

Пояснительная записка по разъяснению причин отклонений достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте) АО «Жез.РЭК» за 2018 год.

Акционерное общество «Жезказганская распределительная электросетевая компания» (далее АО «Жез.РЭК») образовано 15.10.96 г. в соответствии с Постановлением Жезказганского территориального комитета по управлению государственным имуществом от 13.08.96 г. № 128.

В связи с изменениями и дополнениями требований Закона республики Казахстан об Акционерных обществах от 13.05.2003 г. № 415-II принят новый Устав и произведена перерегистрация АО «Жез.РЭК» – 2.11.2005 г. под № 171-1930-26-АО Управлением юстиции города Жезказган Карагандинской области, внесены изменения и дополнения в Устав в соответствии с решением собрания акционерного общества, проведенного 25.05.2005 года, протокол № 16.

Основной вид деятельности – услуги по передаче и/или распределению электроэнергии.

Вид собственности – частная.

В состав АО «Жез.РЭК» входят три филиала: Балхашские электрические сети, Центральный район электросетей, Каражалский район электросетей, производственные базы которых размещены соответственно в г. Балхаш, Кенгирской СХОС (г. Жезказган), в г. Каражал.

База каждого филиала представляет собой комплекс зданий и сооружений: административные здания, складские помещения, гаражи, открытые стоянки для автотранспорта и спецмеханизмов.

Объем обслуживания электросетей АО «Жез.РЭК» по состоянию на 01.01.2018 г. составляет 24424,59 условных единиц, при этом в эксплуатации находится:

Линии электропередачи всего: 7 767,83 км, в том числе

ВЛ- 220 кВ 1612,43

ВЛ-110 кВ 1988,04

ВЛ- 35 кВ 3669,11

ВЛ-10-6 кВ 301,41

ВЛ- 0,4 кВ 90,36

КЛ-10-0,4 кВ 106,483

Подстанций всего: 52 штук суммарной мощностью 882, 150 тыс. кВА, в том числе

Из них

ПС-220 кВ 6 шт./332,8 тыс. кВА

ПС-110 кВ 24 шт./485,2 тыс.кВА

ПС-35 кВ 20 шт./62,96 тыс.кВА

ПС- 35/0,4 кВ 2 шт./1,19 тыс.кВА

КТП, РП всего: 102 штук суммарной мощностью 43,216 тыс.кВА

За 2018 год по сетям АО «Жез.РЭК» передано 2 424 085 тыс.кВт.час. электроэнергии, куплено на компенсацию потерь и на хозяйственные нужды 157 363 тыс.кВтч.

На балансе АО «Жез.РЭК» числится более 40% объектов электрических сетей срок эксплуатации которых превышает 30 лет.

Для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей компанией выполняются капитальные и текущие ремонты линий электропередачи, оборудования подстанций, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств связи и телемеханики, зданий и сооружений, автотранспортных средств и спецмеханизмов.

Корректировка утвержденной инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» на 2018 год утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики республики Казахстан по Карагандинской области № 336-ОД от 26.11.2018 года и согласована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области».

Источниками финансирования инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» являются собственные средства - амортизация и прибыль.

На 2018 год инвестиционной программой запланирована сумма в размере 1 455 151,139 тыс.тенге.

За 2018 год АО «Жез.РЭК» исполнило инвестиционную программу в размере 1 463 254,811 тыс.тенге, в том числе:

- **Частичная реконструкция ПС-220/110/10кВ «Барсенгир» на сумму 43 895,200 тыс.тенге при плане 43 895,200 тыс.тенге.** Замена лотков «Л 20.5 лоток ж/б под кабель» в количестве 22 шт., «Л 20.10 лоток ж/б под кабель» в количестве 20шт., «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» 680 шт., произведена замена шкафа автоматического управления охлаждением трансформатора типа ШАОТ-ДЦ-3Д в количестве 2 штук в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-220/110/10 кВ «Барсенгир» и для замены старого оборудования РЗА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-220/35/6 кВ «Жайрем» на сумму 10 080,040 тыс.тенге при плане 10 080,040 тыс.тенге.** Замена лотков «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» – 285 шт. Произведена замена шкафа АЧР 35 кВ в количестве 1 шт. в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-220/35/6 кВ «Жайрем» и для замены старого оборудования РЗА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ОРУ – 220 кВ ПС-220/35/6 кВ «Жайрем» на сумму 135 313,059 тыс. тенге при плане 135 313,059 тыс.тенге.** Произведена замена элегазового выключателя 220 кВ

(Выключатель элегазовый 220кВ типа GL314F1) в количестве 2 комплектов; разъединитель 220/1000А трехполюсный с одним заземляющим ножом, с электроприводом РДЗ.1а-220 П/1000 УХЛ1 в количестве 4 комплектов, разъединитель 220/1000А трехполюсный с одним заземляющим ножом, с электроприводом РДЗ.1б-220 П/1000 УХЛ1 в количестве 2 комплектов; разъединитель 220/1000А трехполюсный с двумя заземляющими ножами, с электроприводом РДЗ.2-220 П/1000 УХЛ1 в количестве 2 комплектов; трансформаторы тока ТФЗМ-220 (Трансформатор тока ТФЗМ-245 II-III УХЛ1 300/5) в количестве 6 штук; замена лотков «Л 20.5 лоток ж/б под кабель» в количестве 250 штук; «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» в количестве 500 штук; шкаф РЗА с монтажом и пусконаладкой (Шкаф двух комплектов ступенчатых защит и АУВ присоединений) в количестве 2 штук. **Отклонение отсутствует.**

- Частичная реконструкция ПС-220/110/35/6 кВ «Каражалская» на сумму 23 484,326 тыс.тенге при плане 23 484,326 тыс.тенге. Замена кабельных лотков «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» – 500 шт, замена шкафа АЧР 6 кВ в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-220/35/6 кВ «Каражалская», замена шкафа АЧР 35 кВ в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-220/110/35/6 кВ «Каражалская», предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка в количестве 1 проекта, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-220/110/35/6 кВ «Каражалская» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- Частичная реконструкция ПС-220/35/10 кВ «Жана-Арка» на сумму 466,071 тыс.тенге при плане 466,071 тыс.тенге. Произведена замена кабельных лотков «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» в количестве 120 штук .

Отклонение отсутствует.

- Частичная реконструкция ПС-110/35/6 кВ «Центральная» на сумму 170 952,788 тыс. тенге при плане 170 952,788 тыс. тенге. Произведена замена разъединителя 110/1000А трехполюсного с двумя заземляющими ножами, с электроприводом в количестве 7 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующих разъединителей 110 кВ, в эксплуатации находятся с 1976 года, разъединителя 110/1000А трехполюсный с одним заземляющим ножом, с электроприводом в количестве 11 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующих разъединителей РНДЗ-1б-110, находящихся в эксплуатации с 1976 года, произведена замена кабельных лотков «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» - 150 шт., установка

реактора дугогасящего РЗДПОМ 1250/35 У1 в количестве 1 штуки, в связи с необходимостью выполнения компенсации емкостных токов при однофазных замыканиях на землю в нейтрали ТМ-110/35/6 кВ, установка системы автоматического управления дугогасящим реактором на базе микроконтроллера МИР К-5 в количестве 1 штуки, в связи с необходимостью выполнения компенсации емкостных токов при однофазных замыканиях на землю в нейтрали ТМ-110/35/6 кВ, замена шкафа дифференциальной защиты шин 110 кВ в количестве 1 штуки, замена шкафа защиты ВЛ-110 кВ в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-110/35/6 кВ «Центральная» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка в количестве 1 проекта, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/35/6 кВ «Центральная» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ «Городская» на сумму 62 242,657 тыс.тенге при плане 62 242,657 тыс.тенге.** Произведена замена трансформатора напряжения НКФ-123 в количестве 6 штук, в связи с аварийным состоянием существующих трансформаторов напряжения НКФ-110 кВ на ПС-110/35/10 кВ «Городская», замена разъединителя 110/1000А трехполюсный с двумя заземляющими ножами, с электроприводом – 8 комплектов, замена кабельных лотков «Л 20.5 лоток ж/б под кабель» – 52 шт, «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» – 120 шт., устройство защиты от дуговых замыканий в количестве 31 комплект, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-110/35/10 кВ «Городская» и для замены старого оборудования РЗА, трансформатор напряжения 35 кВ НИОЛ-СТ-35-2М УХЛ1 в количестве 6 штук, в связи с аварийным состоянием существующих трансформаторов напряжения ЗНОМ-35 кВ на ПС-110/35/10 кВ «Городская». **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «Уш-Шоки» на сумму 67 996,446 тыс. тенге при плане 67 996,446 тыс.тенге.** Произведена замена распределительного устройства наружной установки КРУН-6 кВ на РУН 6 кВ на реклоузерах в количестве 1 комплекта, в связи с аварийным состоянием ячеек существующего КРУН-6 кВ на ПС-35/10 кВ «Уш-шоки», отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают, замена КРУН-10 кВ на распределительное устройство наружной установки РУН 10 кВ на реклоузерах в количестве 1 комплекта, в связи с аварийным состоянием ячеек существующего КРУН-6 кВ на ПС-35/10 кВ «Уш-шоки», отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают,

замена разъединителя 35/1250А трехполюсный с двумя заземляющими ножами, с электроприводом в количестве 1 штуки, в связи с аварийным состоянием существующих разъединителей РНДЗ-2-35/1000, находящегося в эксплуатации с 1995 года. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-35/6 кВ «Кзыл-Жар» на сумму 54 638,811 тыс.тенге при плане 54 638,811 тыс.тенге.** Замена реклоузера 35 кВ в количестве 4 комплекта, в связи с аварийным состоянием существующих выключателей С-35, находящихся в эксплуатации с 1994 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-35/6 кВ «Клыч» на сумму 70 987,630 тыс. тенге при плане 70 987,630 тыс. тенге.** Произведена замена масляного выключателя 35 к В ВМД-35/630 на реклоузер 35 кВ в количестве 2 комплектов в связи с аварийным состоянием существующих выключателей ВМД-35/630, находящихся в эксплуатации с 1976 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают, замена распределительного устройства наружной установки КРУН 6 кВ на РУН 6 кВ на реклоузерах в количестве 1 комплекта, в связи с аварийным состоянием ячеек существующего КРУН-6 кВ на ПС-35/6 кВ «Клыч», отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают, замена трансформатора ТМН-2500/35/6.3 в количестве 1 штуки, в связи с тем, что существующий силовой трансформатор ТМ-3200/35 в эксплуатации находится с 1961 года и полностью выработал свой физический ресурс. **Отклонение отсутствует**

- **Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ «№ 1» на сумму 9 945,993 тыс. тенге при плане 9 945,993 тенге.** Замена кабельных лотков «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» в количестве 120 штук, в связи с аварийным состоянием существующих перекрытий ж/б лотков под кабель, находящихся в эксплуатации с 1968 года, замена трансформатора ТМ-100 кВА 10/0,4 в количестве 2 штук, в связи с тем, что существующие трансформаторы собственных нужд в эксплуатации находится с 1970 года и полностью выработали свой физический ресурс, замена устройства дуговой защиты в количестве 45 комплектов, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА на ПС-110/35/10 кВ «№ 1» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/35/10 кВ «№ 1» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ «№ 2» на сумму 50 244,680 тыс. тенге при плане 50 244,680 тенге.** Произведена замена масляных выключателей 35 кВ ВМ-35/600, ВТ-35/630 на реклоузеры 35 кВ в комплекте с ТСН в количестве 3 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующих выключателей ВМ-35/600, ВТ-35/630, находящихся в эксплуатации с 1958 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают. **Отклонение отсутствует.**
- **Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ «№ 3» на сумму 50 244,680 тыс. тенге при плане 50 244,680 тенге.** Произведена замена масляных выключателей 35 кВ ВМ-35/600 на реклоузеры 35 кВ в комплекте с ТСН в количестве 3 комплекта, в связи с аварийным состоянием существующих выключателей ВМ-35/600, находящихся в эксплуатации с 1966 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают. **Отклонение отсутствует.**
- **Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «№ 5» на сумму 10 254,563 тыс. тенге при плане 10 254,563 тенге.** Произведена замена кабельного лотка «Л 20.5 лоток ж/б под кабель» - 90 шт, «П 10.5 перекрытия ж/б для лотков под кабель» - 180 шт, устройство дуговой защиты в количестве 49 комплектов, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА на ПС-110/35/10 кВ «№ 5» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/35/10 кВ «№ 5» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**
- **Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ «№ 7» на сумму 47 285,246 тыс. тенге при плане 47 285,246 тенге.** Произведена замена отделителя ОД-110 кВ, короткозамыкателя КЗ-110 кВ на элегазовый выключатель 110 кВ GL-312 F1 - 1 шт, замена разъединителя 110/1000А трехполюсный с двумя заземляющими ножами, с электроприводом в количестве 1 комплекта, в связи с аварийным состоянием существующего разъединителя РНДЗ-2-110/1000, находящегося в эксплуатации с 1976 года, установка шкафа защиты и автоматики трансформатора 110 кВ в количестве 1 штуки, замена шкафа центральной сигнализации в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-110/10 кВ «№ 7» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/10 кВ «№ 7» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ «№ 9» на сумму 102 634,173 тыс. тенге при плане 102 634,173 тенге.** Произведена замена комплектной аккумуляторной установки КАУ-65-220/40РТ/2/С/10/10-УХЛ4 в количестве 1 комплекта, в связи с установкой шкафов защиты и автоматики трансформатора 110 кВ на Т-1, Т-2, работающих на постоянном токе, замена разъединителя 35/1250 с электроприводом трехполюсный с 1 заземляющим ножом в количестве 2 комплекта, в связи с аварийным состоянием существующих разъединителей РЛНД-16-35/600, находящихся в эксплуатации с 1975 года, замена трансформатора напряжения 35 кВ НИОЛ-СТ-35-2М УХЛ1 в количестве 6 штук, в связи с аварийным состоянием существующих трансформаторов напряжения ЗНОМ-35, находящихся в эксплуатации с 1970 года, замена шкафов защиты и автоматики трансформатора 110 кВ в количестве 2 штук, замена шкафа центральной сигнализации в количестве 1 штуки, замена шкафа защиты СВ-110 кВ в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-110/35/10 кВ «№ 9» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/35/10 кВ «№ 9» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ «№ 10» на сумму 100 381,344 тыс. тенге при плане 100 381,344 тенге.** Произведена замена устаревшего коммутационного оборудования 110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ GL-312 F1 – 2 шт, разъединителя 110/1000А трехполюсный с двумя заземляющими ножами с электроприводом в количестве 2 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующих разъединителей РНДЗ-2-110/1000, находящихся в эксплуатации с 1978 года, разъединителя 110/1000А трехполюсного с одним заземляющим ножом, с электроприводом в количестве 4 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующих разъединителей РНДЗ-2-110/1000, находящихся в эксплуатации с 1978 года, терминал защиты и автоматики трансформатора 110 кВ – 2 шт., терминал центральной сигнализации в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА на ПС-110/10 кВ «№ 10» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка в количестве 1 проекта, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/10 кВ «№ 10» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ «№ 11» на сумму 19 275,381 тыс. тенге при плане 19 275,381 тенге.** Произведена замена шкафа защиты

и автоматики силового трансформатора 110 кВ – 1 шт, шкафа центральной сигнализации в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-110/10 кВ «№ 11» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка в количестве 1 проекта, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/10 кВ «№ 11» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ «№ 13» на сумму 19 275,381 тыс. тенге при плане 19 275,381 тенге.** Произведена замена шкафа защиты и автоматики силового трансформатора 110 кВ – 1 шт, шкафа центральной сигнализации в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА ПС-110/10 кВ «№ 13» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/10 кВ «№ 13» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС 17-110 «Озерная» на сумму 40 985,725 тыс. тенге при плане 41 648,500 тенге.** Произведена замена терминала защиты и автоматики трансформатора 110 кВ в количестве 2 штук, блока питания БПК-02-13 в количестве 5 штук, терминала АЧР в количестве 1 штуки, шкаф центральной сигнализации в количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА на ПС-110/10 кВ «№ 17» «Озерная» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/10 кВ «№ 17» «Озерная» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение составили - 662,774 тыс.тенге в следствии тендерных процедур.**

- **Частичная реконструкция ПС 18-110 «Аксу-Аюлы» на сумму 158 435,103 тыс.тенге при плане 158 435,103 тыс.тенге.** Произведена замена элегазового выключателя 110 кВ GL-312 F1 в количестве 2 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующих выключателя ВМТ-110 кВ, отделителя ОД-110 кВ, короткозамыкателя КЗ-110 кВ, находящихся в эксплуатации с 1990 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают, трансформатор напряжения 35 кВ НИОЛ-СТ-35-2М УХЛ1 в количестве 3 штук, в связи с аварийным состоянием существующих трансформаторов напряжения ЗНОМ-35,

55

находящихся в эксплуатации с 1970 года, разъединитель 110/1000А с двумя
заземляющими ножами и электроприводом в количестве 4 комплектов, в
связи с аварийным состоянием существующих разъединителей РНДЗ-16-
110/1000, РНДЗ-2-110/1000 находящихся в эксплуатации с 1990 года,
разъединитель 35/1250А с двумя заземляющими ножами и электроприводом
в количестве 4 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующих
разъединителей РНДЗ-16-35/1000, находящихся в эксплуатации с 1990 года,
разъединитель 35/1250А с одним заземляющим ножом и электроприводом в
количестве 3 комплекта, в связи с аварийным состоянием существующих
разъединителей РНДЗ-16-35/1000, находящихся в эксплуатации с 1990 года,
шкаф защиты и автоматики трансформатора в количестве 1 штуки, шкаф
центральной сигнализации в количестве 1 штуки, шкаф защиты ВЛ-110кВ в
количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на
современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы
устройств РЗА и ПА на ПС-110/35/10 кВ «№ 18» «Аксу Аюлы» и для замены
старого оборудования РЗА, комплектная аккумуляторная установка КАУ-65-
220/40РТ/2/С/7/7-УХЛ4 в количестве 1 комплекта, в связи с установкой
шкафа защиты и автоматики трансформатора 110 кВ, работающем на
постоянном токе, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-
монтаж, шеф-наладка в количестве 1 проект, в связи с необходимостью
привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/35/10
кВ «№ 18» «Аксу Аюлы» к уже установленным и вновь устанавливаемым
цифровым панелям РЗА и ПА. Отклонение отсутствуют.

**- Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «№ 2» на сумму 97 846,366 тыс.
тенге при плане 97 488,631 тенге.** Произведена замена шкафа защиты и
автоматики трансформатора 35 кВ – 2 шт., шкаф центральной сигнализации в
количестве 1 штуки, в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на
современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы
устройств РЗА и ПА на ПС-35/10 кВ «№ 2» и для замены старого
оборудования РЗА, реклоузер 35 кВ – 4 комплекта, предпроектное
обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка, в связи с
необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей
управления ПС-35/10 кВ «№ 2» к уже установленным и вновь
устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение составили
357,735 тыс. тенге**

**- Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «№ 20» на сумму 21 715,662
тыс.тенге при плане 21 715,662 тыс.тенге.** Произведена замена реклоузера
35 кВ в количестве 1 комплекта, в связи с аварийным состоянием
существующего выключателя ВМД-35 кВ, находящегося в эксплуатации с
1954 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как
заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не
выпускают, трансформатор напряжения 35 кВ НИОЛ-СТ-35-2М УХЛ1 в
количестве 3 штук, для обеспечения работы устройств РЗА, встроенных в

вакуумном выключателе реклоузер 35 кВ, трансформатор тока ТЛК-СТ-35-2.2 50/5 УХЛ-1 в количестве 3 штук, для обеспечения работы устройств РЗА, встроенных в вакуумном выключателе реклоузер 35 кВ, шкафа зажимов трансформатора напряжения 110, 35 кВ в количестве 1 штуки. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «№ 51» на сумму 31 357,507 тыс.тенге при плане 31 357,507 тыс.тенге.** Произведена замена реклоузера 35 кВ в количестве 2 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующего выключателя МКП-35 кВ, находящегося в эксплуатации с 1984 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают, трансформатор тока ТЛК-СТ-35-2.2 100/5 УХЛ-1 в количестве 3 штук, для обеспечения работы устройств РЗА, встроенных в вакуумных выключателях реклоузер 35 кВ, шкаф зажимов трансформаторов тока. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «№ 15» на сумму 27 319,405 тыс.тенге при плане 27 319,405 тыс.тенге.** Произведена замена реклоузера 35 кВ в количестве 2 комплектов, в связи с аварийным состоянием существующего выключателя ВМ-35 кВ, находящегося в эксплуатации с 1972 года, отсутствием запасных частей для их восстановления, так как заводы изготовители данное оборудование и запасные части к нему не выпускают. **Отклонение отсутствует.**

- **Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ «Д» на сумму 2 800,871 тыс.тенге при плане 2 800,871 тыс.тенге.** Произведена замена терминала защиты 6-10 кВ в количестве 1 штука в связи с заменой всех защит ВЛ и трансформаторов на современные цифровые панели, для обеспечения согласованности работы устройств РЗА и ПА на ПС-110/10 кВ «Д» и для замены старого оборудования РЗА, предпроектное обследование, проектные работы, шеф-монтаж, шеф-наладка, в связи с необходимостью привязки существующих токовых цепей и цепей управления ПС-110/10 кВ «Д» к уже установленным и вновь устанавливаемым цифровым панелям РЗА и ПА. **Отклонение отсутствует.**

- **ВЛ-220 кВ «Каражал – Барсенгир» на сумму 1 857,463 тыс.тенге при плане 1 857,463 тыс.тенге.** Замена железобетонных опор в количестве 2 штук, металлоконструкций к опоре ПБ-220-1 без лестниц оцинкованных- 2 комплекта, АР-6Р анкерный ригель ж/б в количестве 4 штук. **Отклонение отсутствует.**

- **ВЛ-220 кВ «Агадырь – Каражал» на сумму 5 572,388 тыс.тенге при плане 5 572,388 тыс.тенге.** Замена железобетонных опор в количестве 6 штук, металлоконструкций к опоре ПБ-220-1 без лестниц оцинкованных - 6 комплектов, АР-6Р анкерный ригель ж/б в количестве 12 штук. **Отклонение отсутствует.**

- Строительство ВЛ-10 кВ от ПС 16-110 до комплекса кафе хозяйственным способом на сумму 9 797, 982 тыс.тенге при плане 8 446,429 тыс.тенге. Отклонение составили 1 351 ,553 тыс. тенге
- Реконструкция ВЛ-0.4 кВ № 1, 2, 3 в п.Чубар-Тюбек на сумму 15 967, 872 тыс.тенге при плане 8 910,714 тыс.тенге. Отклонение составили 7 057,158 тыс. тенге.

В период реализации инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» за 2018 год произошло улучшение производственных показателей по сравнению с показателями прошлого года, в том числе:

- в 2018 году за счет реконструкции действующего оборудования по передаче и распределению электрической энергии уменьшился недоотпуск электрической энергии потребителям до 556,494 тыс.кВт.ч, количество технологических нарушений составило 13. В результате исполнения инвестиционной программы, в том числе за счет замены выключателей на подстанциях, установки новых шкафов релейной защиты и автоматики были снижены утвержденные, уполномоченным органом нормативные потери электроэнергии на 0,01% - с 9,78% (2017 год) до 9,77 % (2018 год) (см. примечание 1 к информации субъекта естественной монополии об улучшении производственных показателей АО «Жез.РЭК», %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)).

В 2018 году износ основных средств составил 60,89%, в 2017 году – 61,24%. В результате исполнения инвестиционной программы снижение износа основных средств произошло на 0,35 % (см. расшифровка влияния освоения инвестиционной программы на снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы).

В 2018 году в результате исполнения инвестиционной программы, в том числе за счет реконструкции действующего оборудования по передаче и распределению электрической энергии, был снижен недоотпуск электрической энергии на 13 485 тыс.кВтч.

Объемные показатели по выполнению инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» за 2018 год выполнены.

Генеральный директор

Начальник ПТС

Начальник ПЭО



[Handwritten signatures in blue ink]

Утегенов Т.И.

Решоткина Е.И.

Цыганкова И.С.

Приложение 1 к пояснительной записке.

Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии АО «Жез.РЭК» за 2018 год.

Показателями качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии АО «Жез.РЭК» являются:

1) показатели качества - основные технико - экономические показатели характеризующиеся следующими свойствами:

- затраты на реализованную продукцию,
- среднесписочная численность работников,
- фонд оплаты труда,
- средняя заработная плата,
- производительность труда.

2). основным показателем надежности предоставляемых услуг является снижение аварийности.

Показатели качества:

Показатель	2017 год	2018 год	Откл., +/-
Затраты на реализованную продукцию, тыс.тенге.	4 774 938	5 217 083	442 145
Затраты на 1 тенге. товарной продукции	1,99	2,16	0,17
Среднесписочная численность работников, чел.	650	650	
Фонд оплаты труда, тыс.тенге.	1 239 294	1 274 815	35 521
Средняя заработная плата 1 раб.,тенге.	161 115	163 438	2 323
Производительность труда, тенге/чел	11 106	12 206	1 100

В 2018 году произошло увеличение затрат на производство продукции на 442 145тыс.тенге по сравнению с 2017 годом в следствии увеличения таких статей затрат, как эксплуатационные материалы, затраты на оплату труда персонала, затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь.

Наблюдается рост фонда оплаты труда, в следствии чего увеличивается средняя заработная плата 1 работника.

Как видно из таблицы увеличение производительности труда в 2018 году по сравнению с 2017 годом на 1 100 тенге на 1 человека связано с увеличением объема оказываемых регулируемых услуг по передаче электрической энергией.

Показатели надежности:

В 2018 году произошло 13 технологических нарушений. Из 13 нарушений в 2018 году - 12 произошли на ВЛ и 1 - на ПС. При этом 12 технологических нарушений произошли из-за неблагоприятных погодных условий 1- из-за дефектов ремонта.

Суммарный недоотпуск электроэнергии по технологическим нарушениям в 2018 году составил 556,484тыс.кВт.час, тогда как в 2017 году составил 14,042 тыс.кВт.час.

Вывод: В результате исполнения инвестиционной программы, в том числе: технического перевооружения и реконструкции действующего оборудования по передаче и распределению электрической энергии, а так же снижения аварийности было повышено качество и надежность предоставляемых услуг по передаче и распределению электрической энергии.

На основании проведенного анализа можно оценить качество и надежность предоставляемых услуг по передаче и распределению электроэнергии АО «Жез.РЭК» за 2018 год как удовлетворительное.

Генеральный директор



Т.И. Утегенов

Начальник ПЭО

И.С. Цыганкова

Пояснительная записка по снижению потерь электрической энергии по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы АО «Жез.РЭК».

На 2018 год утверждены нормативные технические потери в электрических сетях АО «Жезказганская РЭК» в размере 9,78 % от поступления в сеть.

Замена выключателей на подстанциях, установка новых шкафов релейной защиты и автоматики позволяет уменьшить расход электроэнергии на собственные нужды подстанций (уменьшается расход электроэнергии на обогрев оборудования); сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта оборудования; быстрое действие релейной защиты.

Выполнение мероприятий инвестиционной программы за 2018 год позволило повысить надежность электроснабжения потребителей, снизить вероятность аварий и отключений в сетях, увеличить объём передаваемой электроэнергии по электрическим сетям и снизить технологические потери электрической энергии до 0,01 %. За 2018 год технологические потери электрической энергии составляли 9,77 %.

Главный инженер АО «Жез.РЭК»

Начальник ОДС



[Handwritten signatures]

И.В.Баннов

П.А.Желудев

Исп. Лоор Л.Г.

[Handwritten signature]

Пояснительная записка по снижению аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» за 2018 год.

В 2018 году произошло 13 технологических нарушений. Из 13 нарушений в 2018 году - 12 произошли на ВЛ и 1 - на ПС. При этом 12 технологических нарушений произошли из-за неблагоприятных погодных условий, 1- из-за заводского дефекта оборудования.

Суммарный недоотпуск электроэнергии по технологическим нарушениям в 2018 году составил 556,494 тыс.кВтч.

В рамках реализации инвестиционной программы в 2018 году, были проведены частичная реконструкция ПС-220/110//10кВ «Барсенгир», частичная реконструкция ПС-220/35/6кВ «Жайрем», частичная реконструкция ОРУ – 220 кВ ПС-220/35/6 кВ "Жайрем", частичная реконструкция ПС-220/110/35/6 кВ "Каражалская», частичная реконструкция ПС-220/35/10 кВ "Жана-Арка", частичная реконструкция ПС-110/35/6 кВ "Центральная", частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "Городская", частичная реконструкция ПС-110/10 .кВ "Д, частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «Уш-Шоқы»,частичная реконструкция ПС-35/6 кВ "Кзыл-Жар",частичная реконструкция ПС-35/6 кВ "Клыч",частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ «1», частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 2", частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 3",частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "№ 5", частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№ 7",частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 9",частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№ 10", частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№ 11",частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№ 13",частичная реконструкция ПС-17-110 "Озерная", частичная реконструкция ПС-18-110 "Аксу-Аюлы",частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "№ 2", частичная реконструкция ПС-35/10 кВ «№ 20», Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "№ 51", частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "№ 15",ВЛ-220 кВ "Каражал-Барсенгир",ВЛ-220 кВ "Агадырь-Каражал", строительство ВЛ-10 кВ от ПС-16-110 до комплекса кафе, частичная реконструкция ВЛ-0.4 кВ № 1, 2, 3 в п.Чубар-Тюбек.

За счёт проведённой модернизации АО «Жез.РЭК» удалось уйти от повреждений технологического оборудования на подстанциях. Из 13 технологических нарушений 12 произошли на ВЛ, причём 7 из них – на ВЛ 35-10кВ и лишь одно – на ВЛ -220кВ.

Кроме ВЛ одно технологическое нарушение произошло из-за заводского дефекта изолятора на пункте коммерческого учёта электроэнергии.

Генеральный директор

Начальник СОТиТЭ

Начальник ПТС

Начальник ПЭО



Т.И.Утегенов

В.А.Антипов

Е.И.Решоткина

И.С.Цыганкова

Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы

2017 год

Основное средство	На конец периода (31.12.2017 г.)			%
	Текущая стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	
"Здания и сооружения"	2 188 782 168,71	1 183 876 199,35	1 004 905 969,36	
"Машины и оборудование"	52 260 575 265,12	32 756 756 571,32	19 503 818 693,80	
"Транспорт"	1 298 792 595,67	324 084 379,70	974 708 215,97	
"Прочие"	125 106 938,91	41 807 944,91	83 298 994,00	
"Земля"	145 131 719,00		145 131 719,00	
Итого:	56 018 388 687,41	34 306 525 095,28	21 711 863 592,13	61,24

2018 год

Основное средство	На конец периода (31.12.2018 г.)			%
	Текущая стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	
"Здания и сооружения"	2 250 655 901,73	1 240 024 278,90	1 010 631 622,83	
"Машины и оборудование"	54 208 641 085,90	33 714 989 624,68	20 493 651 461,22	
"Транспорт"	1 375 287 339,89	394 164 511,59	981 122 828,30	
"Прочие"	165 680 477,99	54 364 903,04	111 315 574,95	
"Земля"	145 131 719,00		145 131 719,00	
Итого:	58 145 396 524,51	35 403 543 318,21	22 741 853 206,30	60,89

в т.ч. освоение инвестиционной программы в 2018 году составило 1 463 254 811,41 тенге, благодаря чему произошло снижение амортизации на 0,35% по состоянию на 31.12.2018 год:

Основное средство	На конец периода			%
	Текущая стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	
О.С. без инвестиций	56 682 141 713,10	35 388 910 770,10	21 293 230 943,00	61,24
Инвестиционные О.С.	1 463 254 811,41	14 632 548,11	1 448 622 263,30	
Всего основные средства	58 145 396 524,51	35 403 543 318,21	22 741 853 206,30	60,89
Снижение амортизации:				0,35

Генеральный директор

Утегенов Т.И.

Главный бухгалтер

Цыкунова Л.И.

Начальник ПЭО

Цыганкова И.С.

