

ХАТТАМА

21.04.2023 г.
(дата)

Текелі қ.

ПРОТОКОЛ

№ 08-01

г. Текели

Слушание по ежегодному отчету об исполнении тарифной сметы и исполнение Инвестиционной программы ТОО «Текелийский энергокомплекс» за 2022 год

Место проведения – актовый зал ТОО «Текелийский энергокомплекс», г.Текели, ул.Д.Кунаева,178. Начало в 15-00, окончание в 16-00.

На слушаниях присутствовали:

Представители общественных организаций
потребители тепловой энергии.

Представители ТОО «Текелийский энергокомплекс»:

Отарбаев А.К.	–директор
Имамадиев М.	–мастер тепловых сетей
Долгалёв С.А.	-ведущий специалист БО

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Годовой отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии (далее теплоснабжение) за 2022 год по ТОО «Текелийский энергокомплекс» (г.Текели, ул.Д.Конаева,178).
2. Исполнение Инвестиционной программы по тепловой энергии за 2022 год.

По первому и второму вопросу слушали: директора ТОО «Текелийский энергокомплекс» Отарбаева А.К. отчитался о результатах финансово-хозяйственной деятельности ТОО «Текелийский энергокомплекс» по предоставлению регулируемых услуг по теплоснабжению за 2022 год (доклад прилагается).

Инвестиционная программа включает в себя мероприятие по «Капитальному ремонту турбоагрегата АТ-12-2 ст. №1 с заменой уплотнения переднего в комплекте с промежуточными уплотнениями» на сумму 23 949.22 тыс. тенге без учёта НДС.

Для реализации инвестиционной программы планировалось использовать амортизационные отчисления, заложенные в действующей тарифной смете, утвержденной приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Алматинской области от 24.03.2022 г. № 25-ОД по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией.

Инвестиционная программа выполнена в полном объёме на сумму 32 380 тыс. тенге без учёта НДС.

Источником финансирования Инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в сумме 22 435 тыс. тенге, прибыль 1 965 тыс. тенге и собственные средства в сумме 7 980 тыс. тенге.

Проводимые работы повысили надежность работы станции, обеспечили бесперебойную, безаварийную и безопасную работу оборудования предприятия, а также обеспечение в осенне-зимний период 2022-2023 г.г., потребителей города Текели тепловой энергией.

Инвестиционная программа направлена на обновление, поддержку существующих активов и техническое перевооружение, исполнена вовремя в полном объёме.

ТОО «Текелийский энергокомплекс» заключило договор на проведение технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы с ТОО «TWS Consulting» из списка представленным Департаментом, согласно законодательства РК Департаментом определены представители имеющие право проводить техническую экспертизу инвестиционной программы. Техническая экспертиза проведена в полном объёме, заключение приложено к отчёту об исполнении инвестиционной программы.

ВОПРОСЫ:

Ананко В.К. - потребитель тепловой энергии, район «Алатау», в течении двух последних лет, в летний период в нашем районе шла замена внутриквартальных тепловых сетей. У меня вопрос следующий, будет ли в этом году горячая вода в летний период в нашем районе и где планируется замена?

Отарбаев А.К. –в городе Текели в 2019 году завершена поэтапная замена магистральных тепловых сетей. В 2022 году проводилась поэтапная замена внутриквартальных тепловых сетей микрорайона «Алатау». В ближайшее время, с определением подрядной организации, занимающейся ремонтом сетей, начнутся работы.

Кокошкин Д. –потребитель тепловой энергии города Текели, пенсионер. В этом году ТЭЦ своим объявлением оповестил жильцов многоквартирных домов, что жильцам необходимо произвести поверку приборов учета тепловой энергии. Куда можно обратиться по поводу поверки приборов?

Отарбаев А.К. – по поводу общедомовых приборов учёта расскажу поподробней. Действительно мы заранее уведомляем потребителей о наступлении срока поверки, которая проводится, согласно паспорта в основном с периодичностью один раз в четыре года.

Каждый потребитель обязан иметь приборы учёта тепловой энергии, а в квартирах обязан иметь индивидуальные приборы учета горячего водоснабжения, хочу пояснить, что все приборы учёта находящиеся у потребителей являются собственностью потребителя. В соответствии с «Публичным договором на оказание услуг по передаче, распределению и снабжению тепловой энергией», Потребитель обязан обеспечивать исправность используемых им приборов, а также производить за свой счёт поверку приборов учета. Средства на ремонт и поверку приборов учета не предусмотрены в тарифных сметах на производство, передачу, распределение и снабжение тепловой энергией. В настоящее время в городе Текели действует компания ТОО «ТЭК энерго», которое занимается обслуживанием и ремонтом внутридомовых коммуникаций.

Хабарова Н.—Прошедшей зимой мы стали свидетелями случившейся этой зимой трагедии в городах Экибастуз и Риддер. Люди в квартирах зимой, можно сказать, остались без отопления, а причина высокий износ основного оборудования ТЭЦ и тепловых сетей. У меня вопрос: ТЭЦ нашего города введена в эксплуатацию 1959 году, в каком состоянии основное оборудование ТЭЦ и тепловые сети в нашем городе и что относится к основному оборудованию? И ещё один вопрос. Рассматривается на будущее перевод ТЭЦ на газ или строительства альтернативного источника теплоснабжения?

Отарбаев А.К.— Как Вы и сказали основному оборудованию ТЭЦ 63 года, это единственный теплоисточник нашего города. К основному оборудованию ТЭЦ относятся два турбоагрегата по 12 МВт и три котлоагрегата. Капитальные и текущие ремонты данного оборудования проводятся в соответствии с правилами технической эксплуатации и графиками планово-предупредительных ремонтов вовремя и в срок. Магистральные тепловые сети заменены полностью в настоящее время ведутся работы по замене внутриквартальных тепловых сетей. Вопрос перевода ТЭЦ на газ рассматривался неоднократно, но пока решение по переводу на газ не принято. В настоящее время ведутся работы по расширению ТОО «Текелийский энергокомплекс», а точнее установкой двух газотурбинных установок мощностью 12 МВт каждая и двух котлов утилизаторов с установкой паровой турбины мощностью 17 МВт тепловая мощность 48 Гкалч, что обеспечит потребность города Текели в тепловой энергии.

Рысбекова Р.— в моём доме установлен общедомовой прибор учёта (ОПУ) мы видим, что тарифы на отопление для нас не увеличились. Я была на слушаниях в прошлом году, и всегда стараюсь принять участие, которые проводит энергокомплекс. У меня вопрос основной, который волнует многих потребителей тепловой энергии. Когда и на сколько, ждать следующее увеличение тарифов?

Отарбаев А.К.— Приказом ДКРЕМ от 24.03.22 г № 25-ОД с 1 мая 2022 году введены новые дифференцированные тарифы на тепловую энергию, утвержденные в связи с повышением цены на уголь. Тарифы для населения остаются без изменений, на 3 процента увеличился тариф для бюджетных организаций.

Отарбаев А.К. – Предприятием выполнены производственные показатели по производству и реализации электрической и тепловой энергии, что позволило выполнить все инвестиционные обязательства за 2022 год, провести все запланированные капитальные ремонты и поддержать оборудование в удовлетворительном состоянии.

Спасибо всем за участие в слушаниях.

Председатель



А.К.Отарбаев

Секретарь

С.А.Долгалёв

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Текелийский энергокомплекс»

Доклад
к ежегодному отчёту об исполнении тарифной сметы на услуги по производству,
передаче, распределению и снабжению тепловой энергией
за 2022 год

Производство тепловой энергии.

Текелийская ТЭЦ введенная в промышленную эксплуатацию в 1960 году.

Установленная мощность электрической энергии составляет 24 МВт,
тепловая мощность 42 Гкал в час.

Характеристика основного оборудования

На ТЭЦ установлено следующее основное оборудование:

Котлоагрегаты

Ст. №	Тип и завод изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Паропроизв номинальная Do, тонн/час	Параметры острого пара	
					Р _о , кгс/см ²	Т _о , °С
1	БКЗ-75-39 ФБ Барнаульский котельный завод	1957	1960	75	39	450
2	БКЗ-75-39 ФБ Барнаульский котельный завод	1958	1960	75	39	450
3	БКЗ-75-39 ФБ Барнаульский котельный завод	1960	1960	75	39	450

Турбоагрегаты

Ст. №	Тип и завод изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Установленная мощность	Параметры острого пара	
					Р _о , кгс/см ²	Т _о , °С
1	АТ-12-2 Брянский паровозостроительный завод	1956	1960	элек. – 12 МВт тепл – 55 Гкал.ч	35	435
2	АК – 12 – 1 Брянский паровозостроительный завод	1958	1960	элек. – 12 МВт	35	435

Передача и распределение тепловой энергии.

В соответствии с договором доверительного управления без права выкупа магистральных и внутриквартальных тепловых сетей от 16 апреля 2022 года № 34198 «Отдел экономики и финансов города Текели» тепловые сети переданы в доверительное управление ТОО «Текелийский энергокомплекс», протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении 39,853 км. Для передачи и распределения тепловой энергии создан цех тепловых сетей, который укомплектован необходимым оборудованием инструментом и квалифицированным персоналом.

Снабжение тепловой энергией.

Снабжение тепловой энергией осуществляется отделом сбыта тепловой энергии, который укомплектован необходимым оборудованием инструментом и квалифицированным персоналом. В городе Текели функционирует абонентский отдел, где производятся расчёты с потребителями и оплата в кассе по счетам за услуги теплоснабжения по адресу Ғарышкерлер, 6, а так же организована оплата в электронных приложениях KASPI.KZ, HOME BANK и в терминалах QIWI.KZ, HALYK BANK.

В городе Текели 190 многоэтажных жилых дома, 301 частных домов.

Количество абонентов физических лиц 6041

в многоэтажных жилых домах зарегистрировано 5646 абонентов, из них имеют ИПУ 5313 абонентов или 94%, ОПУ установлено в 137 многоэтажных домах или 72%;

в частном секторе 395 абонента из них имеют ИПУ 210 абонентов или 53%, ОПУ установлено в 100 частных домах или 25%.

Бюджетные организации в количестве 39 учреждений.

Предприниматели ТОО, ИП в количестве 236 потребитель.

За 2022 год реализовано 98,738 тыс. Гкал тепловой энергии из них:

- основным потребителем является население города Текели, потребление составило 71,716 тыс. Гкал или 73 %;

- бюджетные организации потребили 12,633 тыс. Гкал или 13%;

- прочие потребители (юридические лица, индивидуальные предприниматели и т.д., потребители, которые не относятся к группе население и бюджет) потребили 10,744 тыс. Гкал или 11%;

Потребители имеющие на своём балансе тепловые сети и потребляющие тепловую энергию с коллекторов:

- ТОО «Green-House - Зелёный дом» не потреблял;

- ТОО «ГМЗ» потребили 1,614 тыс. Гкал или 2%;

- АО «ТАТЭК» потребили 0,143 тыс. Гкал или 0,1%.

На основании Приказа Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Алматинской области (далее ДАРЕМ) от 29.09.2009 года № 219-ОД Товарищество с ограниченной ответственностью «Казцинк-ТЭК» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий Алматинской области по оказанию услуг по производству, передаче, распределению, и снабжению тепловой энергией.

В соответствии с п.п. 17 п. 2 статьи 26 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», ТОО «Текелийский энергокомплекс» ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчётным периодом, представляет отчёты об исполнении утверждённой тарифной сметы, об исполнении утверждённой инвестиционной программы, по оказанию услуг производства, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией потребителей города Текели по итогам 2022 года.

За 2022 год действовали следующие тарифы и тарифные сметы:

1 утверждена Приказом ДКРЕМ от 06.01.2022 года № 05-ОД, действовала с 01.01.2022 г. по 30.04.2022 года включительно, тарифы за 1 Гкал без учёта НДС:

производство 3 476,44 тенге;

на передачу, распределение 2 050,98 тенге;

снабжение 320,96 тенге.

2 утверждена Приказом ДКРЕМ от 24.03.2022 года № 25-ОД, действовала с 01.05.2022 г. по 31.12.2022 года включительно, тарифы за 1 Гкал без учёта НДС:

производство 3 493,23 тенге;

на передачу, распределение 2 057,74 тенге;

снабжение 320,96 тенге.

тариф на снабжение в размере 320,96 тенге за 1 Гкал без учёта НДС не менялся.

На основании «Методики расчёта тарифов на регулируемые услуги по снабжению тепловой энергией» для потребителей рассчитаны и действуют дифференцированные тарифы в зависимости от наличия или отсутствия общедомовых приборов учёта тепловой энергии (далее ОПУ). Все потребители разделены на три группы:

- население с ОПУ и без ОПУ;
- бюджет с ОПУ и без ОПУ;
- прочие с ОПУ и без ОПУ.

За 2022 год фактический объём производства увеличился на 2% от утверждённого в тарифной смете и составил 139 505 Гкал, за счёт увеличения потребления тепловой энергии населением. В утверждённой тарифной смете объём производства тепловой энергии составляет 137 750 Гкал.

В результате сложившейся экономической ситуации (доход минус расход) от оказываемых услуг по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией получен убыток в сумме 38 359 тыс. тенге, за счёт недополученного дохода. Все расходы обоснованы:

По статье «сырьё и материалы» увеличение затрат объясняется увеличением цен на приобретения материалов, спецодежды, специальной обуви, инструментов, средств индивидуальной защиты на сумму 1 125 тыс. тенге;

По статье «уголь» снижение затрат на 4 020 тыс. тенге объясняется поставками угля качественными показателями выше договорных и выполнением мероприятий по экономии энергоресурсов, плана по модернизации и реконструкции основного оборудования:

- за счёт поступления качественного угля с калорийностью 5064 ккал/кг в среднем по году, в договоре калорийность составляет 4800 ккал/кг;

- фактический расход удельного расхода топлива составил 184,09 кг на 1 Гкал, при утверждённой норме 185,58 кг на 1 Гкал. В себестоимости тепловой энергии 70 % затрат приходится на уголь. На 2022 год заключён договор № 255у-04-21 от 22 декабря 2021 г с ТОО «ВостокУгольПром» на поставку угля каменного с разреза «Каражыра» по цене 9 249,42 тенге за тонну, с учётом НДС. На 2022 год рост цены составил 9,2 %, основное увеличение цены на уголь за счёт увеличения цен за перевозку по железной дороге.

Дата действия	Цена по договору с НДС тенге за тонну	Общий рост цены, %	рост на разрезе, %	рост перевозки, %
2021 год	8837			
Договор на 2022 год	9249,42	4,7	8,0	0
Д.С. №1 с 01.01.2022 года	9656	4,4	0	11,1
Д.С. №2 с 01.08.2022 года	9934	2,9	0	8,3
Д.С. №3 с 16.10.2022 года	10100	1,7	0	4,6

По статье «Мазут» за счёт увеличения числа перепусков котлоагрегатов;

По статье «Доставка топлива от станции Текели до промплощадки Текелийской ТЭЦ» доставка угля в адрес предприятия для производства электрической и тепловой энергии производится по железной дороге. В затратной части утверждённой тарифной сметы на производство тепловой энергии учтены услуги:

1 по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути;

2 по предоставлению подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а так же для стоянки подвижного состава, непредусмотренной технологическими операциями перевозочного процесса при условии отсутствия конкурентного подъездного пути. Ветвевладельцем подъездного пути от станции Текели до места разгрузки на территории предприятия, общей протяженностью 3643 м (используется 2542 м), является ТОО «Асар Жол».

3 подача и уборка вагонов осуществляется Филиалом Акционерного общества «Национальная компания «Казахстан темир жолы» (Алматинское отделение дороги).

Увеличение затрат на сумму 4 500 тыс. тенге в основном за счёт увеличения тарифов АО "КТЖ-грузовые перевозки" на подачу-уборку вагонов на подъездные пути;

По статье «Транспортные расходы (ГСМ)» увеличение не значительное за счёт цен на дизельное топливо;

По статье «Заработная плата» с отчислениями (социальный налог и социальное страхование). Увеличение затрат в сумме 10 864 тыс. тенге в связи с увеличением заработной платы на 20 % с 01 08 2022 года;

По статье «Социальный налог» прямо пропорционален заработной плате;

По статье «Амортизация» Мероприятия по инвестиционной программе за 2022 год выполнены в полном объёме на сумму 32 380 тыс. тенге, источником финансирования являются собственные средства;

По статье «Ремонты» Увеличение затрат на услуги сторонних организаций по ремонту связано с проведением работ по комплексному обследованию технического состояния дымовой трубы в сумме 4 217 тыс. тенге в том числе на тепловую энергию 1 181 тыс. тенге и восстановление антикоррозионного покрытия фильтров водоочистки в сумме 5 788 тыс. тенге в том числе на тепловую энергию 1621 тыс. тенге. Ремонтные работы проводимые хозяйственным способом, за счёт увеличения стоимости материалов. Ремонтные работы выполнены в полном объёме и в срок;

По статье «Услуги сторонних организаций производственного характера» основное увеличение затрат по услугам сторонних организаций связано с увеличением стоимости услуг охраны ТЭЦ и проведение проверок противопожарного состояния;

Расходы на передачу и распределение:

Общее увеличение затрат, в основном за счёт увеличения затрат на нормативные технические потери;

По статье «Зарботная плата» с отчислениями (социальный налог и социальное страхование). Увеличение затрат в сумме 4 046 тыс. тенге в связи с увеличением заработной платы на 20 % с 01 08 2022 года, отчисления прямо пропорционален заработной плате;

По статье «Ремонты» Увеличение затрат на услуги сторонних организаций по ремонту связано с проведением работ:

1 «Испытание водяных тепловых сетей на гидравлические потери» в сумме 3 050 тыс. тенге;

2 «Испытание водяных тепловых сетей на тепловые потери» в сумме 3 550 тыс. тенге.

Расходы по содержанию службы сбыта фактические затраты соответствуют утверждённым затратам тарифной сметы за 2022 год

Затраты, нашедшие отражение в Отчёте об исполнении тарифной сметы за 2022 год соответствуют особому порядку формирования затрат, необоснованного роста тарифа не допущено.

2. Исполнение Инвестиционной программы за 2022 год

В соответствии с пунктом 14) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях и пункта 357 параграфа 2 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 утверждена инвестиционная программа Товарищества с ограниченной ответственностью «Текелийский энергокомплекс» на услуги производства, передачи, распределения и снабжения тепловой энергией на 2022 год приказом от 29.11.2022 года № 24-ОД.

Инвестиционная программа включает в себя мероприятие по «Капитальному ремонту турбоагрегата АТ-12-2 ст. №1 с заменой уплотнения переднего в комплекте с промежуточными уплотнениями» на сумму 23 949.22 тыс. тенге без учёта НДС.

Для реализации инвестиционной программы планировалось использовать амортизационные отчисления, заложенные в действующей тарифной смете, утвержденной приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий потребителей Министерства национальной экономики

Республики Казахстан по Алматинской области от 24.03.2022 г. № 25-ОД по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией.

Инвестиционная программа выполнена в полном объёме на сумму 32 380 тыс. тенге без учёта НДС.

Источником финансирования Инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в сумме 22 435 тыс. тенге, прибыль 1 965 тыс. тенге и собственные средства в сумме 7 980 тыс. тенге.

Исполнение Инвестиционной программы позволило:

По результатам визуального контроля рабочих лопаток турбоагрегата АТ-12-2 ст. №1, в процессе длительной эксплуатации обнаружен износ выходных кромок глубиной до 1 мм и протяженностью до 2-3 мм лопаток первой ступени (2-х венечный диск скорости - колесо Кертиса). Данные дефекты влияют на производительность турбоагрегата (снижение мощности, КПД).

В период капитального ремонта турбоагрегата ст. №1 в 2018 г. были выявлены дефекты: коробление передней обоймы уплотнений, увеличение эллипса и коробление переднего камина, вследствие чего в процессе эксплуатации увеличился пропуск пара через каминные и переднее уплотнения, что привело к обводнению масла.

Во избежание вышеперечисленных негативных факторов, для дальнейшей надежной и безаварийной работы турбоагрегата ст. №1, необходимо было произвести замену уплотнения переднего в комплекте с кольцами и пружинами, каминных уплотнений, лопаток первой ступени в комплекте с втулками уплотнительными, сегментами бандажа, золотником регулятора скорости, заклепкой в 2022 году, в период планового капитального ремонта турбоагрегата ст. №1.

Для дальнейшей работы турбоагрегата необходимо было выполнить ремонт в полном объёме, ремонт выполнен подрядной организацией АО «Казремэнерго».

Проводимые работы повысили надежность работы станции, обеспечили бесперебойную, безаварийную и безопасную работу оборудования предприятия, а также обеспечение в осенне-зимний период 2022-2023 г.г., потребителей города Текели тепловой энергией.

В результате вышеизложенного, прошу Вас принять отчёт об исполнении тарифной сметы ТОО «Текелийский энергокомплекс» за 2022 год.

Директор



А.Отарбаев

Исп. С.Долгалёв,
8 (728 35) 4 20 11