

1.10	Проектирование строительства ВЛ-110 "Новомихайловка-Литейная"	тыс. тенге	-	-	34 000	34 000	34 000	34 000	0									
1.11	Разработка ПСД по реконструкции ВЛ-110 кВ "Советская-Полтавка"	тыс. тенге	-	-	884	884	884	884	0									
1.12	Реконструкция зданий мастерских участков и монтаж пунктов РЭС и РПБ.	шт			13 776	13 776	13 776	13 776	0									
2	Мероприятия по энергосбережению, в том числе				474 695	474 695	474 695	474 695	0									
2.1	Внедрение АСКУЭ	тыс. тенге	-	-	156 673	156 673	156 673	156 673	0									
2.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске и области	км	79	79	318 022	318 022	318 022	318 022	0									
3	Модернизация, в том числе				24 213	24 213	24 213	24 213	0									
3.1	Реконструкция ВЧ-связи	тыс. тенге	-	-	8 438	8 438	8 438	8 438	0									
3.2	Замена КТПН 100 кВА	шт.	1	1	2 588	2 588	2 588	2 588	0									
3.3	Замена КТПН 160 кВА	шт.	1	1	2 340	2 340	2 340	2 340	0									
3.4	Замена КТПН 250 кВА	шт.	4	4	10 846	10 846	10 846	10 846	0									
4	Замена электрооборудования, в том числе				74 822	74 822	74 822	74 822	0									
4.1	Приобретение трансформатора 16 000 кВА	шт	1	1	72 541	72 541	72 541	72 541	0									
4.2	Приобретение трансформатора 25 кВА	шт	1	1	267	267	267	267	0									
4.3	Приобретение трансформатора 40 кВА	шт	1	1	295	295	295	295	0									
4.4	Приобретение трансформатора 100 кВА	шт	1	1	442	442	442	442	0									
4.5	Приобретение трансформатора 160 кВА	шт	1	1	564	564	564	564	0									
4.6	Приобретение трансформатора 250 кВА	шт	1	1	713	713	713	713	0									



14.12.2017г.

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: - 6,1 % (факт 2016г. 1208498 т.кВтч / план 2016г. 1287714 т.кВтч)	Объем передачи и распределения электроэнергии: +1,0% (план 2017г. 1296084 т.кВтч / план 2016г.1287714 т.кВтч)	Объем передачи и распределения электроэнергии: - 4,5 % (ожд. 2017г. 1236849 т.кВтч / план 2017г. 1296084 т.кВтч)	-	В связи с уменьшением фактических объемов потребителями услуг на 59235 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: - 1,3 %	Снижение износа: - 1,4 %	Снижение износа: - 1,4 %	-	-
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение потерь: - 2,95 % (факт 2016г. 9,05% - план 2016г. 12,0%)	Снижение потерь: - 0,12 % (план 2017г. 11,88% - план 2016г. 12%)	Снижение потерь: - 3,63 % (ожд. 2017г. 8,25% - план 2017г. 11,88%)	-	В связи с выполнением организационно-технических мероприятий по энергосбережению, а также по причине снижения потребителями фактических объемов передачи электроэнергии на 59 235 тыс.кВтч от плана в тарифной смете
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение аварийности, - 18,8 %	Снижение аварийности, - 17,6 %	Снижение аварийности, - 17,6 %	-	-

Примечание:

*Показатели являются ожидаемые, в связи с тем что отчетный период не закрыт.

Генеральный директор АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"



А.А. Казановский