Информация региональной электросетевой компании ТОО "Энергосистема" (передача и распределение электрической энергии) об исполнении инвестиционной программы за 2017 год

Инвестиционная программа утверждена приказом за №178-ОД от 22.12.2017г. Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области и согласована Управлением энергетики и жилищно- коммунального хозяйства Актюбинской области.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы , тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых услуг(товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров , работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемн ср-ва	Бюджет. ср-ва	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (объем передачи и распределения		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от		Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы кол-во аварий			
				план	факт							Амортизация	Пр-быль			факт 2016г.	факт 2017г.	факт 2016г.	факт 2017г.	план	факт	факт 2016г.	факт 2017г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	передача и распределение э/энергии по Актюбинской области	**Модернизация и реконструкция высоковольтного подстанционного оборудования :** Модернизация и реконструкция ПС 110/10 кВ "Кандагач"",ПС 35/10 кВ "Жилгородок"-строительство ОРУ-110 кВ,ОРУ-35;КРУН-10 кВ;ПС 110/35/10 кВ "Саздинская"-монтаж и установка силов. тр-ра 40 мВА"3Т",ПС 110/35/10 кВ "Кенкияк"-замена КРУН-10 кВ на К-59(шатрового типа);ПС 110/10 кВ "Городская"-замена выключателя ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 кВ; монтаж и наладка УРЗА на ПС 110/10 кВ "ПОШ", замена акумуляторных батарей (АБ) на ПС "110/10 кВ "Кандагач"	шт.	148	148	2017г.		862 538	866 347	3 810	перерасход сложился по стоимости материалов и оборудования	866 347				-0,92	6,69	55%	58%	15,08	12,78	в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени.	в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени.	1)Полезный отпуск в 2016 г. по сравнению с 2015 г. снизился на 12,39 млн.кВтч (0,92 %), по независящим от предприятия причинам, в связи с сокращением объемов потребления электроэнергии вследствие приостановления/снижения производства/потребления предприятиями, кризисом в стране. 2) Полезный отпуск в 2017 г. по сравнению с 2016 г. увеличился на 89 млн.кВтч (6,69 %), ввиду увеличения объемов потребления электроэнергии за счет проведения мероприятий по снижению нормативно - технических потерь и аварийного останова электростанции ПТЭС - 160 «АО «СНПС-Актобемунайгаз» 3) Процент нормативно-технических потерь электроэнергии снизился с плановых 15,08% до 12,78% в связи с проведением мероприятий по снижению нормативно - технических потерь . 4)Увеличение износа связано с недостаточностью финансирования реконструкции, обновления, модернизации оборудования и приводит к невозможности своевременного обновления основных фондов . Для сохранения тенденции снижения износа объем инвестиций в энергокомплекс необходимо увеличить в 5-6 раз. По отдельным группам основных средств,после проведенных мероприятий износ снизился: - на ПС «Кенкияк» с 45,6% до 38,9%, - на ПС «Жилгородок» с 86,07% до 64,58%, - на ПС «Сарыбулак» с 46,41% до 36,01%, - на ТП -1909,1910 в Муголжарском УЭС с 100% до 2,83%, - по ВЛ-0,4 кВ, на которой произведена замена голого провода АС на провод марки СИП с 94% до 0%. .	
2		**Реконструкция Актюбинских городских электрических сетей**	км/кмпл.	12,27км/ 1 компл	12,27км/1 компл			41 612	43 733	2 121	перерасход сложился по стоимости материалов и в связи с оформлением правоустанавливающих документов на объекты нового строительства	43 733													
3		**Модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям**	шт./комп	10ед / 13,69 км	10ед/ 13,69 км			54 193	54 104	-89	экономия сложилась по стоимости материалов в результате проведения тендерных процедур	54 104													
4		**Приобретение нового оборудования по Электроцеху**	ед.	12	12			41 976	41 976	0		41 976													
5		**Внедрение АСКУЭ**	проект	1	1			139 717	139 620	-97	экономия сложилась по стоимости материалов в результате проведения тендерных процедур	139 620													
		Итого						**1 140 035**	**1 145 780**	**5 745**		**1 145 780**													