

Информация
к ежегодному отчету о деятельности ТОО «Энергосистема»
по предоставлению услуг по передаче электрической энергии
за 2019 год

1. Общая информация

ТОО «Энергосистема» зарегистрировано в качестве юридического лица 24 августа 2003 года, БИН 030840004016.

Местонахождение: г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, 42.

Учредителем товарищества является Акционерное общество «Евразийская производственная компания», зарегистрированное Управлением юстиции г. Алматы 01.02.2010 г., БИН 100240000770, место нахождения: Республика Казахстан, г. Алматы, Алматинский район, ул. Желтоксан, 59.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» является юридическим лицом по законодательству Республики Казахстан. Руководствуется в своей деятельности Конституцией, нормативными правовыми актами Республики Казахстан, своим Уставом и нормативно-распорядительными документами Товарищества.

ТОО «Энергосистема» относится к сфере естественной монополии.

Основными видами деятельности товарищества являются:

- ✓ передача электрической энергии;
- ✓ эксплуатация электрических сетей и подстанций;
- ✓ строительство и ремонт высоковольтных линий электропередач, подстанций и прочее.

Общая протяженность ЛЭП (линий электропередач) по состоянию на 01.01.2020г. составляет 14 308,22 км (13 971,43 км высоковольтных линий электропередач, 336,79 км кабельных линий).

Количество силовых трансформаторов составляет 2 370 шт., общая мощность которых 1 732 мВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях по замерам, проведенным в 2019 году, составила 301 МВт.

Объем транспортировки электроэнергии по сетям ТОО «Энергосистема» в 2019 году составил 1 487 385 тыс.кВтч, при утвержденном в тарифной смете 1 483 199 тыс. кВтч.

2. Об исполнении утвержденных Инвестиционных программ.

На период 2016-2020 гг. в ТОО «Энергосистема» утверждена Инвестиционная программа на сумму 5 716 431 тыс. тенге, которая рассчитана сроком на 5 лет, по статусу является среднесрочной и направлена в основном на достижение наиболее эффективного развития компании для повышения надежности электроснабжения.

Источником финансирования Инвестиционной программы технического перевооружения, модернизации, восстановления и ввода новых основных средств являются исчисленные амортизационные отчисления, учтенные в тарифе. Заемные и бюджетные средства не привлекались.

Инвестиционная программа на 2016-2020гг. разработана для развития сетей, внедрения мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования электроустановок, внедрения в производство новой техники и технологий, систем

автоматизации и телемеханизации производственных процессов.

Основной целью программы является:

- обновление морально и физически изношенного оборудования электроустановок и снижение аварийности в сетях;
- уменьшение прямых затрат, связанных с ремонтно-эксплуатационным обслуживанием оборудования;
- снижение потерь электроэнергии.

Инвестиционная программа на 2019г. утверждена в сумме 1 072 666 тыс. тенге приказом ДКРЕМ МНЭ по Актыобинской области за №18-ОД от 10.02.2020г. Фактические капитальные вложения по Инвестиционной программе 2019 год составили 1 073 663 тыс. тенге, таким образом исполнение составило 100,1%. Физические объемы запланированных мероприятий выполнены полностью.

Исполнение мероприятий Инвестиционной программы 2019 г. по разделам выглядит следующим образом:

- модернизация и реконструкция высоковольтного подстанционного оборудования - 768 958 тыс. тенге (71%);
- реконструкция воздушных линий электропередач - 132 831 тыс. тенге (13%);
- модернизация и реконструкция по Актыобинскому участку городских электрических сетей (АУГЭС) - 32 518 тыс. тенге (3%);
- модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям – 105 451(10 %) тыс. тенге;
- реконструкция по средствам диспетчерского и технологического управления – 11 650 тыс. тенге (1%);
- модернизация, восстановление производственных объектов, технических средств и механизмов, приобретение основных средств производственного назначения -22 254 тыс. тенге (2%).

В процессе исполнения Инвестиционной программы за 2019 год было реконструировано и модернизировано 154,34 км линий электропередач и 14 ед. подстанций.

3. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы.

Тарифная смета на 2019 год утверждена Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области №40-ОД от 20.12.2019г.

При утвержденной величине 6 570 479 тыс. тенге, фактические доходы за услуги по передаче э/энергии составили 5 912 188 тыс. тенге. Снижение доходов от утвержденных в тарифной смете на 658 291 тыс. тенге связано с применением временного компенсирующего тарифа в 2019 году по Приказу № 230-ОД от 30.11.2018г на сумму 675 723 тыс. тенге. Ввиду чего, по итогам 2019 года по тарифной смете сложился убыток в сумме 491 736 тыс. тенге.

Фактически сложившиеся затраты за 2019 год составили 6 403 924 тыс. тенге или 97,47% .

При этом, исполнение состоялось:

- по статье «Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств» составили 399 993 тыс. тенге или 100,41%, за счет дополнительно проведенных работ на воздушных линиях электропередач и ремонта силовых трансформаторов и
- по статье «Командировочные расходы» составили 49 815 тыс. тенге или 103,24%, связано с внеплановыми выездами работников районных участков электросетей для устранения аварийных ситуаций;

- по статье «Охрана труда» составили 39 376 тыс.тенге или 105,36%, за счет увеличения стоимости спецодежды и СИЗ, увеличения количества ввиду текучести кадров;

- по статье «Подготовка кадров» затраты составили 14 218 тыс. тенге или 103,24% , в связи с дополнительным обучением работников (ввиду высокой текучести кадров) в соответствии с требованием п.2 ст.182 ТК РК

- по статье «Услуги по обеспечению готовности электрической мощности» затраты составили 236 840 тыс. тенге или 100,46 %, в связи с применением повышающих коэффициентов при превышении фактического значения электрической мощности над договорным объемом услуги.

- по статье «ГСМ» составили 152 615 тыс. тенге или 98,44%, в связи с сокращением количества выездов городских служб в районные участки эл.сетей на устранение аварийных ситуаций, связанных с обледенением линий электропередач и снижением цены на бензин АИ-92 в IV квартале 2019г;

- по статье «Амортизационные отчисления» составили 1 226 284 тыс.тенге или 99,89% , за счет переноса возврата платы за ПДМ потребителям на будущий период;

- по статье «Расходы на оплату труда с налогами»:

- производственного персонала в размере 2 167 027 тыс. тенге или 95,43%. Сложившаяся экономия по расходам на оплату труда объясняется увеличением суммы фонда оплаты труда в тарифной смете, произведенным только в декабре 2019г., согласно Приказу ДКРЕМ №40-ОД от 20.12.2019г. Экономия направлена на выполнение условий Коллективного договора;
- административного персонала в размере 262 223 тыс. тенге или 95,99 %. Сокращение связано со снижением численности персонала ввиду низкого уровня заработной платы;

-по статье «Организация балансирования производства-потребления электрической электроэнергии» составили 20 278 тыс. тенге или 84,74% и по статье «Затраты на компенсацию нормативно-технических потерь электроэнергии» в размере 1 403 658 тыс. тенге или 96,82%, за счет реализации плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергоаудита, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь. За счет сложившейся экономии осуществлено приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения производственной деятельности Товарищества;

- по статье «Налоговые платежи и сборы» составили 85 666 тыс. тенге или на 97,32 % в связи с переносом сроков исполнения реконструкции ПС "Пригородная" с ИП 2019г на 2020г.

4. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

Качество электрической энергии в точках передачи электрической энергии пользователям электрических сетей соответствует ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

В 2019г. в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени. Нормативные значения показателей надежности электроснабжения по ТОО «Энергосистема» ниже допустимых нормативных значений, установленных в соответствии с «Правилами определения нормативных значений показателей надежности электроснабжения» Республики Казахстан.

5. О достижении показателей эффективности деятельности

В соответствии с утвержденными Правилами формирования тарифа №90 от 19.11.2019г. при утверждении тарифной сметы и Инвестиционной программы на период 2016-2020гг. показатели эффективности деятельности ТОО «Энергосистема» не утверждались.

Тем не менее, об эффективности деятельности Товарищества можно судить по следующим показателям:

- объем оказываемых услуг за 2019 год увеличился по сравнению с 2018 годом на 4,8%, по сравнению с утвержденным в тарифной смете на 0,28%;
- процент нормативно - технических потерь снизился 13,93% до 13,19%.

6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

Средне - годовой тариф на услуги по передаче электрической энергии за 2019 год составил 3,97 тенге/кВтч.

При утвержденной величине 6 570 479 тыс. тенге, фактические доходы за услуги по передаче э/энергии составили 5 912 188 тыс. тенге. Снижение доходов от утвержденных в тарифной смете на 658 291 тыс. тенге связано с применением временного компенсирующего тарифа в 2019 году по Приказу № 230-ОД от 30.11.2018г на сумму 675 723 тыс. тенге.

Ввиду чего, по итогам 2019 года по тарифной смете сложился убыток в сумме 491 736 тыс. тенге. В целом по Товариществу убытки составили 605 978 тыс. тенге.

Дебиторская задолженность потребителей электрической энергии на конец 2019 года составила 74 418 тыс. тенге. Кредиторская задолженность на конец 2019 года составила 95 072 тыс. тенге.

7. Об объемах передачи электроэнергии

Объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии в 2019 году составил 1 487 385 тыс. кВтч при утвержденных 1 483 199 тыс. кВтч.

Рост объемов полезного отпуска электрической энергии на 4 187 тыс. кВтч или 0,28% от утвержденных в 2019 году сложился за счет роста потребления электрической энергии по прочим юридическим лицам за счет строительства инфраструктуры новых микрорайонов и прироста потребления электрической энергии по вновь принятым потребителям (физические лица) за счет строительства новых микрорайонов.

8. О проводимых работах с потребителями ТОО «Энергосистема» за 2019 год

Основными потребителями услуг по передаче и распределению электрической энергии являются: ТОО «Актобезнергоснаб», АО «Акбулак», ТОО «Батыс Энергоресурсы», АО "КЕГОК", ТОО "Мангыстау энерго сату", НК "КТЖ", ТОО «Темиржолэнерго», АО «Трансэнерго».

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 31.12.2019 г. составляет 236 793 абонентов, в том числе:

225 817 или 95,4% физических лиц, использующих электроэнергию на бытовые нужды;

10 976 или 4,6% юридических лиц, включая транзитных потребителей.

Это на 6 531 абонентов или + 2,8% больше, чем было в 2018 году, что связано с естественным приростом потребителей и массовой застройкой микрорайонов.

На 31.12.2019г. 100% потребителей имеют приборы учета электрической энергии.

Ежегодно среди потребителей, таких как ТОО «Актобезэнергоснаб», АО «Акбулак», АО «Трансэнерго», АО «КЕГОК» проводится анкетирование, согласно которому в 2019 году не было выявлено отклонений в работе и поступили положительные отзывы о деятельности ТОО «Энергосистема».

В соответствии с законодательством Товарищество ежегодно отчитывается перед потребителями и размещает в средствах массовой информации, на сайте соответствующую информацию.

9. О перспективах деятельности, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой, сумма капитальных вложений на 2020 год составляет 1 409 577 тыс. тенге.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год утвержден в размере:

- с 1 января по 29 февраля 2020 года 4,66 тенге за 1 кВтч без НДС;
- с 1 марта 2020 года 4,62 тенге за 1 кВтч без НДС.

В связи с окончанием в 2020 году срока действия утвержденной тарифной сметы, на период 2021-2025гг разрабатывается проект Инвестиционной программы технического перевооружения, модернизации, восстановления и ввода новых основных средств и будут утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Генеральный директор ТОО «Энергосистема»

М. Амангалиев