

Отчет о деятельности
по предоставлению регулируемой услуги
по передаче электрической энергии
за 1 полугодие 2026 года.

Согласно пункту 299 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» (далее Правила) выступление руководителя субъекта естественных монополий в ходе отчета должно содержать 9 обязательных разделов, в том числе:

1) Общая информация о субъекте естественной монополии

Согласно Закону РК «Об электроэнергетике» и нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность оптового и розничного рынка электроэнергии, основной функцией ТОО «Атырау Жарык», как региональной электросетевой компании, является передача электрической энергии в г. Атырау и Атырауской области.

В структуру ТОО «Атырау Жарык» входят восемь подразделений, которые представляют собой районы электрических сетей (РЭС), расположенные в г. Атырау и во всех административных районах области, центральный офис и ремонтно-производственная база (РПБ) с техническими службами, находящиеся в г. Атырау:

- Городской РЭС (г. Атырау)
- Жылыойский РЭС (г. Кульсары)
- Макатский РЭС (п. Доссор)
- Индерский РЭС (п. Индер)
- Исатайский РЭС (п. Аккистау)
- Махамбетский РЭС (п. Махамбет)
- Курмангазинский РЭС (п. Ганюшкино)
- Кзылкогинский РЭС (п. Миялы)

На основании ст.4 Закона РК «О естественных монополиях» приказом Управления по регулированию естественных монополий от 15 сентября 2006 г. №44-ОД ТОО «Атырау Жарык» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Атырауской области по услуге «передача и распределение электрической энергии».

Списочная численность работников по регулируемой услуге по передаче электрической энергии по состоянию на 01.07.2026 г. составила 1 508 человек.

ТОО «Атырау Жарык» в 1 полугодии 2026 года оказывало услуги по передаче электрической энергии с применением тарифа, утвержденного приказом ДКРЕМ МНЭ РК № 59-ОД от 05.08.2025 года «О внесении изменений в приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Атырауской области от 19 июня 2024 года №31-ОД «Об утверждении тарифов и тарифных смет АО «Атырау Жарык» на регулируемую услугу по передаче электрической энергии на 2024-2029 годы», сформированного по стимулирующему методу тарифного регулирования. Действующий утвержденный тариф за отчетный период составлял – 13,009 тенге/кВтч без НДС.

2) Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

ТОО «Атырау Жарык» выполнило инвестиционную программу 2025-2026г., утвержденную приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области от 6 июня 2024 года №27-ОД по согласованию с Управлением Энергетики и Жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области №110-НК от 7 июня 2024 года, с корректировками внесенными совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Атырауской области №12-ОД от 3 февраля 2025 года и УЭиЖКХ Атырауской области №26-НК от 4 февраля 2025 года, с корректировками внесенными совместным приказом Департамента Комитета по

регулированию естественных монополий МНЭ РК по Атырауской области №5-ОД от 24 февраля 2026 года и УЭиЖКХ Атырауской области №38-НК от 24 февраля 2026 года.

При плановой стоимости 01.07.2025-01.07.2026гг. - 2 549 102 тыс. тенге, фактические затраты за 2 полугодие 2025г. – 291 334 тыс.тенге, за 1 полугодие 2026г. – 2 257 968 тыс. тенге.

1. Мероприятия по АСКУЭ.

При плане – 42 720 тыс.тенге, фактическая затраты составили за 1 полугодие 2026г. – 42 720 тыс.тенге.

в том числе:

- Внедрение АСКУЭ верхнего уровня с монтажом и наладкой УСПД – 22 864 тыс.тенге;

Приобретена установка сбора и передачи данных (УСПД) в количествах – 5-ти комплектов на 4 ПС и 1 РП ТОО «Атырау Жарык», где установлены УСПД. Также приобретены и установлены многофункциональные приборы учета – счетчики трехфазные в количестве – 11 шт.

- Внедрение АСКУЭ среднего уровня в г.Атырау на ТП и КТП – 19 856 тыс.тенге.

Завершены работы по внедрению АСКУЭ среднего уровня в г.Атырау на ТП, КТП с приборами учета – 73шт.

2. Мероприятия по модернизации понизительных подстанций 110/35/10-6кВ.

При плане – **1 061 754 тыс.тенге**, фактическая сумма составляет за 2 полугодие 2025г. – **104 850 тыс.тенге**, за 1 полугодие 2026г. – **988 740 тыс.тенге**.

2.1. Модернизация ПС 35/10кВ №37 «Аралов»

При плане – **360 523 тыс.тенге**, фактическая сумма составляет за 2 полугодие 2025г. – **12 500 тыс.тенге**, за 1 полугодие 2026г. – **356 776 тыс.тенге**.

Произведена техническая модернизация ПС №37 «Н.Аралов». расположенная в Кзылкугинском районе п.Миялы Атырауской области, замена КРН-10кВ на КРУН-10кВ.

Произведена замена КРН-10кВ на КРУН-10кВ с 19-ю ячейками вакуумных выключателей 10кВ, трансформаторами тока, трансформаторами напряжения, панелями РЗА установленное в закрытом от внешних природных воздействий (дождь, снег, солнце), увеличит надежность электроснабжения потребителей и снизит уровень потерь в электрических сетях, качество поставки электроэнергии зависит от безотказности работы нового оборудования.

2.2. Модернизация ПС 110/10кВ №17 «Южная»

При плане – **701 231 тыс.тенге** фактическая сумма за 2 полугодие 2025г. – **92 350 тыс.тенге**, за 1 полугодие 2026г. – **631 964 тыс.тенге**.

Произведена техническая модернизация ПС №17 «Южная», расположенная в микрорайоне «Лесхоз» города Атырау, замена КРУН-10кВ на БМЗ-10кВ.

Произведена замена КРУН-10кВ на блочно-модульное здание с 46-ю ячейками вакуумных выключателей 10кВ, трансформаторами тока, панелями РЗА установленное в закрытом от внешних природных воздействий (дождь, снег, солнце), увеличит надежность электроснабжения потребителей и снизит уровень потерь в электрических сетях, качество поставки электроэнергии зависит от безотказности работы нового оборудования. Бетонное здание освещено внутренним освещением, вентиляцией, обогревом и охранной сигнализацией.

3. Модернизация физически изношенных кабельных линий 10кВ в г.Атырау

При плане – **655 150 тыс.тенге** фактическая сумма за 1 полугодие 2026г. – **644 399 тыс.тенге**.

Произведена техническая модернизация с заменой устаревшего и изношенного кабеля на новый, монтаж соединительных и концевых муфт 4-х кабельных линий в г.Атырау, общей протяженностью 16,22км.

- Ф.206, Ф.209 от ПС-29 до РП-8 – 7,52км
- Ф.621, Ф.622 от РП-20 до РП-18 – 4,98км
- Ф.176, Ф.179 от РП-5 до РП-4 – 2км

- Ф.600, Ф.603 от ПС-100 до РП-20 – 1,72км.

4. Мероприятия по модернизации физически изношенных сетей 0,4-6-10кВ в г.Атырау Атырауской области.

При плане – **470 322 тыс.тенге**, фактическая сумма за 2 полугодие 2025г. – **142 774 тыс. тенге**, за 1 полугодие 2026г. – **308 080тыс.тенге**.

Произведена техническая модернизация в г. Атырау 3-х ТП-10/6-0,4кВ - ТП-27/8 (ул.Канцева), ТП-264/1 (мкр.Привокзальный), ТП-4/10 (ул.Ауэзова) и 2-х КТПН-10/6-0,4кВ - КТПН-195/12 (аул Холодильник), КТП-45/18 (ул.Попова-ул.Кайсенова), с заменой оборудования и увеличением пропускной способности, замена опор и провода СИП 4х70 протяженностью 2,2км. Также 1-го КТПН (КТПН-6/18), расположенное в Индерском районе Атырауской области и 2-х КТПН (КТПН-8/3 и КТПН-8/5)в Жылыойском районе Атырауской области, с заменой оборудования и увеличением пропускной способности.

Произведена модернизация ВЛ-10кВ ф.6Д ПС Курсай 35/10кВ и ВЛ-0,4кВ ф.1, ф.2 и ф.3 КТП-6/2 ф.6Д ПС Курсай 35/10кВ, общей протяженностью 5,57км, расположенных в Жылыойском районе Атырауской области.

На ВЛ-10кВ, протяженностью – 3км с заменой опор СВ-110 на СВ-110 и провода АС-50 на новый АС-50. На ВЛ-0,4кВ, общей протяженностью - 2,57км с заменой опор СВ-95 на СВ-110 и провода АС-35 на СИП 4х50 для увеличения пропускной способности.

В период модернизации демонтированы здания трансформаторных пунктов ТП-27/8, ТП-4/10 и ТП-264/1, находящихся в неудовлетворительном состоянии и не отвечающие требованиям нормативных документов в части безопасной эксплуатации. Построены новые на месте демонтированных, где смонтировано полностью новое оборудование и установлены более мощные силовые трансформаторы.

В ходе модернизации демонтированы старые и установлены новые комплектные трансформаторные пункты городского исполнения КТПН-45/18, КТПН-195/12, КТПН-8/3, КТПН-8/5, КТПН-6/18 с более мощными силовыми трансформаторами, также произведен монтаж полностью нового оборудования.

Мощность силовых трансформаторов увеличилась 4460кВА до 7240 кВА, или на 62%, что позволит подключать к ним перспективные электрические мощности.

Произведена установка реклоузеров в количестве 16шт:

- В Городском РЭС – 4шт;
- В Жылыойском РЭС – 6шт;
- В Курмангазинском РЭС – 1шт;
- В Махамбетском РЭС – 3шт;
- В Индерском РЭС – 2шт.

5. Мероприятия по обновлению активов спецавтотранспорта.

При плане – **265 887 тыс.тенге** фактическая сумма по заключенным договорам за 2 полугодие 2025г. – **43 710 тыс.тенге**, за 1 полугодие 2026г. - **218 525 тыс.тенге**.

В целях обновления активов спец.автотранспорта приобретена новая спец.автотехника в количестве – 4 ед:

- Самосвал Камаз 15тн – 1 ед.
- Трубоплетевоз на шасси УРАЛ для транспортировки ж/б опор – 1 ед.;
- Бурильно-крановой машина на шасси ГАЗ - 1 ед.;
- Автогидроподъемник-28 на шасси Камаз – 1 ед.

6. Модернизация средств противоаварийной диагностики и РЗА.

При плане – **47 769 тыс.тенге** фактическая сумма за 1 полугодие 2026г. – **47 769 тыс.тенге**. Приобретена проверочная аппаратура РЕТОМ-21 – 1шт. и РЕТОМ-61 – 1шт. для проверки простых и сложных защит автоматики.

7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Плановая сумма составляет – **5 500 тыс.тенге**, фактическая сумма за 1 полугодие 2026г. – **7 735 тыс. тенге**. Приобретены энергосберегающие лампы, светильники, модернизации системы отопления и системы охлаждения на рабочих местах.

Информация
по выполнению дополнительной инвестиционной программы в рамках
государственной программы «Тариф в обмен на инвестиции»
на период 01.07.2025-30.06.2026гг.

ТОО «Атырау Жарык» выполнило инвестиционную программу 2025-2026г., утвержденную приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области от 30 апреля 2025 года №33-ОД по согласованию с Управлением Энергетики и Жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области №80-НҚ от 12 мая 2025 года.

При плановой стоимости 01.07.2025-30.06.2026гг. – **1 293 787 тыс. тенге**, фактические затраты за 2 полугодие 2025г.- **176 777 тыс. Тенге**, за 1 полугодие 2026г. – **1 117 009 тыс. тенге**.

1. Мероприятия по модернизации физически изношенных сетей 6-10кВ в г.Атырау и Атырауской области.

При плане – **1 232 327 тыс.тенге**, фактические затраты составили за 1 полугодие 2026г. – **1 117 009 тыс.тенге**.

Произведена модернизация в г.Атырау и Атырауской области 13-ти воздушных линий 10кВ общей протяженностью 73,957 км, которые расположены в г. Атырау: 7 воздушных линий протяженностью 29,8км, в Макатском районе: 6 воздушных линий протяженностью 44,157км.

2. Разработка проектно-сметной документации

Плановая сумма составляет – **61 460 тыс.тенге**, фактические затраты составили за 2 полугодие 2025г. – **57 260 тыс. тенге**. Услуги по разработке выполнены в полном объеме в соответствии с условиями договоров.

3) о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за отчетный период.

За регуляторный период с 01.07.2025-30.06.2026 года затраты по передаче электрической энергии по ТОО «Атырау Жарык» составили 23 697 861 тыс.тенге, в том числе за 1 полугодие 2026 года составили 11 416 833 тыс. тенге. Из них:

Контролируемые затраты в соответствии с утвержденными затратами при годовом плане 9 529 164 тыс. тенге за 1 полугодие 2026 года составили 4 602 332 тенге или 48,3%.

Неконтролируемые затраты за 1 полугодие 2026 года составили в общем 6 004 497 тыс. тенге при годовом плане 9 387 346 тыс. тенге 63,9%.

Амортизация за 1 полугодие 2026 года составили 810 003 тыс. тенге при годовом плане 1 471 208 тыс.тенге.

Все затраты по каждой статье произведены в пределах сумм утвержденных затрат с допустимым отклонением.

4) о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

Показатели качества и надежности регулируемой услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие 2026 года.

п/п	Показатель качества и надежности	Единица измерения	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (с 01.07.2025 по 30.06.2026 года)	Факт текущего года (с 01.07.2025 по 30.06.2026 года)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
	2		3	4	5	6	7
1	Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIFI) - средняя частота долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами	Кол-во отключений на 1 потребителя в год	1,1	1,09	1,09	выполнено	
2	Снижение уровня нормативных потерь (действующий показатель 13,83%)	%	13,73	0,12	13,61	выполнено	

3	Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIDI) - средняя длительность долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами	Час, продолжительность отключений на 1 потребителя в год	1,2	1,49	1,48	выполнено	
4	Внедрение инновационной технологий в предприятии по регулируемой услуге	единиц	1	1	1	выполнено	
5	Снижение износа основных средств (действующий показатель 67,35%)	%	67,30	0,5	65,05	выполнено	
6	Своевременное завершение ремонта (реконструкции, модернизации, замены)	%	100	100	100	выполнено	
7	Количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий (действующий показатель 0)	Количество	0	0	0	выполнено	

5) о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии

Показатели эффективности деятельности ТОО «Атырау Жарык» по регулируемой услуге по передаче электрической энергии на 1 полугодие 2026 года не утверждались.

6) Информация об основных финансово-экономических показателях деятельности

По предварительным данным за 1 полугодие 2026 года, доходы от регулируемой деятельности по передаче электроэнергии составили 12 043 321 тыс. тенге, что выше уровня 1 полугодие предыдущего года на 3 023 887 тыс. тенге (в связи с увеличением тарифа). Расходы по предварительным данным по регулируемой деятельности, включая себестоимость услуг и расходы периода за 1 полугодие 2026 года составили 11 416 833 тыс. тенге.

7) Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период;

Фактический объем оказанных услуг по передаче электрической энергии за регуляторный период с 01.07.2025-30.06.2026 года ТОО "Атырау Жарык" выполнило ниже планового объема (плановый объем 1 870 314 тыс.кВтч) на 8 102 тыс. кВтч и составляет 1 862 212 тыс. кВтч или 99,5%, по сравнению с предыдущим регуляторным периодом (2024-2025гг) объем регулируемых услуг увеличился на 2 774 тыс. кВтч или на 0,15%. В том числе за 1 полугодие 2026 года объем оказанных услуг составила 925 768 тыс.кВтч., по сравнению с 1 полугодием 2025 года объем оказанных услуг увеличился на 20 202 тыс.кВтч, или на 2,23%.

Наименование	II пг. 2024 - I пг. 2025гг.	в т.ч: I пг. 2025 гг.	II пг. 2025 - I пг. 2026гг.	в т.ч: I пг. 2026 гг.	разница	% относительно предыдущего периода
	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	
ТОО "Атырау Жарык" для электроснабжения						
Юридические лица	1 005 303	496 635	960 261	468 717	-45 042	-4,5
Бюджетные организации	105 005	53 797	116 392	60 216	11 387	10,8
Производственные с/хоз. потребители	34 913	9 071	39 981	19 961	5 068	14,5
Население	663 325	320 136	669 437	325 262	6 112	0,9
Итого	1 808 546	879 639	1 786 071	874 156	-22 475	-1,2

АО "НК "Қазақстан темір жолы" - "Дирекция магистральной сети"	19 752	9 753	19 635	9 744	-117	-0,6
Филиал АО «KEGOC» ЗМЭС	471	223	446	227	-25	-5,3
АО "АТЭЦ"	5 094	2 512	4 755	2 499	-339	-6,7
ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"	1 904	1 072	1 030	196	-874	-45,90
АО "КТК-К"	23 671	12 367	23 572	12 243	-99	-0,4
АО "Эмбаунайгаз"			24 176	24 176	24 176	
ТОО «Caspian Offshore Construction Realty» («Каспиан Оффшор Констракшн Реалти»)			2 527	2 527	2 527	
Всего	1 859 438	905 566	1 862 212	925 768	2 774	0,15

8) Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг;

Работа по подготовке и выдаче технических условий на подключение к электросетям осуществляется на основании «Правил предоставления равных условий доступа к регулируемым услугам (товаром, работам) в сфере естественных монополий», «Правил пользования электрической энергией» и Электросетевых правил, действующих на территории Республики Казахстан.

За первое полугодие 2026 года были выданы технические условия:

по физическим лицам (население) - 1457 потребителям суммарной мощностью 7 304,15 кВт

по юридическим лицам – 1 158 технических условий суммарной мощностью 328 867,94кВт.

За отчетный период ТОО «Атырау Жарык» также оказывало услуги по электроснабжению, согласно договорам, заключенными с потребителями на розничном рынке в соответствии с утвержденным уполномоченным органом типовым договором. Со всеми потребителями Атырауской области заключены всего 204 433 договоров, в том числе с юридическими лицами – 12 942 договоров, с физическими лицами – 191 491 договоров.

За отчетный период (1 пг. 2026 года) в адрес ТОО «Атырау Жарык» поступило 202 заявления по качеству представленных услуг. Из них:

- по причине неудовлетворительного состояния электрических сетей – 62 обращения;
- по проведению электромонтажных работ – 78 обращений;
- электросети на балансе ЖКХ – 35 обращений;
- электросети – самострой - 22 обращения;
- электросети на балансе КСК – 25 обращений.

По всем заявлениям были направлены ответы и в установленные сроки приняты соответствующие меры по устранению выявленных нарушений.

По состоянию на 01.07.2026 года по ТОО «Атырау Жарык» был выполнен капитальный ремонт следующих энергообъектов:

- КЛ-0,4/10кВ – 1,443 км - 18%
- ВЛ-110кВ – 162,3 км – 56%
- ВЛ-35кВ – 57,2 км – 26%
- ВЛ-6/10кВ – 15,5 км – 12%
- ВЛ-0,4кВ – 45,5 км – 57%
- Всего ВЛ-0,4-110кВ – 280,5 км - 39%*
- ПС-35кВ и выше – 6 шт. (отдельные элементы) – 75%
- ТП, КТП, РП-10/0,4кВ – 47 шт.- 67%

Общая протяженность замененных линий по состоянию на 01.07.2026 года составляет 45,5 км.

За первое полугодие технологических нарушений – 1 отказов 1-й степени в электрических сетях 110кВ:

- из-за воздействия стихийных явлений:

За первое полугодие в электрических сетях 35/110 кВ технологических нарушений – 36 отключений отказов 2-й степени из них:

- из-за воздействия посторонних лиц и организации:

на ВЛ-110кВ произошло – 10 отключений;

на ВЛ-35кВ – 5 отключений.

- из-за воздействия стихийных явлений:

на ВЛ-110кВ произошло - 9 отключений;

на ВЛ-35кВ – 4 отключений.

- по неклассифицированным причинам:

на ВЛ-110кВ – 6 отключений;

на ВЛ-35кВ – 2 отключения.

В электрических сетях 6/10 кВ - 124 отключений отказов 2-й степени из них:

- из-за воздействия посторонних лиц и организации - 40 отключений;

из-за воздействия стихийных явлений - 31 отключений;

- по неклассифицированным причинам – 53 отключений.

9) о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.

Основные задачи на текущий 2026 год:

- Выполнение услуг по передаче электрической энергии;
- Выполнение Инвестиционной программы;
- Выполнение Инвестиционной программы в рамках реализации Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов» на 2026-2029 года.
- Дальнейшее снижение нормативных потерь электроэнергии.
- Обеспечение высокого качества регулируемых услуг по передаче электроэнергии.