



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

10.02.2026 № 09-09

О внесении изменений в приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области от 24 декабря 2025 г. № 180-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, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемую инвестиционную программу с учетом изменений на 2025-2026 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 А.Муслимова.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

Руководитель

К. Бейсенов

«СОГЛАСОВАНО»

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

Т. Досаев

от «10» 02 2026 год





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

10.02.2026 № 09-Ұқ

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу Комитетінің Қарағанды облысы бойынша департаментінің 2025 жылғы 24 желтоқсандағы № 180-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,
БҰЙЫРАМЫН:

1. «Қарағанды Жарық» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне электр энергиясын беру қызметіне 2025-2026 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 А.Муслимовқа жүктелсін.

5. Осы бұйрық қол қойылған күнінен бастап күшіне енеді.

Басшы

Қ. Бейсенов

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

Т. Досаев

2026 жылғы «*»

Согласовано
 ГУ «Управление энергетикой
 и жилищно-коммунального хозяйства
 Карагандинской области»
 от 20.06.2026 г. № 09-09



**Инвестиционная программа субъекта естественной монополии
 ТОО "Караганды Жарык"**
 (наименование субъекта естественной монополии)
 перелача 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	Фактическая сумма израсходованных на сегодняшний день	Утвержденная 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	Фактическая сумма – Год	Поступления от регулируемой деятельности	Долг	Резервы наличности	Бюджетные средства или субсидии		Нерегламентированные услуги	
	Всего (тыс.тенге),			87 638 827			12 220 979	14 706 589	19 130 356	22 690 917	18 889 985	0	70 967 542	16 671 284	0	0		
	в том числе:			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		
	Основная инвестиционная программа																	
	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2x40 МВА) с переразводкой существующих сетей 6, 35, 110 кВ																	
1	1. Реконструкция ВЛ-110кВ Караганда - ТЭЦ-3 1,2 цель, ВЛ-110кВ Караганда - Новый Город 1,2 цель; 2. Реконструкция ВЛ-35кВ Караганда - Майкудук 1ц ВЛ-35кВ Караганда - ЦЭС-1 1ц ВЛ-35кВ Караганда - Прилактинская 1,2ц; 3. Реконструкция КЛ-6кВ ф.13,1,4,15,16,17,18,20,21,22,25,26	шт. км.	1 1,9	5 332 860		2 407 876	1 816 923	1 108 060					5 332 860					
2	Строительство ПС 110/10кВ "Новый Майкудук". 1. Строительство ПС 110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук". 1 и 2 цели	шт. км.	1 2,9	641 863		641 863							641 863					
3	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	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)	комп.	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					279 283					
7	Строительство ПС 110/6 кВ Фелюровка	шт.	1	2 832 601		1 217 126	1 615 475						2 832 601					
8	Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город	шт.	1	218 570		218 570							218 570					
9	Реконструкция ПС 35/10кВ "Новый Майкудук"	шт.	1	229 451				229 451					229 451					

№ п/п	Наименование деятельности	Единица	Кол-во	Утвержденная сумма - Общая	Фактическая сумма - Общая	Фактическая сумма - расходования на сегодняшний день	Утвержденная сумма - Год				Источники финансирования						
							01.07.2024-30.06.2025	01.07.2025-30.06.2026	01.07.2026-30.06.2028	01.07.2028-30.06.2029	Фактическая сумма - Год	Поступления от регулируемой деятельности	Долг	Резервы на различные цели	Бюджетные средства или субсидии	Нераспределенные услуги	Показания к любым отклонениям
10	Реконструкция ВЛ-10кВ "ТЭЦ-3 - Юго-Восток" - ВЛ-110 кВ ПС Жарык - ПС Энгельса, - ВЛ-110 кВ ТЭЦ-3 - ПС Жарык с заходом на ПС Трудовая.	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 Озерляк-2 (силовой трансформатор)	шт.	1	180 300				180 300			180 300						
13	Реконструкция КЛ-5 кВ	км	5,6	208 846				208 846			208 846						
14	Приобретение передаточной электротехнической лаборатории	шт.	1	302 436					302 436		302 436						
15	Реконструкция ВЛ-10кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепн: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышева - ПС Караралынк	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			393 196				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 Ялгинская	шт.	1	156 842				156 842			156 842						
19	Реконструкция ПС Тисокова (ЦТП)	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 Мильковка, ПС Озерак-2)	шт.	4	766 226			766 226				766 226						
21	Монтаж двух линейных веек 110 кВ на ОРУ-110 кВ ПС Жарык (для ПС-110 кВ Бейшлак)	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				573 858	602 551		1 176 408						
24	Техническая модернизация оборудования ПС Сантешинская (силовые трансформаторы)	шт.	1	662 275				662 275			662 275						
25	Техническая модернизация оборудования ПС ИТгород (силовой трансформатор)	шт.	1	573 858				573 858			573 858						
26	Техническая модернизация оборудования ПС Медьякбинат (силовой трансформатор)	шт.	1	602 551					602 551		602 551						
27	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	1 64 278			1 471	162 807			1 64 278						
28	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	55 352				55 752			55 352						
29	Строительство апенно-качественного сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	43 815				40 180			43 815						
30	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	14 661				13 393			14 661						
31	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	35 261				33 929			35 261						
32	Техническая модернизация оборудования ПС Ялгинская, ПС Озерляк	шт.	1	6 547							6 547						
33	Техническая модернизация оборудования ПС "Цементная"	шт.	1	5 149							5 149						
34	Реконструкция ВЛ-35кВ "ТЭЦ-2 - Сергиополь" 2ц	км	28,33	70 527				57 209			70 527						
35	Реконструкция ВЛ-35кВ "Токаренка - Тузашинская"	км	1	1 250							1 250						
36	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озердя	км	12,2	40 008				33 712			40 008						
37	Капитальный ремонт кровли Здания электроподстанции Кзыл	шт.	1	31 068							31 068						
38	Реконструкция кровли здания мониторинга г.Сарань, ул.Победа 28а	шт.	1	18 320							18 320						

№ п/п	Наименование деятельности	Единица	Количество	Утвержденная сумма – Общая	Фактическая сумма – Общая	Фактически сумма, израсходованная на сегодняшний день	Утвержденная 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	Фактическая сумма – Год	Поступления от регулируемой деятельности	Долг	Резервы (валовые)		Бюджетные средства или субсидии	Нерегламентированные услуги
39	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦУ Льдиювек	шт.	1	70 512			21 736	48 776					70 512					
40	Техническая модернизация оборудования ПС "Трилолитка"	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 «Тариф» в объеме на инвестицию:			2 391 670			0	2 391 670	0	0	0	0	2 391 670	0	0	0	0	0
43	Реконструкция ВЛ-35кВ Посела-Энгельса	км.	15,32	99 290				99 290					99 290					
44	Строительство ПС 110/6кВ "Болашақ"	шт.	1	2 292 380				2 292 380					2 292 380					
	Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"			18 523 649			0	5 987 990	8 553 484	3 982 175	0	1 852 364	16 671 284	0	0	0	0	0
45	Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-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-Шокайт"	км.	19,2	5 321 351				1 446 527	1 524 665	2 350 159		532 135	4 789 216					
47	Реконструкция ПС 35/6кВ "Жекеалы"	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	1 343 511					

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
1.	61%	Мероприятие Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр.ми 2х40 МВА), с перезаводкой 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.	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 изменившим свое 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. 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		Прочие показатели Снижение риска недоотпуск электроэнергии потребителям							
1. 2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
1. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	93			0		
1. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
1. 2. 3		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	млн. киловатт-час (или в процентах)						
1. 2. 4		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр						
1. 2. 5	20%	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс.кВт*ч	360 809			0		
1. 3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
1. 3. 1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	млн. киловатт-час /год						
1. 3. 2	8%	Технические потери	%	0,32			0,15		
1. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	12 021			2 136		
1. 4.		Прочие цели							
2.	67%	Мероприятие Строительство ПС110/10кВ "Новый Майкудук": 1. Строительство ПС110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" 1 и 2 цепи	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				
2. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
2. 1. 1	2,9%	Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер	0	80				
2. 1. 2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
2. 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
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	шт.	0	1				
2.2.5	20%	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства	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				239 451		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица				1		
		Перевод ПС 35/10кВ в ЦРП-10кВ / количество ПС	шт.						
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	%	52			0		
3.2.2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
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			0		
3.3.3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	3167			621		
3.4.		Прочие цели							

4.	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						22
		разделение ВЛ на три (ТЭЦ-3 - Жарык, Жарык - Юго-восток, Жарык - Энгельса) Увелич. сечения провода участка ТЭЦ-3 - Жарык с 150мм2 до 240мм2	км.						
4.1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
4.1.1		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
4.1.2		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) /заявка						
4.1.3		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки						
4.1.4	7%	Прочие показатели увеличение пропускной способности линии	мегавольт-ампер	71,36					116,08
4.2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
4.2.1	29%	Износ производственных основных средств	%	89,8					25,9
4.2.2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
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)						

№ 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. 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					0
4. 3.		Показатели 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					0,9
4. 3. 3		Прочие показатели							
4. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						1

5.	40%	Мероприятие Реконструкция ПС 35/10кВ "Тихоновка"	Тысяч тенге						258 040
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Перевод ПС 35/10кВ в ЦРП-10кВ / количество ПС	Натуральная единица шт.						1
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					0
5. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						
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					0
5. 3. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге	4423					597
5. 4.		Прочие цели							

6.	37%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	Тысяч тенге			253 199			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Замена силовых трансформаторов	Натуральная единица шт.			1			
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						
6. 3.		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	%	0,23		0,15			
6. 3. 3		Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов	тыс. тенге						
6. 4.		Прочие цели							

7	65%	Мероприятие 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		1 831 345	2 340 333	3 032 665		
---	-----	--	-------------	--	-----------	-----------	-----------	--	--

№ п/п	Все целевого показателя	Наименование информации	Информации по годам						
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
		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.						

	52%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи. - ВЛ-110 кВ ПС Карбышевка – ПС Каркаралынк	Тысяч тенге					6 507 900	5 900 216
8.		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.						

	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				
9. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
9. 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
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.		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	Натуральными 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	2621,573	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.	66%	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			760 220			
		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							
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	%						

№ 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. 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	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.
13. 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
13. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	80,2% для 0,4кВ 80,2% для 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 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. 2.		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.	66%	Мероприятие SCADA нижний уровень 6/10 кВ (г. Караганда)	Тысяч тенге		2 945 741	1 993 689	1 210 800		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица				1156		
		Монтаж оборудования SCADA на ЦРП, ТП(КТП) г. Караганда / количество ЦРП, ТП(КТП)	шт.						
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	Тысяч тенге		1 217 126	1 615 475			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения	Натуральная единица						
		Замена изношенного и морально устаревшего оборудования подстанции напряжением 110-35-6кВ	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						
15. 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
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 НГород	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 пользователей 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 спецтехники 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 пользователей 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					
17. 2. 5		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям	тыс. кВт*ч					

№ 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. 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 подстанций 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					0
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					0
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	%	0,0					0,14
19. 3. 3		Прочие показатели							
19. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

20.	49%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	Тысяч тенге			156 842			
-----	-----	---	-------------	--	--	---------	--	--	--

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Единица измерения	Информация по годам				
				Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
		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				
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					
22. 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 -t	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
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	%	40					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)						
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

№ 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. 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	154 375			
		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.						
	49%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	Тысяч тенге		1 471	162 567			

№ 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.		Характеристика мероприятия и показатель измерения Разработка ПСД и выполнение СМР на техническую модернизацию оборудования ОРУ-110 кВ	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			80		
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 Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	Тысяч тенге		1 600		53 752		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Разработка ПСД и выполнение СМР на техническую модернизацию оборудования ЗРУ-6кВ	Натуральная единица шт.				1		
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 "Астаховка"	Тысяч тенге		3 636		40 180		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Разработка ПСД и выполнение СМР на строительство антенно-мачтового сооружения	Натуральная единица шт.						
29. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
29. 1. 1.		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер						
29. 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
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.						

	49%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	Тысяч тенге		1 268		13 393		
30.		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 молниезвода	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					
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.						

	3%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	Тысяч тенге		1 331		33 930		
31.		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							
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	%						

№ 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. 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	Тысячи 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"	Тысячи тенге			5 149			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Монтаж блочно-модульного здания, монтаж электроснабжения 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)						
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						

№ п/п	Вес целевого показателя,	Наименование информации	Информация по годам					
			Единица измерения	Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4
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" 2д	Тысяч тенге		13 318		57 194	
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Выполнение работ по инженерно-геологическим и инженерно-геодезическим изысканиям участка линии электропередачи и выполнение СМР	Натуральная единица км.				28,33	
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			58,3	
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.	28,9%	Мероприятие Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки	Тысяч тенге		21 736		48 776	
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции кровли	Натуральная единица шт.					
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						
35. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.					
	43%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-35кВ "Гокаревка - Туздинская"	Тысяч тенге		1 250			

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5	
36.		Характеристика мероприятия и показатель измерения эффективности 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 Недоотпуск электроэнергии 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.						
37.	49%	Мероприятие Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	Тысяч тенге		4 296		38 112		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения эффективности	Натуральная единица 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	%	92,81			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					
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 Капитальный ремонт кровли Здания электроподстанции Кызыл	Тысяч тенге		31 068				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения эффективности	Натуральная единица шт.		1				
38. 1.		Показатели Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы						
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						

№ ш/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. 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 неиспользованной 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						
39.	49%	Мероприятие Техническая модернизация оборудования ПС "Придолинка"	Тысяч тенге		78 768	240 611			
		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 неиспользованной 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						
40. 2. 1	29%	Износ производственных основных средств	%	92,6	74,1				
40. 2. 2		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%						

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Единица измерения	Информация по годам					
				Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
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	Натуральные единица шт.						
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.						
42.	3%	Мероприятие Приобретение приборов	Тысяч тенге			3 347			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Приобретение оборудования и приборов, применяемых в процессе эксплуатации электрических сетей (тепловизоров)	Натуральные 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						
42.3.1		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год						
42.3.2		Технические потери	%						

№ 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. 3	3%	Прочие показатели: Снижение расхода сырья, материалов (на 1 рубль/диск)	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 "Болдашак"	Тысяч тенге			2 292 380			
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Строительство ПС 110/10кВ с силовыми трансформаторами суммарной мощностью 80МВА / Количество ПС,	Натуральная единица			1			
43. 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		0			
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		0			
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			
44. 1.		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							
44. 4.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации	шт.						

Пилотные проекты в рамках Национального проекта
"Модернизация энергетического и коммунального секторов"

	43%	Мероприятие				2 066 830	7 628 819	1 632 016	
--	-----	-------------	--	--	--	-----------	-----------	-----------	--

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Информация по годам						
			Единица измерения	Год-1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
45.		Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышева - ПС Карагайлы	Тысяч тенге						
		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					0
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			1 446 527	1524665,183	2350158,891	
		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		
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						

№ п/п	Вес целевого показателя	Наименование информации	Единица измерения	Информация по годам					
				Год -1	Год 1	Год 2	Год 3	Год 4	Год 5
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			12,4		
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					
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	19 130 356	22 690 917	18 889 985