ПС Жарык (для ПС-110 кВ Болашақ)	шт.	1	305 436		305 436					305 436					
22	Техническая модернизация оборудования ПС Сарань (силовые трансформаторы)	шт.	1	546 531		546 531					546 531					
23	Техническая модернизация оборудования ПС Шахан (силовые трансформаторы)	шт.	2	1 176 408				573 853	602 551		1 176 408					
24	Техническая модернизация оборудования ПС Сантехническая (силовые трансформаторы)	шт.	1	662 275				662 275			662 275					
25	Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город (силовой трансформатор)	шт.	1	573 858				573 853			573 858					
26	Техническая модернизация оборудования ПС Мелькомбинат (силовой трансформатор)	шт.	1	602 551					602 551		602 551					
27	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	164 278	1 471	162 807					164 278					
28	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	55 352	1 600	53 752					55 352					
29	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	43 815	3 636	40 180					43 815					
30	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	14 661	1 268	13 393					14 661					
31	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	35 261	1 331	33 929					35 261					
32	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская, ПС Озерная	шт.	1	6 547	6 547						6 547					
33	Техническая модернизация оборудования ПС "Цементная"	шт.	1	5 149	5 149						5 149					
34	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	км.	28,33	70 527		57 209					70 527					
35	Реконструкция ВЛ-35кВ "Токаревка - Тузлинская"	км.	1	1 250	1 250						1 250					
36	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	км.	12,2	40 008	4 296	35 712					40 008					
37	Капитальный ремонт кровли здания электроподстанции Кзыл	шт.	1	31 068	31 068						31 068					
38	Реконструкция кровли здания котельной г.Сарань,ул.Победы 28а	шт.	1	18 320	18 320						18 320					

№ п/п	Наименование деятельности	Единица	Количество	Утвержденная сумма – Общая	Фактическая сумма израсходованная на сегодня	Утвержденная сумма – Год				Фактическая сумма – Год	Источник финансирования					Пояснения к любым отклонениям
						01.07.2024-30.06.2025	01.07.2025-30.06.2026	01.07.2026-30.06.2027	01.07.2027-30.06.2028	01.07.2028-30.06.2029	Поступления от регулируемой деятельности	Долг	Резервы наличности	Бюджетные средства или субсидии	Нерегламентированные услуги	
39	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РД Ульяновки	шт.	1	70 512		21 736	48 776				70 512					
40	Техническая модернизация оборудования ПС "Придолинка"	шт.	1	319 379		78 768	240 611				319 379					
41	Капитальный ремонт производственного здания, мкр. 18 д. 1а	шт.	1	26 280			26 280				26 280					
42	Приобретение приборов	шт.	2	3 347			3 347				3 347					
	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Гариф в обмен на инвестиции»:			2 391 670		0	2 391 670	0		0	2 391 670	0	0	0	0	
43	Реконструкция ВЛ-35кВ Победа-Энгельса	км.	15,32	99 290			99 290				99 290					
44	Строительство ПС 110/10кВ "Болашақ"	шт.	1	2 292 380			2 292 380	0	0	0	2 292 380					
	Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"			18 523 649		0	0	6 395 132	8 559 484	3 575 033	1 852 364	16 671 284	0	0	0	
45	Реконструкция ВЛ-110кВ "ТРС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи - ВЛ-110 кВ ПС Карбышева - ПС Карагайлы	км.	39	10 721 714				2 060 880	7 028 819	1 632 016	1 072 171	9 649 543				
46	Реконструкция ВЛ-110кВ "Астаховка-Шокай"	км.	19,2	5 321 351				1 853 669	1 524 665	1 943 017	532 135	4 789 216				
47	Реконструкция ПС 35/10кВ "Жосалы"	шт.	1	987 793				987 793	0	0	98 779	889 014				
48	Реконструкция ПС 110/6кВ "РТИ"	шт.	1	1 492 790				1 492 790	0	0	149 279	1 343 51				



Согласовано:
ГУ "Управлен
и жилищно-ко
Карагандинск
от " " "



Приложение к приказу
Департамента Комитета по регулированию
естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Карагандинской области

Показатели эффективности инвестиционной программы субъекта естественной монополии

ТОО "Қарағанды Жарық"

(наименование субъекта естественной монополии)

Передача и/или распределение электрической энергии

(вид деятельности)

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
37	Ремонтно-профилактические работы в ЦУ																54,00	4,30																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

Согласовано:

ГУ "Управление энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Карагандинской области"

от " " 2026 г. №



Приложение к приказу
Департамента Комитета по регулированию
естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Карагандинской области
от " " 2026 г. №



Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы
ТОО "Караганды Жарык", передача и(или) распределение электрической энергии,
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Период инвестиционной программы: 5 лет, 01.07.2024 - 30.06.2029 года.
Сфера: передача электроэнергии

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
	61%	Мероприятие Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2х40 МВА), с переводкой существующих сетей 6, 35, 110 кВ 1. Реконструкция ВЛ-110кВ Караганда - ТЭЦ-3 1,2 цепь, ВЛ-110кВ Караганда - Новый Город 1,2 цепь ; 2. Реконструкция ВЛ-35кВ Караганда - Майкудук 1ц ВЛ-35кВ Караганда - ЦЭС-1 1ц ВЛ-35кВ Караганда - Пришахтинская 1,2ц; 3. Реконструкция КЛ 6кВ ф.13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26. Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена изношенного и морально устаревшего оборудования подстанции напряжением 110-35-6кВ с выносом из болотистого участка и реконструкцией присоединенных ВЛ для присоединения к изменившимся севе расположение выключателям/ количество подстанций; протяженность ЛЭП.	Тысяч тенге		2 407 876	1 816 923	1 108 060		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена изношенного и морально устаревшего оборудования подстанции напряжением 110-35-6кВ с выносом из болотистого участка и реконструкцией присоединенных ВЛ для присоединения к изменившимся севе расположение выключателям/ количество подстанций; протяженность ЛЭП.	Натуральная единица шт. км.				1 1,9		
1. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
1. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
1. 4		Прочие показатели							
2.		Снижение риска недоотпуск электроэнергии потребителям							
2. 1		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
2. 2	29%	Износ производственных основных средств	%	93			0		
2. 3		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
2. 4		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
2. 5		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
3.	20%	Прочие показатели							
		Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	360 809			0		
		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
2	8%	Технические потери	%	0,32		0,15			
3	3%	Прочие показатели:							
		Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	12 021		2 136			
		Прочие цели							
	67%	Мероприятие Строительство ПС110/10кВ "Новый Майкудук"; 1. Строительство ПС110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" 1 и 2 цепи Характеристика мероприятия и показатель измерения Строительство ПС110/10кВ с силовыми трансформаторами суммарной мощностью 80МВА и питающей линией/ Количество ПС, протяженность ЛЭП	Тысяч тенге		641 863				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Строительство ПС110/10кВ с силовыми трансформаторами суммарной мощностью 80МВА и питающей линией/ Количество ПС, протяженность ЛЭП	Натуральная единица шт. км.		1 2,9				
		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
3.0%		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер	0	80				
		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
2. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
2. 1. 4		Прочие показатели							
2. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
2. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
2. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
2. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
2. 2. 4	23%	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр	0	2,9				
2. 2. 5	20%	Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства	шт.	0	1				
2. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	201 994	0				
2. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
2. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
2. 3. 2		Технические потери	%						
2. 3. 3		Прочие показатели							
2. 4.		Прочие цели							
3.	40%	Мероприятие Реконструкция ПС35/10кВ "Новый Майкудук"	Тысяч тенге				229 451		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица шт.				1		
3. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
3. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
3. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
3. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
3. 1. 4		Прочие показатели							
3. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
3. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%						
3. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%	52			0		
3. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
3. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
3. 2. 5		Прочие показатели							
3. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
3. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
3. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,26					
3. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	3167			0		
3. 4.		Прочие цели					621		
1.	65%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-110кВ "ТЭЦ-3 - Юго-Восток": - ВЛ-110 кВ ПС Жарык – ПС Энгельса; - ВЛ-110 кВ ТЭЦ-3 – ПС Жарык с заходом на ПС Трудовая; - ВЛ-110 кВ ПС Жарык – ПС Юго-Восток	Тысяч тенге					1 384 357	3 002 161
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица км.					22	
1. 1		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
1. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
1. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
1. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
1. 1. 4	7%	Прочие показатели увеличение пропускной способности линии	мегавольт-ампер	71,36					116,08
1.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
1.	29%	Износ производственных основных средств	%	89,8					
2.		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						25,9

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
4.2.3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
4.2.4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
4.2.5	20%	Прочие показатели							
		Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	1 237 711					
4.3.		Показатели							0
		Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
4.3.1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
4.3.2	8%	Технические потери	%	2,3					
4.3.3		Прочие показатели							
4.4.		Прочие цели							0,9
		Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
5.	40%	Мероприятие Реконструкция ПС 35/10кВ "Тихоновка"	Тысяч тенге						258 040
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица						1
		Перевод ПС 35/10кВ в ЦРП-10кВ / количество ПС	шт.						
5.1.		Показатели							
		Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
5.1.1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
5.1.2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
5.1.3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
5.1.4		Прочие показатели							
5.2.		Показатели							
		Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
5.2.1	29%	Износ производственных основных средств	%	92					
5.2.2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						0
5.2.3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
5.2.4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
5.2.5		Прочие показатели							
5.3.		Показатели							
		Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
5.3.1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
5.3.2	8%	Технические потери	%	0,25					
5.3.3	3%	Прочие показатели		4423					0
5.4.		Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге						597
		Прочие цели							
6.	37%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	Тысяч тенге			253 199			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица			1			
		Замена силовых трансформаторов	шт.						
6.1.		Показатели							
		Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
6.1.1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
6.1.2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
6.1.3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
6.1.4		Прочие показатели							
6.2.		Показатели							
		Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
6.2.1	29%	Износ производственных основных средств	%	91		0			
6.2.2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
6.2.3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
6.2.4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
6.2.5		Прочие показатели							
		Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
		Показатели							
		Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
6.3.1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
6.3.2	8%	Технические потери	%	0,22		0,15			
6.3.3		Прочие показатели							
		Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге						
		Прочие цели							
	65%	Мероприятие			1 831 345	2 340 333	3 032 665		

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
7.		Реконструкция ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда со следующими участками: - ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Караганда - ВЛ-110 кВ ПС Сарань – ПС Караганда	Тысяч тенге						
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена опор и провода по всей трассе линии. Разделение линии на два участка / протяженность трассы	Натуральная единица км.				58,97		
7. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
7. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
7. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
7. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
7. 1. 4	7%	Прочие показатели увеличение пропускной способности линии	мегавольт-ампер	62,8			116,08		
7. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
7. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	93,6			0		
7. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
7. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт- час (или в процентах)						
7. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
7. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс. кВт*ч	1 278 816			0		
7. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
7. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
7. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,6			0,2		
7. 3. 3		Прочие показатели							
7. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
8	52%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышевка – ПС Каркаралинск	Тысяч тенге					6 507 900	5 900 216
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Реконструкция с разделением на участки и переводом из двухцепного исполнения в одноцепное / протяженность трассы	Натуральная единица км.						85
8. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
8. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
8. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
8. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
8. 1. 4		Прочие показатели							
8. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
8. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	91,2					45,0
8. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
8. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт- час (или в процентах)						
8. 2. 4	23%	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр	0					85
8. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс. кВт*ч						
8. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
8. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
8. 3. 2		Технические потери	%						
8. 3. 3		Прочие показатели							
8. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
9.	37%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Озерная-2 (силовой трансформатор)	Тысяч тенге		180 300				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.		1				

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
9. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
9. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
9. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
9. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
9. 1. 4		Прочие показатели							
9. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
9. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	86	0				
9. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
9. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
9. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
9. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
9. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
9. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
9. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,33	0,12				
9. 3. 3		Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге						
9. 4.		Прочие цели							

10.	49%	Мероприятие Реконструкция КЛ-35 кВ	Тысяч тенге			208 846			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Прокладка новых КЛ вместо существующих имеющих значительный износ	Натуральная единица км.			5,6			
10. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
10. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
10. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
10. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
10. 1. 4		Прочие показатели							
10. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
10. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	87	0				
10. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
10. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
10. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
10. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	2621573	0				
10. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
10. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
10. 3. 2		Технические потери	%						
10. 3. 3		Прочие показатели							
10. 4.		Прочие цели	шт.						

11.	67%	Мероприятие Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи верхнего уровня 35/110кВ (ПС Майкудук, ПС ЦЭС, ПС Миньковка, ПС Озерная-2)	Тысяч тенге			766 226			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж на присоединениях 6-10-35-110-220кВ подстанций оборудования телеизмерения, телесигнализации, телеуправления / количество подстанций	Натуральная единица шт.			4			
11. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
11. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
11. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
11. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
11. 1. 4		Прочие показатели							

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
11. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
11. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
11. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
11. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
11. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
11. 2. 5	20%	Прочие показатели уменьшение времени перерывов электроснабжения потребителей	мин.	301			298		
11. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	1263			1262,54		
11. 2. 5	20%	Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки информационных систем управления технологическим процессом	шт.	0			4		
11. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
11. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
11. 3. 2		Технические потери	%						
11. 3. 3		Прочие показатели							
11. 4.	6%	Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.	0			1		

12.	37%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Сарань (силовой трансформатор)	Тысяч тенге				546 531		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.				1		
12. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
12. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
12. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
12. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
12. 1. 4		Прочие показатели							
12. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
12. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	90			0		
12. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
12. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
12. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
12. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
12. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
12. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
12. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,11			0,08		
12. 3. 3		Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге						
12. 4.		Прочие цели							

13.	85%	Мероприятие Электрические сети 0,4-6-10кВ	Тысяч тенге		2 588 402	3 441 117	4 216 502	3 361 646	3 525 496
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Реконструкция КВЛ-0,4кВ	Натуральная единица км.		69,95	39,37	49,66	37,92	38,61
		Реконструкция КВЛ-6(10)кВ	км.		35,71	26,88	25,66	19,65	20,01
		Техническая модернизация ТП(КТП)-6(10)кВ	шт.		10	34	27	24	19
		Строительство КЛ-6(10)кВ	км.		0,46	1,20	1,17	1,08	0,98
		Строительство КЛ-0,4кВ,	км.		0	1,22	1,15	1,14	1,12
		Монтаж КТПГ-6(10)кВ, для обеспечения включения разукрупненных КВЛ-0,4кВ / протяженность линий, количество ТП.	шт.		0	8	12	12	11
13. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
13. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
13. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
13. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
13. 1. 4	7%	Прочие показатели Приведение показателей напряжения к соответствию ГОСТ	вольт	ниже 198	199-242 для 69,95км.	199-242 для 39,37км.	199-242 для 49,66км.	199-242 для 37,92км.	199-242 для 38,61км.

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
13. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
13. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	80,2% КВЛ-0,4кВ 80,2% для КВЛ-6(10)кВ 78% для ТП(КТП)	80,2% для 69,95км. КВЛ-0,4кВ 80,2% для 35,71 км. КВЛ-6(10)кВ 78% для 10 шт. ТП(КТП)	80,2% для 39,37км. КВЛ-0,4кВ 80,2% для 26,88 км. КВЛ-6(10)кВ 78% для 34 шт. ТП(КТП)	80,2% для 49,66км. КВЛ-0,4кВ 80,2% для 25,66 км. КВЛ-6(10)кВ 78% для 27 шт. ТП(КТП)	80,2% для 37,92км. КВЛ-0,4кВ 80,2% для 19,65 км. КВЛ-6(10)кВ 78% для 24 шт. ТП(КТП)	80,2% для 38,61км. КВЛ-0,4кВ 80,2% для 20,01 км. КВЛ-6(10)кВ 78% для 19 шт. ТП(КТП)
13. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
13. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
13. 2. 4	23%	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр	0	0,00046	0,00242	0,00232	0,00222	0,00210
13. 2. 5	20%	Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства	шт.	0		8	12	12	11
13. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
13. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
13. 3. 2		Технические потери	%						
13. 3. 3		Прочие показатели							
13. 4.	6%	Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.	0	1	1	1	1	1

14.	67%	Мероприятие SCADA нижний уровень 6/10 кВ (г. Караганда) Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж оборудования SCADA на ЦРП, ТП(КТП) г. Караганды / количество ЦРП, ТП(КТП)	Тысяч тенге		2 945 741	1 993 689	1 210 800		
			Натуральная единица шт				1156		
14. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
14. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
14. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
14. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
14. 1. 4		Прочие показатели							
14. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
14. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
14. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
14. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
14. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
14. 2. 5	20%	Прочие показатели уменьшение времени перерывов электроснабжения потребителей	мин.	301			272		
14. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	1263			1199,8		
14. 2. 5	20%	Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки информационных систем управления технологическим процессом	шт.	0			1156		
14. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
14. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
14. 3. 2		Технические потери	%						
14. 3. 3		Прочие показатели							
14. 4.	6%	Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.	0			1		

15.	61%	Мероприятие Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена изношенного и морально устаревшего оборудования подстанции напряжением 110-35-6кВ	Тысяч тенге		1 217 126	1 615 475			
			Натуральная единица шт.			1			
15. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
15. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
15. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
15. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
15. 1. 4		Прочие показатели							
15. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
15. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	87 89		0			
15. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
15. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
15. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
15. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	327057		0			
15. 3		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
15. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
15. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,22		0,17			
15. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	4009,7		931,4			
15. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

16.	57%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город	Тысяч тенге		218 570				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.		1				
16. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
16. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
16. 1. 2		Рассмотрение обращений потребителей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
16. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
16. 1. 4		Прочие показатели							
16. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
16. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	100	0				
16. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
16. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
16. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
16. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	278343	0				
16. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
16. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
16. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,15	0,08				
16. 3. 3		Прочие показатели							
16. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

17.	29%	Мероприятие Приобретение передвижной электротехнической лаборатории	Тысяч тенге						302 436
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена спехтехники имеющей значительный износ	Натуральная единица шт.						1
17. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
17. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
17. 1. 2		Рассмотрение обращений потребителей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
17. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
17. 1. 4		Прочие показатели							
17. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
17. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	100					0
17. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
17. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
17. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
17. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
17. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
17. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
17. 3. 2		Технические потери	%						
17. 3. 3		Прочие показатели							
17. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
18.	52%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	Тысяч тенге			45 071	1 174 837	393 196	
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена изношенного и морально устаревшего оборудования подстанции напряжением 110-35-6кВ	Натуральная единица шт.					1	
18. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
18. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
18. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
18. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
18. 1. 4		Прочие показатели							
18. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
18. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	85				0	
18. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
18. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
18. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
18. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	634 841				0	
18. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
18. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
18. 3. 2		Технические потери	%						
18. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	11207				2049	
18. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
19.	57%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (силовые трансформаторы)	Тысяч тенге					680 343	714 360
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.						2
19. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
19. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
19. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
19. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
19. 1. 4		Прочие показатели							
19. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
19. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	91					
19. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
19. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
19. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
19. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	634 841					
19. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
19. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
19. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,6					0,1
19. 3. 3		Прочие показатели							
19. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
	49%	Мероприятие				156 842			

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
20.		Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	Тысяч тенге						
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж силового трансформатора	Натуральная единица шт.			1			
20. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
20. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
20. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
20. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
20. 1. 4		Прочие показатели							
20. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
20. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	88		44,2			
20. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
20. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
20. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
20. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	9 134		0			
20. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
20. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
20. 3. 2		Технические потери	%						
20. 3. 3		Прочие показатели							
20. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

21.	20%	Мероприятие Монтаж двух линейных ячеек 110 кВ на ОРУ-110 кВ ПС Жарык (для ПС-110 кВ Болашак)	Тысяч тенге				305 436		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж новых ячеек на ОРУ-110кВ	Натуральная единица шт.				1		
21. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
21. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
21. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
21. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
21. 1. 4		Прочие показатели							
21. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
21. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
21. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
21. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
21. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
21. 2. 5	20%	Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства	шт.	0			1		
21. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
21. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
21. 3. 2		Технические потери	%						
21. 3. 3		Прочие показатели							
21. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

22.	57%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Шахан (силовые трансформаторы)	Тысяч тенге					573 858	602 551
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.						2
22. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
22. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
22. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
22. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
22. 1. 4		Прочие показатели							
22. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
22. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	90					0
22. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
22. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
22. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
22. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	575 467					0
22. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
22. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
22. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,32					0,15
22. 3. 3		Прочие показатели							
22. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

23.	37%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Сантехническая (силовой трансформатор)	Тысяч тенге					662 275	
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.					1	
23. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
23. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
23. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
23. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
23. 1. 4		Прочие показатели							
23. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
23. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	85				0	
23. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
23. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
23. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
23. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
23. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
23. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
23. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,12				0,07	
23. 3. 3		Прочие показатели							
23. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

24.	57%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город (силовой трансформатор)	Тысяч тенге					573 858	
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.					1	
24. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
24. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
24. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
24. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
24. 1. 4		Прочие показатели							
24. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
24. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	46				2	
24. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
24. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
24. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
24. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	785 558				0	
24. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
24. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
24. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,15				0,08	
24. 3. 3		Прочие показатели							
24. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

25.	37%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Мелькомбинат (силовой трансформатор)	Тысяч тенге						602 551
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.						1
25. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
25. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
25. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
25. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
25. 1. 4		Прочие показатели							
25. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
25. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	91					0
25. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
25. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт- час (или в процентах)						
25. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
25. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
25. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
25. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
25. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,15					0,08
25. 3. 3		Прочие показатели							
25. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

26.	49%	Мероприятие Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	Тысяч тенге		-	124 409	154 875		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения полная замена опор, провода, грозотроса, изоляции по всей трассе линии без увеличения сечения провода / протяженность трассы.	Натуральная единица км.			8,2			
26. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
26. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
26. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
26. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
26. 1. 4		Прочие показатели							
26. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
26. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	92,2		0			
26. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
26. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт- час (или в процентах)						
26. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
26. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	101 724		0			
26. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
26. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
26. 3. 2		Технические потери	%						
26. 3. 3		Прочие показатели							
26. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
27.	49%	Мероприятие			1 471		162 807		
		Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	Тысяч тенге						
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица шт.				1		
27. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
27. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
27. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
27. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
27. 1. 4		Прочие показатели							
27. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
27. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	90			86		
27. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
27. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
27. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
27. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	101 724			433 884		
27. 3		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
27. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
27. 3. 2		Технические потери	%						
27. 3. 3		Прочие показатели							
27. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

28.	49%	Мероприятие	Тысяч тенге	1 600		53 75?		
		Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"						
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Разработка ПСД и выполнение СМР на техническую модернизацию оборудования ЗРУ-6кВ						
28. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы					
28. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер					
28. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка					
28. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки					
28. 1. 4		Прочие показатели						
28. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы					
28. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	72,4			64,5	
28. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%					
28. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)					
28. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр					
28. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	112 347			0	
28. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы					
28. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год					
28. 3. 2		Технические потери	%					
28. 3. 3		Прочие показатели						
28. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.					

29.	3%	Мероприятие Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Асташовка"	Тысяч тенге		3 636		40 180		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Разработка ПСД и выполнение СМР на строительство антенно-мачтового сооружения	Натуральная единица шт.				1		
29. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
29. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
29. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
29. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
29. 1. 4		Прочие показатели							
29. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
29. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
29. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
29. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт- час (или в процентах)						
29. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
29. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
29. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
29. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
29. 3. 2		Технические потери	%						
29. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	19 850			0		
29. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

30.	49%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	Тысяч тенге		1 268		13 393		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Разработка ПСД и выполнение СМР на монтаж приточно-вытяжной вентиляции в помещении АБ и вытяжной вентиляции в ЗРУ-6кВ, а также на замену молниеотвода	Натуральная единица шт.				1		
30. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
30. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
30. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
30. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
30. 1. 4		Прочие показатели							
30. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
30. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	45,3			44,9		
30. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
30. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт- час (или в процентах)						
30. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
30. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	129 335			0		
30. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
30. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
30. 3. 2		Технические потери	%						
30. 3. 3		Прочие показатели							
30. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

31.	3%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	Тысяч тенге		1 331		33 930		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Разработка ПСД и выполнение СМР на монтаж системы охраны и видеонаблюдения, реконструкцию освещения и реконструкцию ограждения территории подстанции	Натуральная единица шт.				1		
31. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
31. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
31. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
31. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
31. 1. 4		Прочие показатели							

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
31. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
31. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
31. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
31. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
31. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
31. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
31. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
31. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
31. 3. 2		Технические потери	%						
31. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	1 632 973			0		
31. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

32.	49%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская, ПС Озерная	Тысяч тенге		6 547				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская, ПС Озерная с заменой вышедшего из строя оборудования каналов связи на новое	Натуральная единица шт.		1				
32. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
32. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
32. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
32. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
32. 1. 4		Прочие показатели							
32. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
32. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	100	0				
32. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
32. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
32. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
32. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	4 955	0				
32. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
32. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
32. 3. 2		Технические потери	%						
32. 3. 3		Прочие показатели							
32. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

33.	3%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС "Цементная"	Тысяч тенге		5 149				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж блочно-модульного здания, монтаж электрооборудования блочно-модульного здания и перемещение в него узлового комплекта связи	Натуральная единица шт.		1				
33. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
33. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
33. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
33. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
33. 1. 4		Прочие показатели							
33. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
33. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
33. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
33. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
33. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
33. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс. кВт*ч						
33. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
33. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
33. 3. 2		Технические потери	%						
33. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	8 774 346		0			
33. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

34.	49%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиполь" 2ц. Характеристика мероприятия и показатель измерения Выполнение работ по инженерно-геологическим и инженерно-геодезическим изысканиям участка линии электропередачи и выполнение СМР	Тысяч тенге Натуральная единица км.		13 318		57 209		
34. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
34. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
34. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
34. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
34. 1. 4		Прочие показатели							
34. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
34. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	89,6			58,2		
34. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
34. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
34. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
34. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	100 524			0		
34. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
34. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
34. 3. 2		Технические потери	%						
34. 3. 3		Прочие показатели							
34. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

35.	28,8%	Мероприятие Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки Характеристика мероприятия и показатель измерения Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции кровли.	Тысяч тенге Натуральная единица шт.		21 736	48 776			
35. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
35. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
35. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
35. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
35. 1. 4		Прочие показатели							
35. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
35. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	94,4	69,5	63,3			
35. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
35. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
35. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
35. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
35. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
35. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
35. 3. 2		Технические потери	%						
35. 3. 3		Прочие показатели							

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
35. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

	44%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-35кВ "Токаревка - Туздинская"	Тысяч тенге		1 250				
36.		Характеристика мероприятия и показатель измерения оформление земельного участка под строительство линии электропередачи.	Натуральная единица км.		1				
36. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
36. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
36. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
36. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
36. 1. 4		Прочие показатели							
36. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
36. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
36. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
36. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
36. 2. 4	23%	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр	0	0,001				
36. 2. 5	20%	Прочие показатели Предоставляемые услуги потребителям	тыс. кВт*ч	101 724	0				
36. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
36. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
36. 3. 2		Технические потери	%						
36. 3. 3		Прочие показатели							
36. 4		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

	49%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	Тысяч тенге		4 296		35 712		
37.		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица						
		Разработка ПСД и выполнение СМР на замену опор ВЛ-35кВ	км.				12,2		
37. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
37. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
37. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
37. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
37. 1. 4		Прочие показатели							
37. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
37. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	92,8			89,1		
37. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
37. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
37. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
37. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс кВт*ч	4 955			0		
37. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
37. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
37. 3. 2		Технические потери	%						
37. 3. 3		Прочие показатели							
37. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

38.	29%	Мероприятие	Тысяч тенге	31 068				
		Капитальный ремонт кровли Здания электроподстанции Кзыл						
38. 1.		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица					
		Выполнение строительно-монтажных работ по капитальному ремонту кровли с заменой шифера, с применением современных материалов	шт.	1				
38. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы					

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
38. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
38. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
38. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
38. 1. 4		Прочие показатели							
38. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
38. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	92,2	73,8				
38. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
38. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт- час (или в процентах)						
38. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
38. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
38. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
38. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт- час /год						
38. 3. 2		Технические потери	%						
38. 3. 3		Прочие показатели							
38. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

	49%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС "Придолина"	Тысяч тенге		78 768	240 611			
39.		Характеристика мероприятия и показатель измерения полная замена опор, провода, грозотроса, изоляции по всей трассе линии без увеличения сечения провода / протяженность трассы.	Натуральная единица шт.			1			
39. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
39. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
39. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
39. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
39. 1. 4		Прочие показатели							
39. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
39. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	85,8		74			
39. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
39. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
39. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
39. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	77 972		0			
39. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
39. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
39. 3. 2		Технические потери	%						
39. 3. 3		Прочие показатели							
39. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

40.	29%	Мероприятие Реконструкция кровли здания конторы г.Сарань,ул.Победы 28а	Тысяч тенге		18 320				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции кровли	Натуральная единица шт.		1				
40. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
40. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
40. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
40. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
40. 1. 4		Прочие показатели							
40. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
40. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	92,6	74,1				
40. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
40. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
40. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
40. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
40. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
40. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
40. 3. 2		Технические потери	%						
40. 3. 3		Прочие показатели							
40. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

41	29%	Мероприятие Капитальный ремонт производственного здания, мкр. 18 д. 1а	Тысяч тенге			26 280			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Полная замена инженерных коммуникаций (освещение, отопление) здания	Натуральная единица шт.			1			
41 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
41 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
41 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
41 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
41 1. 4		Прочие показатели							
41 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
41 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	89,4		77,4			
41 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
41 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
41 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
41 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс. кВт*ч						
41 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
41 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
41 3. 2		Технические потери	%						
41 3. 3		Прочие показатели							
41 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

	3%	Мероприятие Приобретение приборов	Тысяч тенге			3 347			
42.		Характеристика мероприятия и показатель измерения Приобретение оборудования и приборов, применяемых в процессе эксплуатации электрических сетей (тепловизоров)	Натуральная единица шт.			2			
42. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
42. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
42. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
42. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
42. 1. 4		Прочие показатели							
42. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
42. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
42. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
42. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
42. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
42. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
42. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
42. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
42. 3. 2		Технические потери	%						
42. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов (на 1 рубильник)	тыс. тенге	48,398		4,332			
42. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

**Дополнительные мероприятия в рамках программы
«Тариф в обмен на инвестиции»:**

43.	21%	Мероприятие Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	Тысяч тенге			2 292 380	0	0	0
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Строительство ПС110/10кВ с силовыми трансформаторами суммарной мощностью 80МВА / Количество ПС,	Натуральная единица						1
		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
43. 1. 1	0,9%	Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер	0					80
43. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
43. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
43. 1. 4		Прочие показатели							
43. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
43. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
43. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
43. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
43. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
43. 2. 5	20%	Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки информационных систем управления технологическим процессом	шт.	0					1
43. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
43. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
43. 3. 2		Технические потери	%						
43. 3. 3		Прочие показатели							
43. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

44.	28%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-35кВ "Победа - Энгельса"	Тысяч тенге			99 290			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж силового трансформатора, Замена оборудования КРУН-10кВ/кол-во объектов	Натуральная единица шт.			15,3			
		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
44. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
44. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
44. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
44. 1. 4		Прочие показатели							
44. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
44. 2. 1	28%	Износ производственных основных средств	%	64,0		62,1			
44. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
44. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
44. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
44. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	кВт*ч						
44. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
44. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
44. 3. 2		Технические потери	%						
44. 3. 3		Прочие показатели							

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
		Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"							
45.	43%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышевка – ПС Карагайлы	Тысяч тенге				2 060 880	7 028 819	1 632 016
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Строительство участка линии по новой трассе параллельно существующей линии + реконструкция существующего участка линии/протяженность ЛЭП	Натуральная единица км.						39+39
45. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
45. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
45. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
45. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
45. 1. 4		Прочие показатели							
45. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
45. 2. 1	28%	Износ производственных основных средств	%	92					
45. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
45. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
45. 2. 4	15%	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр	0					0,039
45. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс кВт*ч						
45. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
45. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
45. 3. 2		Технические потери	%						
45. 3. 3		Прочие показатели							
45. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
46.	15%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-110кВ "Астаховка-Шокай"	Тысяч тенге				1 853 669	1 524 665	1 943 017
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Строительство участка линии по новой трассе/протяженность ЛЭП	Натуральная единица						19,2+19,2
46. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
46. 1. 1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
46. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
46. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
46. 1. 4		Прочие показатели							
46. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
46. 2. 1		Износ производственных основных средств	%						
46. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
46. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
46. 2. 4	15%	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						0,0192
46. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч						
46. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
46. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
46. 3. 2		Технические потери	%						
46. 3. 3		Прочие показатели							
46. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						
47.	29%	Мероприятие Реконструкция ПС 35/10кВ "Жосалы"	Тысяч тенге				987 793		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж силового трансформатора, Замена оборудования КРУН-10кВ/кол-во объектов	Натуральная единица шт.				1		

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
47. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
47. 1. 1	0,9%	Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер	1			2		
47. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
47. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
47. 1. 4		Прочие показатели							
47. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
47. 2. 1	28%	Износ производственных основных средств	%	71,1			11,8		
47. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
47. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
47. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
47. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	кВт*ч						
47. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
47. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
47. 3. 2		Технические потери	%						
47. 3. 3		Прочие показатели							
47. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

48.	29%	Мероприятие Реконструкция ПС 110/6кВ "РТИ"	Тысяч тенге				1 492 790		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица				1		
48. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
48. 1. 1	0,9%	Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер	80			126		
48. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
48. 1. 3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
48. 1. 4		Прочие показатели							
48. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
48. 2. 1	28%	Износ производственных основных средств	%	90			0		
48. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
48. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)						
48. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
48. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс. кВт*ч						
48. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
48. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
48. 3. 2		Технические потери	%						
48. 3. 3		Прочие показатели							
48. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

		Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы	Тысяч тенге		12 220 979	14 706 589	19 796 994	22 690 917	18 482 843
--	--	---	-------------	--	------------	------------	------------	------------	------------