**Отчет АО «Алатау Жарық Компаниясы» (далее - АО «АЖК»)**

**об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы**

**за 1 полугодие 2020 года по услуге передача электрической энергии, перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

1. **Общая информация об АО «АЖК».**

АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу электрической энергии по городу Алматы и Алматинской области.

АО «АЖК» включено Агентством РК по регулированию естественных монополий в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности – передача и распределение электрической энергии.

АО «АЖК» представляет собой основную часть электрических сетей напряжением 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-ю РЭС по Алматинской области.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Показатели** |
| 1 | Площадь территории обслуживания, по состоянию на 31.12.2019 г. | кв.км. | 102 382 |
| 2 | Количество потребителей \* | ед. | 10/854 750/47 |
| 3 | Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2019 г. | км. | 30 271,48 |
| 4 | Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2019 г. | шт. | 8 518 |
| 5 | Количество подстанций , ТП и РП, по состоянию на 31.12.2019 г. | шт. | 7 249 |
| 6 | Общая мощность силовых трансформаторов РП, по состоянию на 31.12.2019 г. | МВА | 9 691,38 |
| 7 | Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 1 полугодие 2020г. | МВт | 1 480 |
| 8 | Объем передачи электрической энергии факт за 1 полугодие 2020г. | млн.кВт.ч | 3 357 |

*Количество прямых потребителей АО «АЖК»/через ТОО «АлматыЭнергоСбыт» - (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)/TOO «Samga Development».*

1. **Исполнение утвержденной Инвестиционной программы первое за первое полугодие 2020 года**

Информация согласно форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле.

**Эффект от реализации инвестиционной программы**

* + Завершены работы по переводу нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10-6кВ «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А». Все вновь построенные кабельные линии 110кВ Л№110А, Л№111А, Л№163А, Л№164А протяженностью 10,295 км и ВЛ-110кВ №148А, №153А включены под рабочее напряжение и поставлены под нагрузку, тем самым нагрузки ПС «Горный Гигант» переведены на ПС «Ерменсай», произведен демонтаж ПС «Горный Гигант». Данные работы выполнялись в связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией на ПС «Горный Гигант», по причине обвала грунта и высокого риска разрушения ПС.
	+ В 2020 году продолжаются строительно-монтажные работы по замене провода на композитный провод на ВЛ № 102А, № 105А,№ 109А и №120АИ. **Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И «НЯЦ».**
	+ 2020 году продолжаются работы по переводу существующих сетей 6кВ ПС-22А, 50А, 100А на напряжение 10кВ от ЛЭП-10кВ ПС-150А «Алмалы» и от вновь построенных ПС «Медеу» и «Шымбулак», по переводу нагрузки с ПС №19А на вновь построенную ПС «Мамыр», по переводу части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10кВ №163А «Отрар», по реконструкции , новому строительству ВЛ-0,4кВ по РЭС-1, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-7 с переводом на самонесущий изолированный провод, Строительству и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП. Реконструкции не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4кВ, а также по реконструкции оборудования сетей 6кВ РП-42 и переводу сетей 6кВ РП-42 на повышенное напряжение 10кВ. **Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является сокращение потерь, за счет ликвидации класса напряжения 35кВ и исключения двойной трансформации в электрических сетях АО «АЖК», а также увеличение пропускной способности распределительных сетей, путем перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ.**
	+ Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области. В 2020 году планируется установка одностоечных и анкерных опор, монтаж магистральной СИП, демонтаж старых опор и голого провода, подключение абонентов. **Эффектом от реализации проекта является повышение уровня надёжности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии, снижение эксплуатационных расходов, снижение уровня недоотпуска электроэнергии.**
1. **Информация об исполнении утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2020г.**

Информация согласно форме 2 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле.

**Ремонтная кампания и показатели аварийности в электрических сетях АЖК за 6 месяцев 2020г.**

Фактическое исполнение по статье затрат «Ремонты» за 6 месяцев 2020г. составил 480 млн.тенге, при плане 2 162 млн.тенге (без учета затрат подлежащих капитализации). В сравнении с фактом за 1 полугодие 2019г. – 433 млн.тенге, рост на 11% Показатели тарифной сметы утверждаются на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие, отклонение -84%. При этом по итогам года, АО «АЖК» прогнозирует полное исполнение Тарифной сметы в т.ч. показателей по данной статье. В рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО «АЖК.

В рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности в электрических сетях АО «АЖК»: если за 1 полугодие 2019г. количество аварийных отключений составляло 1 623 ед. , по итогам 1 полугодия 2020г. данный показатель составил – 1 399 ед., снижение на 14%.

**За 6 месяцев 2020 г. в сетях и оборудовании АО «АЖК» выполнены следующие объемы ремонта основного и вспомогательного оборудования:**

1. ВЛ и КЛ-0,4 кВ и выше 1 064 км, в том числе:

* ЛЭП-220 кВ - 27 км;
* ЛЭП-110 кВ -182 км;
* ЛЭП-35 кВ - 281 км;
* ВЛ-6-10 кВ – 194 км;
* ВЛ-0,4 кВ - 278 км;
* КЛ-6-10 кВ - 193 км;
* КЛ-0,4 кВ – 261 км;

2. Подстанции ПС-35-220 кВ - 61 шт.

3. Трансформаторы 35 кВ и выше – 394 шт.

4. Трансформаторы 6-10/0,4 кВ – 227 шт.

5. РП и ТП 6-10/0,4 кВ – 152 шт.

6. Ремонт зданий и сооружений – 37 шт.

1. Ремонт оборудования ПС-35 кВ и выше;

2. Ремонт ВЛ-0,4 кВ, 6-10 кВ, ЛЭП-35 кВ и выше (замена стоек, провода, линейно-подвесной арматуры;

3. Ремонт КЛ-0,4 кВ, 6-10 кВ (замена кабельно-проводниковой продукции: кабель, муфты);

4. Ремонт оборудования ТП-6-10/0,04 кВ;

5. Ремонт силового оборудования (трансформаторов, оборудования ТП, вводов выключателей, вводов трансформаторов);

6. Производственных зданий и сооружений;

7. Восстановление асфальтобетонных покрытий после проведения ремонтных работ;

 8. Ремонт средств связи; Ремонт средств релейной защиты и автоматики;

 9. Замена электроизмерительных приборов; Ремонт средства измерений;

 10. Ремонт оргтехники (принтеров и КМА);

 11. Ремонт автотранспорта (Ремонт с обследованием легкового, грузового автотранспорта, спецтехники на базе тракторов, и автокранов с наладкой приборов безопасности автоматического сигнализатора опасного напряжения).

1. **Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «АЖК» по итогам 1 полугодия 2020г.**
	* Выручка – 20 066 млн. тенге;
	* Себестоимость реализованных услуг – 15 677 млн. тенге;
	* Валовая прибыль – 4 389 млн. тенге;
	* Финансовые и прочие доходы – 177 млн.тенге;
	* Общие адм.,прочие и фин. расходы – 1 244 млн.тенге;
	* Прибыль (после налогооблажения) – 2 813 млн.тенге.
2. **Объемы предоставленных регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2020г.**

По итогам 1 полугодия 2020г. года объем передачи электрической энергии составил 3 357 млн.Квт.ч к утвержденному показателю в размере 7 394 млн./Квт.ч., исполнение на 45%. В сравнении с 1 полугодием 2019г., в объеме 3 419 млн/Квт.ч, снижение на -1,83%. В общем объеме потребления услуг основным потребителем является ТОО «АлматыЭнергоСбыт», с долей потребления 88,63% (согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии объем регулируемого вида услуг утверждается на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие, что не дает должной оценки исполнения утвержденных показателей).

Учитывая сложную экономическую ситуацию в Казахстане из-за пандемии COVID-19 по итогам года прогнозируется снижение объемов передачи электроэнергии от утвержденных показателей с 7 394 млн.кВт.ч до 6 865 млн.кВт.ч., снижение на 7,2%.

1. **Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг.**

Основная цель в работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ):

* + Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче и распределению электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;
	+ Своевременное и качественное заключение договоров на оптовом и розничном рынках электрической энергии;
	+ Контроль за выполнением суточного диспетчерского графика производства/потребления электрической энергии в пределах границ Алматинского энергоузла;
	+ Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);
	+ В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры «получения технических условий». На сайте [www.azhk.kz](http://www.azhk.kz/) разработан раздел «Подключение к сетям электроснабжения» в котором доступна вся информация по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий («Получение технических условий» посредством электронной-цифровой подписи) и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ ( «Подать уведомление о выполнении ТУ»). За 1 полугодие 2019г. выдано 3 359 ТУ на присоединяемую мощность – 305 857 кВт, за 1 полугодие 2020г. выдано 2 323 ТУ, на присоединяемую мощность 298 602 кВт.
	+ В 2019 году АО «АЖК» в ходе наблюдательного аудита подтвердила соответствие своей интегрированной системы менеджмента в области качества, менеджмента окружающей среды, энергетического менеджмента и менеджмента в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда и всем требованиям, предусмотренными международными стандартами ISO9001; ISO14001; OHSAS18001; ISO50001.
1. **О перспективах деятельности (планы развития)**
	1. **О перспективах деятельности**

Заявка АО «АЖК» на утверждение Инвестиционной программы на 2021-2025гг.

В рамках утверждения тарифа на 2021-2025 годы, АО «АЖК» в соответствии с Законом РК «О естественных монополиях», подало заявку на утверждение Инвестиционной программы на 2021-2025 годы. В настоящее время заявка находится на рассмотрении в Департаментах Комитета по регулированию естественных монополиях МНЭ РК по г.Алматы и Алматинской области.

**Капитальные вложения на 2021-2025 годы:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **Итого** |
| **Всего капитальных вложений, в том числе** | **21 503** | **22 333** | **25 041** | **25 359** | **34 331** | **128 567** |
| **Заемные средства** | 1 960 | 1 000 | 1 000 | 2 000 | 3 000 | 8 960 |
| **Собственные средства** | 19 543 | 21 333 | 24 041 | 23 359 | 31 331 | 119 607 |

**Основные мероприятия:**

* Строительство новых подстанций – 3 шт:
* Строительство ПС 110/10кВ «Шамалган» (Ушконыр);
* Строительство ПС 110/10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области;
* Второй этап работ на ПС №170А «Жас Канат» («Турскиб»).
* Реконструкция существующих подстанций – 4 шт:
* Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;
* Реконструкция ПС 110 кВ №46А "Шоссейная" с заменой трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ
* Реконструкция ПС -110/10кВ №102И "Бескайнар"
* Реконструкция ПС-220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов.
* Строительство и реконструкция линий электропередач 35кВ и выше – 797,759 км;
* Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ – 1 549,077 км;
* Приобретение основных средств и нематериальных активов;
* Создание (построение) системы АСКУЭ.

**Основные эффекты от реализации предусмотренные в проекте Инвестиционной программы на 2021-2025 годы:**

* Прирост трансформаторной мощности 300 МВА
* Ввод в эксплуатацию новых и реконструированных линий электропередач 35кВ и выше – 797,759 км;
* Ввод в эксплуатацию реконструированных и модернизированных ЛЭП-6-10-0,4кВ – 1 549,077 км;
* Снижение износа основных средств на 7,7%
* Снижение потерь на 0,37%
* Снижение аварийности на 17,61%
* Внедрение АСКУЭ с установкой приборов учета в количестве, всего 109 575 штук у потребителей по г. Алматы, 32 292 штук у потребителей по Алматинской области
	1. **Возможные изменения тарифов, до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в 2020г.:**

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2020г. утвержден предельный уровень тарифа - 5,95 тенге/кВтч. (без НДС).

**Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в 2020г.:**

* изменение стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
* объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
* изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;
* увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
* изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ;

**Также, в следующих случаях осуществляется снижение тарифа на предоставляемые регулируемые услуги субъекта:**

* увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
* сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
* получение значительных доходов от видов деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, осуществляемых субъектами в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;
* соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
* изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы.

Согласно НПА, регулирующих деятельность субъектов естественной монополии, 30 июня 2020 года АО «АЖК» направило заявку на утверждение тарифа на следующий период, на 2021-2025гг. В данное время заявка находится на рассмотрении. Согласно Закону РК «О естественных монополиях»: *субъект естественной монополии обязан довести до сведения потребителя информацию об утверждении тарифа не позднее чем за тридцать календарных дней до его введения в действие.*