



№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		собственные средства				Земные средства				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
			план годовой на 2019 год	факт за I полугодие 2019 года	план годовой на 2019 год	факт за I полугодие 2019 года	план годовой на 2019 год	факт за I полугодие 2019 года	отклонение	причина отклонения	план	факт	отклонение	причина отклонения	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Всего по ТЭС-2	тыс. Т.кал	903,196	436,063	200 894	86 358	200 894	86 358	-114 536		-	-	-		-	-	-	-
	Всего по АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	тыс.Т.кал	3 112,244	1 783,226	1 317 868	382 867	1 317 868	382 867	-935 001		-	-	-		-	-	-	-

О.В.Перфилов

В.В.Десин

А.В.Скворцов

Г.Б.Морарь

М.А.Джангосова



Генеральный директор АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"

Согласовано:

Первый заместитель Генерального директора по производству  
Главный инженер

Начальник производственно-технического управления

Начальник УРиМ

Начальник управления экономики и финансов



Приложение к Приложению № 4

Показатели эффективности, надежности и качества <sup>2</sup>	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	ожидаемый факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) не достижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)					увеличение объемов достигнуто
Выработка электроэнергии, млн. Квтч	1 944,5	3 283,8	1 731,2	-213,3	
по ТЭЦ-2	334,5	648,0	295,3	-39,3	
по ТЭЦ-3	1 610,0	2 635,9	1 435,9	-174,0	
отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал	1 991,9	3 112,2	1 785,2	-208,7	
по ТЭЦ-2	415,2	903,2	436,1	20,9	
по ТЭЦ-3	1 576,7	2 209,0	1 347,2	-229,6	
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	70,4	0	67,7	-2,7	
по ТЭЦ-2	86,3	0	86,7	0,4	
по ТЭЦ-3	57,7	0	51,9	-5,8	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	0	0	0	0	По запланированным мероприятиям на 2019 г. отсутствуют показатели эффективности по снижению потерь.
по ТЭЦ-2	0	0	0		
по ТЭЦ-3	0	0	0		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	0	0	0	0	Показатели эффективности по снижению аварийности отражаются на следующий год после реализации мероприятий.
по ТЭЦ-2	0	0	0	-1	
по ТЭЦ-3	0	0	0	-5	

<sup>2</sup> Показатели зачисляются иными показателями с учетом специфики отрасли

О.В.Перфилов  
 Генеральный директор АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"  
 Согласовано:  
 Первый заместитель Генерального директора по производству -  
 Главный инженер  
 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
 ПАВЛОДАР  
 АКЦИОНЕРНИК КОГАМАИ  
 Начальник производственно-технического управления  
 Начальник УРМ  
 Начальник управления экономики и финансов

В.В.Лесин  
 А.В.Скворцов  
 Г.Б.Морарь  
 М.А.Джангосова