**Отчет по итогам первого полугодия 2022 года**

**об исполнении утверждённой тарифной сметы,**

**об исполнении утверждённой инвестиционной программы**

**АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»**

**по предоставлению услуг по передаче и распределению электрической энергии**

В соответствии с:

* п. 11 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 27.12.2018 года № 204-VI,   
  АО «ПРЭК» за пять рабочих дней до проведения отчёта размещает на своем интернет-ресурсе информацию:

1. **Общая информация о субъекте естественной монополии**

Деятельностью АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» является передача и распределение электрической энергии по Павлодарской области (кроме г. Экибастуза и Экибастузского района).

В структуру предприятия входят предприятия, осуществляющие обслуживание и ремонт электрических сетей и подстанций 220-110-35 кВ: Восточное предприятие электрических сетей, Западное предприятие электрических сетей и Производственно-ремонтное предприятие, так же 11 районов электрических сетей, обслуживающих сети 10-0,4 кВ по месту их расположения: Актогайский, Баян-Аульский, Иртышский, Майский РЭСы и Аксуские электрические сети по Левому берегу, и Железинский, Качирский, Лебяжинский, Павлодарский, Успенский, Щербактинский РЭСы по Правому берегу, также Городское предприятие электрических сетей.

1. **Об исполнении утверждённой инвестиционной программы**

В АО «ПРЭК» разработана и утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области «Инвестиционная программа на услуги по передаче и распределению электрической энергии на период 2021-2025 годы» с общим объемом инвестиций на сумму 12 054 млн. тенге, в том числе на 2022 год – 2 526,5 млн. тенге.

Источником выполнения Инвестиционной программы являются собственные средства предприятия, а именно амортизация и прибыль, утвержденные в тарифе.

Целью и задачей этой Программы является стабилизация энергообеспечения потребителей и создание долговременных условий развития энергетического комплекса региона. Инвестиционная программа составлена с учетом текущего технического состояния оборудования подстанций и электрических сетей, а так же с учетом приоритетов экономического и технического характера, включающих в себя мероприятия, направленные на повышение коэффициента использования задействованных активов. В программу включены мероприятия, направленные на снижение нормативных потерь электрической энергии, увеличение надежности электрооборудования.

В течение 1-го полугодия 2022 г проводились работы по следующим разделам Программы:

1. Раздел 1. «Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше».
2. Раздел 3. «Приобретение/установка приборов учета и измерений».
3. Раздел 4. «Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ»;
4. Раздел 5. «Реконструкция и развитие производственных зданий и сооружений»;
5. Раздел 6. «Приобретение технологического оборудования, спецмеханизмов и других объектов основных средств».

**Информация субъекта естественной монополии о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта)/об исполнении инвестиционной программы (проекта)\* за 1 полугодие 2022 года**

**АО "Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания", передача и распределение электрической энергии**

**Инвестиционная программа утверждена совместным Приказом №35-ОД от 01.03.2022г. Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области и Приказом №16-ОД от 01.03.2022г. ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг** | | | | | | **Отчет о прибылях и убытках\*** | **Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге** | | | | **Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге** | | | | **Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе\*\*** | | | | | | | | **Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе** | **Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг** |
| **Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория** | **Наименование мероприятий** | **Единица измерения** | **Количество в натуральных показателях** | | **Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы** | **план** | **факт** | **отклонение** | **причины отклонения** | **соственные средства** | | **Заемные средства** | **Бюджетные средства** | **Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы** | | **Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)** | | **Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)** | | **Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы** | |
| **план** | **факт** | **аммортизация** | **прибыль** | **факт прошлого года** | **факт текущего года** | **факт прошлого года** | **факт текущего года** | **план** | **факт** | **факт прошлого года** | **факт текущего года** |
| 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 электрической энергии по Павлодарской области кроме г.Экибастуз и Экибастузского района** | **Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше** |  |  |  | **Инвестиционная программа на 2021-2025 годы** | **отчет и прибылях и убытках прилагается к отчету по исполнению инвестиционной программы** | **1 468 270,3** | **236 376** | **-1 231 894,3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Строительство ПС 110/10 кВ "Северная-городская", двухцепной ВЛ-110 кВ "ПС Промышлненная-ПС Северная-городская" и монтаж двух ячеек 110 кВ на ПС 220/110кВ "Промышленная" | ед.ПС | 1 | 0 | 828 063,5 | 23 717 | -804 346,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Выполняют-ся строи-тельно-монтажные и пуско-наладочные работы*** | ***повышение надежности работы существующих потребителей электроэнергии, возможность присоединения новых потребителей г. Павлодар*** |
| 1.2. | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная-городская" | ПСД | 1 |  | 5 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Заключен договор на актуализацию ПСД*** | ***повышение надежности электроснаб-жения су-ществующих потребите-лей электро-энергии, возможность присоединения новых потребителей г.Павлодар*** |
| 1.3 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Ленинская" | ПСД | 1 |  | **Инвестиционная программа на 2021-2025 годы** | 18 117,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Строительство ВЛ-35 кВ "Кызыл-Курома-Белогорье 1" | км | 23,6 |  | 152 674,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5. | Передача в доверительное управление с правом последующего выкупа подстанции «Усольская» 110/10 кВ и двухцепной линии ВЛ-110кВ с кабельной вставкой ВЛ-110 кВ | платеж | 12 платежей | 6 | 364 345 | 182 172 | -182 173 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | *выполняется оплата согласно графику платежей* | ***повышение надежности работы существую-щих потреби-телей элек-троэнергии, возможность присоединения новых потребите-лей г. Павлодар*** |
| 1.6 | Строительство ВЛ-35кВ №52 "Федоровка 1,2 -Львовка" | км | 9,97 | 9,97 | 40 070,5 | 30 487 | - 9 683,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | *строительство ВЛ-35кВ завершено, выполняются демонтаж существующей ВЛ-35кВ* | ***повышение надежности электроснабжения потребителей Теренкольского района*** |
| 2 | **Создание цифровой корпоративной телекоммуникационной сети** | **комп** | **6** | 0 | 114 455 |  | - 114 455 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Проведена проработка рынка, заключается договора на выполнение СМР в 3-4 кв.2022г*** | *Исполнение Приказа МВД РК от 29.11.16г № 1111 «Об утверждении Техрегламента «Требования по оборудова-нию зданий, помещений и сооружений системами автоматического пожаро-тушения и автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре»».* |
| 3 | **Приобретение/установка приборов учета и измерений** | шт | **837/ 1735** | **837/ 953** | **Инвестиционная программа на 2021-2025 годы** | 374 508 | 149 581 | -224 927 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Выполняется установка приборов учета согласно графикам*** | ***для снижения нормативных тех.потерь, реализации мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности*** |
| 4 | **Реконструкция распределительных сетей 0,4-10кВ** | км | **32,0** | 1,25 | 419 073 | 32 071 | -387 003 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Выполня-ется строи-тельство КЛ-10кВ, проводятся, закупочные процедуры на выпол-нение работ в 3-4 кв. 2022г*** | ***для снижения нормативных тех.потерь, реализации мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности*** |
| 5 | **Реконструкция и развитие производственных зданий и сооружений** | ед. | **71** | 6 | 122 242,2 | 23 624 | - 98 618,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Выполня-ется рекон-струкция, заключа-ются дого-вора на выполнение работ в 3-4 кв. 2022г*** | ***повышение надежности работы электрооборудования*** |
| 6 | **Приобретение технологического оборудования, спецмеханизмов и других объектов основных средств.** | **ед.** | **423** | **257** | 87 997 | 32 048 | -55 949 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Производится закуп оборудования согласно планам*** | ***с целью контроля, проверки, диагностики и анализа работы основного и вспомогательного оборудования*** |
|  | **ИТОГО по ИП 2022 г** | |  |  |  |  |  | **2 526 545,5** | **473 700** | **-2 052 845,5** |  | **1 068 925** | **1 158 067,3** |  |  |  |  | **60,7** | **60,7** | **9,20** | **7,84** |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели эффективности, надежности и качества2 | факт полугодия, предшествующего отчетному периоду | план (год) | факт текущего 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) | 1 163,176 млн. кВтч | 2 330,429 млн. кВтч | 1 275,402 млн. кВтч | Показатели эффективности, надежности и качества будут определены по итогам года |  |
| Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта) | 58,75 % | 60,3 % | 60,7 % |  |
| Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта) | 7,84% | 9,20% | 7,01% |  |
| Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы | 30 % | 5 % | 3,2% |  |

1. **О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы**

**Тарифная смета на услуги**

**АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»**

**по передаче и распределению электрической энергии**

**за первое полугодие 2022 года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Предусмот-рено в тарифной смете 2022 год** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2022 года** | **Отклоне-ние, %** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс.тенге** | **9 253 687** | **4 737 369** | **-48,8** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс.тенге** | **279 112** | **149 513** | **-46,4** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | -сырье и материалы | тыс.тенге | 86 492 | 30 705 | -64,5 |
| 1.2 | -ГСМ | тыс.тенге | 5 330 | 2 790 | -47,7 |
| 1.3 | - энергия | тыс.тенге | 187 290 | 116 019 | -38,1 |
| **2** | **Затраты на оплату труда, всего** | **тыс.тенге** | **2 867 444** | **1 876 163** | **-34,6** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | -заработная плата | тыс.тенге | 2 563 787 | 1 682 616 | -34,4 |
| 2.2 | -социальный налог, социальные отчисления | тыс.тенге | 219 204 | 140 355 | -36,0 |
| 2.3 | - обязательные пенсионные взносы | тыс.тенге | 7 539 | 4 679 | -37,9 |
| 2.4 | - обязательное социальное медицинское страхование | тыс.тенге | 76 914 | 48 513 | -36,9 |
| **3** | **Амортизация** |  | **1 058 523** | **596 976** | **-43,6** |
| **4** | **Ремонт, всего** | **тыс.тенге** | **383 239** | **172 068** | **-55,1** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 4.1 | Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов | тыс.тенге | 383 239 | 172 068 | -55,1 |
| **5** | **Услуги сторонних организаций производственного характера** | **тыс.тенге** | **1 212 501** | **542 423** | **-55,3** |
| **6** | **Прочие затраты, всего** | **тыс.тенге** | **332 469** | **142 699** | **-57,1** |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |
| 6.1 | -командировки | тыс.тенге | 40 491 | 26 561 | -34,4 |
| 6.2 | -канц. и почтовые расходы | тыс.тенге | 10 571 | 2 346 | -77,8 |
| 6.3 | -услуги связи | тыс.тенге | 25 287 | 13 932 | -44,9 |
| 6.4 | -поверка приборов | тыс.тенге | 8 405 | 1 176 | -86,0 |
| 6.5 | -содержание зданий | тыс.тенге | 8 783 | 5 185 | -41,0 |
| 6.6 | -аренда основных фондов | тыс.тенге | 19 077 | 4 178 | -78,1 |
| 6.7 | -затраты по ОТ и ТБ | тыс.тенге | 66 760 | 29 877 | -55,2 |
| 6.8 | -подготовка кадров | тыс.тенге | 25 144 | 4 228 | -83,2 |
| 6.9 | -охрана объектов | тыс.тенге | 103 576 | 48 626 | -53,1 |
| 6.10 | -экспертные услуги | тыс.тенге | 3 818 | 3 783 | -0,9 |
| 6.11 | -затраты по отводу зем. участков | тыс.тенге | 12 694 | 1 141 | -91,0 |
| 6.12 | -прочие расходы | тыс.тенге | 7 863 | 1 666 | -78,8 |
| **7** | **Затраты на компенсацию нормативных технических потерь, всего** | **тыс. тенге** | **2 672 899** | **1 091 016** | **-59,2** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | *нормативные потери* | *%* | *9,2* | *7,01* | *-23,8* |
|  | *тыс. кВтч* | *236 048* | *96 197* | *-59,2* |
| **8** | **Услуги АО "KEGOC" по организации балансирования производства-потребления электроэнергии** | **тыс. тенге** | **24 434** | **9 427** | **-61,4** |
| **9** | **Услуги по поддержанию готовности электрической мощности** | **тыс.тенге** | **423 066** | **157 084** | **-62,9** |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс.тенге** | **742 873** | **387 362** | **-47,9** |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |
| 10 | Общие и административные расходы, всего |  | 657 625 | 303 048 | -53,9 |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |
| 10.1 | заработная плата | тыс.тенге | 156 479 | 98 973 | -36,7 |
| 10.2 | социальный налог, социальные отчисления | тыс.тенге | 13 016 | 9 354 | -28,1 |
| 10.3 | обязательное социальное медицинское страхование | тыс.тенге | 4 694 | 2 856 | -39,2 |
| 10.4 | обязательные пенсионные взносы | тыс.тенге |  |  |  |
| 10.5 | амортизация | тыс.тенге | 10 402 | 6 844 | -34,2 |
| 10.6 | налоговые платежи и сборы | тыс.тенге | 296 447 | 115 653 | -61,0 |
| 10.7 | командировочные | тыс.тенге | 1 800 | 235 | -86,9 |
| 10.8 | аренда ОФ | тыс.тенге | 13 132 | 0 | -100,0 |
| 10.9 | услуги связи | тыс.тенге | 1 257 | 540 | -57,0 |
| 10.10 | оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг | тыс.тенге | 20 347 | 25 193 | 23,8 |
| 10.11 | услуги банка | тыс.тенге | 11 278 | 645 | -94,3 |
| 10.12 | обязательное страхование | тыс.тенге | 33 075 | 17 840 | -46,1 |
| 10.13 | услуги по поддержке программных продуктов | тыс.тенге | 63 763 | 7 657 | -88,0 |
| 10.14 | услуги автотранспорта | тыс.тенге | 17 824 | 11 233 | -37,0 |
| 10.15 | канцелярские и почтовые расходы | тыс.тенге | 3 040 | 1 095 | -64,0 |
| 10.16 | прочие расходы | тыс.тенге | 11 071 | 4 930 | -55,5 |
| **11** | **Расходы на выплату вознаграждений** | **тыс.тенге** | **85 248** | **84 314** | **-1,1** |
| **III** | **Всего затрат** | **тыс.тенге** | **9 996 560** | **5 124 731** | **-48,7** |
| **IV** | **Прибыль** | **тыс.тенге** | **1 611 752** | **881 138** | **-45,3** |
| **V** | **Всего доходов** | **тыс.тенге** | **10 972 938** | **6 005 869** | **-45,3** |
| **VI** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс. кВтч** | **2 330 429** | **1 275 402** | **-45,3** |
| **тыс.тенге** | **10 972 938** | **6 005 869** | **-45,3** |
| **VII** | **Тариф (без НДС)** | **тенге/**  **кВтч** | **4,709** | **4,709** | **0,0** |

**Исполнение тарифной сметы на услуги АО «ПРЭК» по передаче и распределению электрической энергии за первое полугодие 2022 года**

Доход от передачи и распределения электрической энергии за первое полугодие составил – 6 005 869 тыс. тенге. План в тарифной смете на 2022 год – 10 972 938 тыс. тенге.

Затраты на предоставление услуг по передаче и распределению электрической энергии за первое полугодие – 5 124 731 тыс. тенге. План в тарифной смете на 2022 год – 9 996 560 тыс. тенге.

1. **Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии**

Основные финансово-экономические показатели АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» за первое полугодие 2022 года:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Сумма, тыс. тенге** |
| **Доход всего, в т.ч.:** | **6 163 775** |
| - доход от передачи и распределения электрической энергии | 6 005 869 |
| - доход прочий | 157 906 |
| **Расходы всего, в т.ч.:** | **4 947 745** |
| - себестоимость от передачи и распределения электрической энергии | 4 737 369 |
| - прочие расходы | - 228 448 |
| - административные расходы | 313 181 |
| - финансовые расходы | 125 643 |
| - расходы по КПН | 0 |
| **Прибыль +, убыток -** | **1 216 030** |

1. **Об объемах предоставленных регулируемых услуг**

Объёмы по передаче и распределению электрической энергии по сетям АО «ПРЭК» за первое полугодие 2022 года:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предусмотрено в тарифной смете на 2022 год** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2022 года** | **Отклонение** | |
| **тыс. кВтч** | **%** |
| Передача и распределение электроэнергии | тыс. кВтч | 2 330 429 | 1 275 402 | -1 055 027 | -45,3 |

1. **О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

Согласно правилам розничного рынка энергопередающая организация осуществляет ежемесячное снятие показаний приборов коммерческого учета у всех потребителей электрической энергии, т.е. выполняет функции контроля и учета электроэнергии.

Общее количество потребителей, присоединенных к сетям АО «ПРЭК» составляет 230 217 потребителей, в том числе:

- физические лица – 217 085;

- юридические лица – 13 132 потребителей.

В 2022 году проводилась следующая работа с потребителями регулируемых услуг:

Всего за первое полугодие 2022 года в АО «ПРЭК» поступило 268 обращений от потребителей физических и юридических лиц, подключенных к сетям АО «ПРЭК», из них 0 обращений по «Телефону доверия».

В результате проведенного анализа по данным обращениям выявлено, что основной характер обращений составляет по несогласию с начислением за потребленную электроэнергию:

- несогласие с начислением – 205 обращений;

- по работе структурных подразделений – 24 обращений;

- несогласие с перерасчетами согласно «Правилам пользования электрической энергией» - 6 обращений;

- неверно снятые контрольные показания счетчиков – 0 обращений.

Все обращения потребителей рассмотрены, направлены письменные ответы и приняты необходимые меры.

За отчётный период принято 1 672 заявки на оформление технических условий с общей заявленной мощностью 107 295,111 кВт. Оформлено 1 644 технических условий с мощностью 78309,6240 кВт.  28 заявок отменены, из них: 4шт. неполный комплект правоустанавливающих документов (выданы повторно); 2шт. заявления потребителей об отмене заявки на оформление ТУ; 1шт. неправильное распределение заявки, повторно выданы ТУ. 21 шт отсутствие технической возможности (из них -5 шт. выданы повторно).

- на вновь вводимые и реконструируемые объекты 1372 шт. с мощностью 53 170,15 кВт;

- переоформлены с увеличением мощности 78 шт. с мощностью 13 252,404 кВт;

- с изменением схемы внешнего электроснабжения 192 шт. с мощностью 11 742,07 кВт;

- с изменением категории надёжности - 2 шт. с мощностью 145 кВт;

Одной из серьезных проблем с выдачей ТУ остается загруженность силовых трансформаторов подстанций «Северная-городская», "Правобережная", "Северная Промышленная", "Майкаин-61", "Майкаин-62", "Майкаин-64" -закрытые подстанции для выдачи новых мощностей (по результатам ежегодных замеров летнего и зимнего максимума нагрузок).

Ограничение в подключение новых/дополнительных мощностей:

ПС: "Центральная Городская","Мичуринская", "Заводская", "Транспортная", "Пригородная", "Калкаман", "Ермаковская ПТФ", "Евгеньевка", "Парковая", "Енбек", "Ямышево", "Железинка-1";

ВЛ-35кВ: №51 "Качиры-2-Бобровка", №58 "Железинка2-Моисеевка", №59 "Моисеевка-Бобровка", №38 "Ермак-Строительна-Калкаман"; Решение о присоединении дополнительных мощностей по данным подстанциям принимается техническим советом АО «ПРЭК», исходя из заявленной мощности;

ВЛ-10кВ: №14 "Восточно-Городская", №5 "Прииртышская";

КТП/ТП-10/6/0,4кВ по г.Павлодар- 171шт закрыты для подключения новых/дополнительных мощностей  (от закрытых подстанций по г.Павлодар).

Решение о присоединении дополнительных мощностей по данным подстанциям, линиям принимается техническим советом АО «ПРЭК», исходя из заявленной мощности

Примечания: В июле 2022г. из 28-ми отказов (первого полугодия 2022г.) в выдаче ТУ – отработаны с потребителями и  выданы 10 технических условий.

1. **О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги**

В перспективе плана развития деятельности АО «ПРЭК»:

* обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей;
* модернизация оборудования с целью повышения технического уровня производства, снижения рисков аварийности;
* усиление требований к охране здоровья персонала, промышленной безопасности и снижению травматизма;
* обучение персонала с целью повышения профессионального уровня сотрудников.

Согласно Приказа АО «ПРЭК» № П-1206 от 14.12.2021 года, введенного в действие в соответствии с подпунктом 2 пункта 24 статьи 15 главы 3 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» и в соответствии с пунктами 612, 613 «Правил формирования тарифов», с 01 января по 31 декабря 2022 года установлен предельный уровень тарифа на услуги АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» по передаче и распределению электрической энергии в размере 4,709 тенге/кВтч без учета НДС.