

1.9	Капитальный ремонт трансформаторов в с заменой высоковольтных вводов	шт	0	0	0	0	0	0	0,000									
1.10	Замена фарфоровой изоляции на ВЛ-110 кВ	шт	0	0	0	0	0	0	0,000									
1.11	Реконструкция зданий мастерских участков и монтерских пунктов РЭС РПБ	шт	0	0	0	0	0	0	0,000									
2	Мероприятия по энергосбережению, в том числе				0	11567,923	0	11567,923	11567,923									
2.1	Внедрение АСКУЭ оптового рынка электроэнергии	тыс.тенге	-	-	0	0	0	0	0,000									
2.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе (с заменой голого провода на провод марки СИП)	км	0	0	0	0	0	0	0,000									
2.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в сетях области (с заменой голого провода на провод марки СИП)	км	0	0	0	0	0	0	0,000									
2.4	Вынос приборов учёта на границу балансовой принадлежности	тыс.тенге	-	-	0	9934,476	0	9934,476	9934,476	Выполнение данного мероприятия запланировано на II полугодие 2016 г., в связи с частичной поставкой ТМЦ работы частично выполнены в I полугодии 2016 г.								
2.5	Замена вводов 0,22-0,38 кВ от опоры до жилых домов бытовых потребителей	тыс.тенге	-	-	0	0	0	0	0,000	Выполнение данного мероприятия запланировано на II полугодие 2016 г.								

2.6	Мероприятия по восстановлению и реконструкции технического учета	тыс.тенге	-	-	0	1633,447	0	1633,447	1633,447	Выполнение данного мероприятия запланировано на II полугодие 2016 г., в связи с частичной поставкой ТМЦ работы частично выполнены в I полугодии 2016 г.									
3	Модернизация, в том числе				0	0	0	0	0,000										
3.1	Монтаж устройства "Теллур"	комп	0	0	0	0	0	0	0,000	Выполнение данного мероприятия запланировано на II полугодие 2016 г.									
3.2	Монтаж устройства "Овод МД"	кмп	0	0	0	0	0	0	0,000										
3.3	Замена КРУН на реклоузер	шт	0	0	0	0	0	0	0,000										
4	Замена электрооборудования, в том числе				0	0	0	0	0,000										
4.1	Приобретение КТПН - 400 кВА	шт	0	0	0	0	0	0	0,000	Выполнение данного мероприятия запланировано на II полугодие 2016 г.									
4.2	Приобретение КТПН - 250 кВА	шт	0	0	0	0	0	0	0,000										
4.3	Приобретение КТПН - 160 кВА	шт	0	0	0	0	0	0	0,000										
4.4	Приобретение высоковольтных вводов 110 кВ с RIP изоляцией	шт	0	0	0	0	0	0	0,000										

Примечание: В I полугодии 2016 г. проводится проработка рынка услуг и ТМЦ, проведение тендеров и заключение договоров. Физическое выполнение мероприятий инвестиционной программы запланировано на II полугодие 2016 г.

Генеральный директор АО "Северо-Казхастанская Распределительная Электросетевая Компания"



14.06.2016 г.

А.А. Казановский

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 - 3%	Объем передачи и распределения электроэнергии + 8,49 %	Объем передачи и распределения электроэнергии + 1,9 %	-	-
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение износа- 1,4 %	Снижение износа- 1,4 %	-	-	-
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение потерь, - 3,68 %,	Снижение потерь, - 1,43 %,	-	-	-
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение аварийности, - 5,41%	Снижение аварийности, - 5,84 %	-	-	-

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

14.06.2016 г.