

Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта)/об исполнении инвестиционной программы (проекта)* за I полугодие 2017 года
АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания", передача и распределение электроэнергии, Совместный приказ ДКРЕМ по СКО и УЭиЖКХ СКО от 09.11.2015 г. № 131-ОД)
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности, кем утвержден (а) программа (проект) (дата, номер приказа)

№ п/п	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) за I полугодие 2017 г. в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																		
	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты)		собственные средства				Заемные средства				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность		
			план на I полугодие тыс. тенге	факт за I полугодие тыс. тенге	план на I полугодие тыс. тенге	факт за I полугодие тыс. тенге	план на I полугодие тыс. тенге	факт за I полугодие тыс. тенге	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Реконструкция, в том числе		0	0	0	0	0	0	0,000	Выполнение данных мероприятий запланировано на II полугодие 2017 г.									
1.1	Реконструкция кабельных линий в г. Петропавловске	км	0	0	0	0	0	0	0,000										
1.2	Реконструкция оборудования ТП 10/0,4 кВ с реконструкцией зданий	ТП	0	0	0	0	0	0	0,000										
1.3	Реконструкция оборудования ТП 10/0,4 кВ	ТП	0	0	0	0	0	0	0,000										
1.4	Реконструкция ВЛ-10 кВ в г. Петропавловске	км	0	0	0	0	0	0	0,000										
1.5	Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ № 6	ПС	0	0	0	0	0	0	0,000										
1.6	Капитальный ремонт трансформаторов с заменой высоковольтных вводов	шт	0	0	0	0	0	0	0,000										
1.7	Замена фарфоровой изоляции на ВЛ-110 кВ	шт	0	0	0	0	0	0	0,000										
1.8	Замена грозотроса на ВЛ-110 кВ	км.	0	0	0	0	0	0	0,000										

1.9	Реконструкция зданий мастерских участков и монтажных пунктов РЭС и РПБ.	шт.	0	0	0	0	0	0	0,000	Выполнение данных мероприятий запланировано на II полугодие 2017 г.								
2	Мероприятия по энергосбережению, в том числе		0	0	0	0	0	0	0,000									
2.1	Внедрение АСКУЭ	тыс.тенге	-	-	0	0	0	0	0,000									
2.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске	км	0	0	0	0	0	0	0,000									
2.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в области	км	0	0	0	0	0	0	0,000									
3	Модернизация, в том числе		0	0	0	0	0	0	0,000									
3.1	Реконструкция ВЧ-связи	тыс. тенге	-	-	0	0	0	0	0,000									
3.2	Замена КТПН 100 кВА;	шт.	0	0	0	0	0	0	0,000									
3.3	Замена КТПН 160 кВА;	шт.	0	0	0	0	0	0	0,000									
3.4	Замена КТПН 250 кВА;	шт.	0	0	0	0	0	0	0,000									
3.5	Замена КТПН 400 кВА;	шт.	0	0	0	0	0	0	0,000									
4	Замена электрооборудования, в том числе		0	0	0	2280,712	0	2280,7116	2280,712									
4.1	Приобретение трансформатора 16 000 кВА	шт	0	0	0	0	0	0	0,000	Выполнение данных мероприятий запланировано на II полугодие 2017 г.								
4.2	Приобретение трансформатора 25 кВА	шт	0	1	0	266,760	0	266,760	266,760	приобретение трансформаторов ранее запланированного срока								
4.3	Приобретение трансформатора 40 кВА	шт	0	1	0	295,276	0	295,276	295,276									
4.4	Приобретение трансформатора 100 кВА	шт	0	1	0	441,535	0	441,535	441,535									
4.5	Приобретение трансформатора 160 кВА	шт	0	1	0	564,245	0	564,245	564,245									
4.6	Приобретение трансформатора 250 кВА	шт	0	1	0	712,896	0	712,896	712,896									
4.7	Приобретение высоковольтных вводов 110 кВ с RIP изоляцией	шт	0	0	0	0	0	0	0,000	Выполнение данных мероприятий запланировано на II полугодие 2017 г.								

Примечание: В I полугодии 2017 г. проводится проработка рынка услуг и ТМЦ, проведение тендеров и заключение договоров. Физическое выполнение мероприятий инвестиционной программы запланировано на II полугодие 2017 г.




Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года (полугодия)*	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества*	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества*
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Объем передачи и распределения электроэнергии: -12,6 % (факт 2016г. 587364 т.кВтч / план 2016г. 672016 т.кВтч)	Объем передачи и распределения электроэнергии: +1,0% (план 2017г. 1296084 т.кВтч / план 2016г. 1287714 т.кВтч)	Объем передачи и распределения электроэнергии: - 6,6% (ожд. 2017г. 632137 т.кВтч / план 2017г. 677436 т.кВтч)	-	В связи с уменьшением фактических объемов потребителями услуг на 45299 тыс.кВтч от заявленных ими объемов в тарифную смету.
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-	Снижение износа: - 1,4 %	-	-	-
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение потерь: - 2,98 % (факт 2016г. 9,02% - план 2016г. 12%)	Снижение потерь: - 0,12 % (план 2017г. 11,88% - план 2016г. 12%)	Снижение потерь: - 2,28 % (ожд. 2017г. 9,6% - план 2017г. 11,88%)	-	В связи с выполнением организационно-технических мероприятий по энергосбережению, а также по причине снижения потребителями фактических объемов передачи электроэнергии на 45299 тыс.кВтч от плана в тарифной смете
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	Снижение аварийности, - 6,8 %	-	-	-

Примечание:

*По итогам 1 полугодия текущего года показатели являются не информативными, так как учитываются по факту календарного года.

Генеральный директор АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"



А.А. Казановский