

## Электроэнергетика Азербайджанской Республики

Энергетика Азербайджанской Республики на протяжении всей истории является динамично развивающейся отраслью и играет доминирующую роль в южно-кавказском регионе.

Под руководством общенародного лидера Азербайджана Гейдара Алиева в начале 90-х годов удалось остановить разрушительные процессы во всех отраслях экономики, в том числе в ее энергетическом секторе, а затем инициировать восстановление и строительство новых генерирующих мощностей, высоковольтных подстанций и линий электропередачи. Данный период характеризуется особым подъемом в развитии электроэнергетической отрасли.

Электроэнергетической отрасли, наряду с нефтегазовой отраслью, принадлежит ведущая роль в экономике Азербайджанской Республики. Она занимает также важное место в социальной инфраструктуре. К настоящему времени на территории Азербайджана нет населенных пунктов, не имеющих доступа к электроэнергии, и электроэнергия является наиболее используемым энергетическим источником для населения и объектов экономики. Развитие энергетики всегда было одним из приоритетных направлений экономической и социальной политики государства, и из бюджета государства постоянно выделялись достаточные средства для технического обслуживания и строительства объектов энергетики. Следует отметить некоторые крупные проекты, которые были реализованы в последние годы.

Предметом особой гордости азербайджанских энергетиков является введенная в строй в 2002 году парогазовая установка мощностью 400 МВт на Апшеронском полуострове. Эта ПГУ не имеет аналогов на всем постсоветском пространстве ни по конструкции, ни по высоким технико-экономическим показателям

За счет кредита Японского Агентства Международного Сотрудничества (JICA) в поселке Шувялан продолжается строительство 2-го энергоблока Шимал - 409 МВт. Строительство выполняется Японской фирмой «TOYO Engineering» и Азербайджанской компанией «Azenco».

В Азербайджане разработана программа развития энергетического сектора Республики до 2015 года. В ней предусмотрен ежегодный рост потребления электроэнергии на уровне 5%. В соответствии с этой программой, осуществляется ряд проектов по наращиванию генерирующей мощности и развитию системы электропередачи.

Завершаются пуско-наладочные работы по новой парогазовой электростанции «Джануб» мощностью 780 МВт в городе Ширван. В 2013 году предусмотрено завершение модернизации 1-го и 3-го гидроагрегатов Мингечаурской ГЭС и реконструкция Вар-Вара ГЭС установленная мощность, которой 16,5 МВт. На юге Азербайджана в Лерикском районе продолжается строительство электростанции «Лерик» мощностью 16,5 МВт. Продолжается строительство подстанции 220 кВ «Боюк Шор» мощностью 3x250 МВА. Начата подготовка к строительству электростанции «Боюк Шор» мощностью 385 МВт.

В рамках проекта «Чистый город» сдана в эксплуатацию новая ТЭС «Бакинский завод переработки твердых бытовых отходов» с установленной мощностью 45 МВт для утилизации городского мусора и выработки электроэнергии.

В последнее время во всем мире интенсивно развивается малая гидроэнергетика, связанная с ее очевидными экологическими преимуществами.

В государственной программе социально-экономического развития регионов 2009-2013 г.г. утвержденной Президентом республики господином Ильхамом Алиевым в восьми экономических районах Азербайджана предусмотрено строительство малых ГЭС.

20 декабря 2012 года в Гусарском районе была введена в строй гидроэлектростанция «Гусар-1» - 1 МВт, а 15 декабря 2012 года на Главном Мильском канале в Физулинском районе была сдана в эксплуатацию «Физули ГЭС» - 25 МВт. В Нахичеванской Автономной Республики продолжается строительство деривационного типа «Ордубад ГЭС» - 36 МВт, а также следует отметить «Арпачай ГЭС» мощностью 20,5 МВт. На «Арпачай ГЭС» в настоящее время идут пуско-наладочные работы.



*Гидроэлектростанция «Гусар-1»*

**Гидроэлектростанция «Гусар-1»** оснащенная современным оборудованием полностью компьютеризованна и технологический процесс происходит автоматически. С этой целью был создан управленческий центр, который претворяет в жизнь процесс получения электрической энергии.

Чтобы своевременно были предприняты соответствующие меры по устранению неисправностей, Центр заранее оповещает о возможности возникновения их.

На территории станции была построена подстанция 10 кВ, проведены воздушные линии.

Гидроэлектростанция «Гусар-1» также будет обеспечивать электрической энергией зимне-летний туристический комплекс «Шахдаг».

Установленная мощность энергосистемы Республики на 2012 год составляет 6322,8 МВт, в том числе гидроэлектростанции 1070,6 МВт.

К концу 2012-го года 98% производимой на ТЭС электроэнергии вырабатывалось на основе сжигания природного газа, остальная часть - на основе мазута. По итогам 2012 года, на производство 1 кВтч электрической энергии было израсходовано 314,24 г. условного топлива

Энергосистема располагает развитой системой электропередачи, в составе которой имеются подстанции напряжением 110, 220, 330, 500 кВ. Суммарная мощность трансформаторов этих подстанций составляет более 15 869 МВА. Общая протяженность линий напряжением 110 кВ и выше в настоящее время составляет 8 829 км.

В соответствии с Государственными программами, осуществляется несколько крупных проектов по развитию сетей системы передачи. Ведется строительство линий электропередачи 500 кВ, 330 кВ, 220 кВ и 110 кВ. Идет строительство 2-х подстанций 110 кВ и 3-х подстанций 220 кВ общей мощностью более 1650 МВА.

Со сменой оборудования на самое современное на 33-х подстанциях 110 кВ, 3-х подстанциях 330 кВ, 9-ти подстанциях 220 кВ идет полная их реконструкция. На 27-ми подстанциях 110 кВ идет увеличение мощности трансформаторного парка подстанций.

Азербайджанская энергосистема работает параллельно с ЕЭС России и, эпизодически, с энергосистемой Грузии. Экспортный потенциал Азербайджанской энергосистемы на сегодняшний день составляет 4,0-4,5 миллиарда кВт.ч. электроэнергии в год.

В настоящее время энергосистема Азербайджанской Республики работает в параллельном режиме с Единой энергосистемой Российской Федерации. Их связывает линия

напряжением 330 кВ «Дербендская». Ведутся переговоры по строительству второй линии 330 кВ «Дербенд-Хачмаз».

Для диверсификации экспортных коридоров и повышения надежности поставок электроэнергии между энергосистемами Азербайджана, Грузии и Турции, в феврале 2011 года введена в работу новая подстанция 500/330 кВ "Самух" с заходом-выходом межгосударственной линии электропередач 500 кВ "Самух-Гардабани". С этой целью восстановлен 50-ти километровый участок ЛЭП-500 кВ "Самух-1" (Азербайджанской ТЭС – ПС Самух), завершена реконструкция ЛЭП 500 кВ «Самух-Гардабани» до границы с Грузией, что позволит экспортировать энергию в Турцию.

За счет кредита Азиатского банка развития и средств Азербайджана в настоящее время выполняются два проекта:



*Подстанция «Забрат»*

1. Продолжается строительство 220 кВ двухцепной линии "Мингечаур-Апшерон-Хырдалан". Строительство выполняется фирмой «Alstom» и азербайджанской компанией «Azenco».

2. Заканчивается строительство 220 кВ подстанции «Забрат» мощностью 2x180 МВА, а также линии электропередач 220 кВ «Шимал ЭС - Забрат ПС - Санае Говшагы» 68,6 км. Близится к завершению строительство двухцепной линии электропередач 220 кВ «Шимал ЭС - Говсаны ПС» протяженностью 25,5 км.

В нижеследующих таблицах указаны основные данные о структуре и показателях деятельности Азербайджанской энергосистемы, находящиеся в ведении ОАО "Азерэнерджи".

#### Общая характеристика энергетической отрасли

Годы	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Количество работающих (тыс. чел.)	9,8	9,6	9,6	9,8	19,7	20,3	20,1	13,1	14,2	14,8	14,9
Ежегодные капиталовложения (млн. \$ США)	79,1	142,1	35,2	8,4	449	322	344	352	341	684	573,7
Оборот (млн. \$ США)	288,6	321,8	339,2	383	383	935	929	847	851	953	958
Количество распределительных компаний	2	2	2	2	10	10	10	7	7	7	7
Количество потребителей (тыс.)	1516	1597	1668	1730	1746	1751	1321	1347	1393	1445	1456

## Крупнейшие электростанции Азербайджана

	Электростанция	Мощность генераторов (МВт)	Количество генераторов	Установленная мощность электростанции (МВт)
<b>Тепловые электростанции</b>				
1	«Азербайджанская» ТЭС	300	8	2400
2	«Ширванская» ТЭС	150	6	900
3	«Сумгайтская» ЭС	паровая (1x 188) ПГУ-газовая (2x 168,5)	3	525
4	«Шимал» ЭС	ПГУ-400	1	400
5	«Сангачалская» ЭС	16,6	18	300
6	«Бакинская» ТЭЦ	53,5	2	107
7	«Шахдаг» ЭС	8,7	12	104,4
8	«Бакинская» ЭС	8,7	12	104,4
<b>Гидроэлектростанции</b>				
1	Мингечевирская ГЭС	60 70,4	2 4	401,6
2	Шамкирская ГЭС	190	2	380
3	Еникендская ГЭС	37,5	4	150
4	Физулинская ГЭС	6,4	4	25

## Строительство и реконструкция электростанций

Годы	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Ввод в эксплуатацию энергетических мощностей (МВт)</b>	-	37,5	-		452	104,4	300	630	20	-	26
<b>В т. ч. на</b>	ТЭС	-			452	104,4	300	630	-	-	
	ГЭС		37,5			-	-	-	20	-	26
<b>Затраты на ввод мощностей (млн. \$ США)</b>	-	6,4	-	164	440	-	411,8	563,6	65,2	-	82,2
<b>В т.ч. иностранные инвестиции (млн. \$ США)</b>	-	6,4	-	95	-	-	-	434,2	-	-	-
<b>Реконструкция энергетических мощностей (МВт)</b>	400	-	-		-	-	-	60	90	60	-
<b>В т. ч. на</b>	ТЭС	400	-					60	90	60	-
	В т. ч.	ПГУ	400	-					-	-	-
		ГТУ	-	-					-	-	-
	ГЭС	-	-					-	-	-	-
<b>Затраты на реконструкцию мощностей (млн. \$ США)</b>	184,7	-	-	11,5	238	-	-	62	90	132	-
<b>В т.ч. иностранные инвестиции (млн \$ США)</b>	184,7	-	-		238	-	-	62	90	55	-
<b>Вывод из эксплуатации энергетических мощностей (МВт)</b>	420	24	-		100	-	230	-	150	-	-

## Электрические сети и высоковольтные подстанции

Электрическая сеть Азербайджана имеет сложную схему, состоящую из нескольких сот подстанций и линий электропередачи различных уровней напряжения, связанных между

собой и действующих совместно. Условно электрическая сеть разделена на три части: системообразующая, питающая и распределительная сети.

Системообразующая сеть включают в себя подстанции и линии электропередачи напряжением 110, 220, 330 и 500 кВ, питающая сеть -110 кВ, распределительная сеть - 0,4, 6, 10, 35 кВ.

В ведении ОАО "Азербэнержи" находятся межгосударственные линии электропередачи, системообразующая, питающая и распределительная сети.

Системообразующая сеть Азербайджанской энергосистемы включает в себя следующие подстанции и линии электропередачи:

500 киловольт: 2 подстанции, общей мощностью – 2100 МВА;  
330 киловольт - 7 подстанций, общей мощностью – 3870 МВА;  
220 киловольт - 10 подстанций, общей мощностью – 3616 МВА;  
110 киловольт - 140 подстанций, общей мощностью – 6283 МВА;  
35 киловольт - 379 подстанций, общей мощностью – 2130 МВА

- подстанции: "Апшерон-500 кВ", "Самух-500 кВ" "Агджабеди-330", "Агдам-330", "Актафа-330 кВ", "Гянджа-330 кВ", "Имишлы-330 кВ", "Яшма-330 кВ",
- "Хачмаз-330 кВ", "Аллюминиевый завод-330 кВ", "Ахсу-220 кВ", "Габала-220 кВ", "Говсан-220", "Низами-220 кВ", "Масаллы-220 кВ", "Мушви-220 кВ", "Сангачал-220 кВ", "Санае Говшагы-220 кВ", "Хырдалан 220 кВ", "Сальян -220 кВ" и 140 подстанций 110 кВ;



По государственной программе социально-экономического развития города Баку и его окрестностей были построены и реконструированы подстанции 220кВ «Хырдалан», 110 кВ «Бинагады», 110 кВ «Гала», 110 кВ «Ахмедлы», а также проводится реконструкция 110 кВ линий электропередач «2-ая Гала», «4-ая и 5-ая Шимал», «1-ая Шимал».

На подстанции 110 кВ «Бинагады» трансформаторы 2х40 МВА были заменены на новые, мощностью 2х63 МВА.

#### *Подстанция 110 кВ «Бинагады»*

В настоящее время в Баку идут завершающие работы по благоустройству второй подземной подстанции 110/35/6 кВ «Баил» мощностью 2х80 МВА. Под землей построено 3 этажа. На втором этаже произведен монтаж трансформаторов, а на 3 этаже имеется комната для управления и размещения персонала, монтировано вспомогательное оборудование. Ввод подстанции предусмотрен на второй квартал 2013 года.

- линии электропередачи:

**500 кВ:** "2 Апшеронская", "1 Самухская."

**330 кВ:** "1 Апшеронская", "3 Акстафинская", "4 Акстафинская", "3 Ширванская", "4 Ширванская", "3 Имишлинская", "3 Мингечаурская", "4 Мингечаурская",

"5 Мингечаурская", "6 Мингечаурская", "3 Шамкирская", "Дербентская", "Агдамская", "8 Апшеронская", "Хачмазская", "1 Аллюминиевый завод", "2 Аллюминиевый завод" "2 Самухская", "3 Самухская", "Гардабанская", "2 Парсабадская".

**220 кВ:** "1 Ширванская", "2 Ширванская", "3 Апшеронская", "4 Апшеронская", "5 Апшеронская", "6 Апшеронская", "7 Апшеронская", "Ахсуинская", "Габалинская", "1 Говсанская", "2 Говсанская", "3 Масаллинская", "1 Мингечаурская", "2 Мингечаурская", "Мушвиговская", "1 Низаминская", "2 Низаминская", "Санае Говшагы", "Сангачальская", "Яшминская", "Ширван-Имишлинская", "Ширван-Сальянская", "Сальяно-Масаллинская".

Более 200 линий электропередачи напряжением 110 кВ.

### Межгосударственные линии электропередачи

Наименование линий эл. передачи	Начало и конец линий электропередачи	Напряжение (кВ)	Длина до межгосударственной границы (км)	Пропускная способность (МВт)
Самух–Гардабани (Мухранис Вели)	п/ст. Самух – п/ст.Гардабани (Грузия)	500	162,3	700
Гардабани	п/ст. Акстафа – п/ст.Гардабани (Грузия)	330	43,6	340
Дербентская	п/ст. Хачмаз - п/ст. Дербент (Россия)	330	59,9	380
Ардабильская	п/ст. Имишли - п/ст. Ардабиль (Иран)	330	25,0	400
Парсабад	п/ст. Имишли - п/ст. Парсабад (Иран)	230	30,7	250
Астара	п/ст. Масаллы - п/ст. Астара (Иран)	220	66,4	250
Игдыр	п/ст. Бабек - п/ст. Игдыр (Турция)	154	94	160
Араз	п/ст. Араз – п/ст. Араз (Иран)	132	0,25	100
Джुльфа	п/ст.Джульфа – п/ст.Джульфа (Иран)	132	4,6	100
Астара	п/ст. Астара - п/ст. Астара (Иран)	110	7,5	80
Билиджи	п/ст. Ялама - п/ст. Билиджи (Россия)	110	3	20



## Основные технико-экономические показатели работы энергосистемы

(по ОАО "Азербэнеджи" и Нахичеванской АР)

Годы		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
Производство ЭЭ, (млрд. кВт.ч)		18,6	21,2	21,3	22,3	23,8	21,4	21,2	18,6	18,4	20,0	21,34	
В т.ч.	ТЭС	16,6	18,7	19,0	19,3	21,3	19,0	19,0	16,3	15,0	17,3	19,54	
	ГЭС	2,0	2,5	2,8	3,0	2,5	2,4	2,2	2,3	3,4	2,7	1,8	
Потребление ЭЭ, (млрд. кВт.ч)		<b>20,0</b>	<b>22,7</b>	<b>22,7</b>	<b>23,6</b>	<b>24,7</b>	<b>21,2</b>	<b>20,61</b>	<b>17,68</b>	<b>18,06</b>	<b>19,29</b>	<b>20,80</b>	
Экспорт ЭЭ, (млрд. кВт.ч)		0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,79	0,8	0,38	0,46	0,8	0,68	
Импорт ЭЭ, (млрд. кВт.ч)		2,4	2,4	2,4	2,1	1,8	0,5	0,22	0,11	0,1	0,13	0,14	
Установленная мощность электростанций, (МВт)		5683	5661	5684	5721	5630	5728	5798	6427	6297	6297	6322,8	
В т.ч.	Тепловых	<b>4691</b>	<b>4641</b>	<b>4654</b>	<b>4691</b>	<b>4610</b>	<b>4703</b>	<b>4773</b>	<b>5402</b>	<b>5252</b>	<b>5252</b>	<b>5252,3</b>	
	В т.ч.	На жидком топливе и газе	4144	4144	4144	4144	4143	4143	3451	4306	4156	4156	4156,3
		ПГУ и ГТУ	510	510	510	510	560	560	1322	1096	1096	1096	1096
	Гидравлических	<b>992</b>	<b>1020</b>	<b>1030</b>	<b>1030</b>	<b>1020</b>	<b>1025</b>	<b>1025</b>	<b>1025</b>	<b>1045</b>	<b>1045</b>	<b>1070,5</b>	
Абсолютный максимум нагрузки, (МВт)		39 50	4327	4293	4216	4318	4392	3824	3722	3289	3456	3673	
Частота при максимуме нагрузок, (Гц)		50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
Расход ЭЭ на СН эл. станций, (млрд. кВт.ч)		<b>0,96</b>	<b>0,98</b>	<b>0,99</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,9</b>	<b>0,86</b>	<b>0,67</b>	<b>0,62</b>	<b>0,66</b>	<b>0,72</b>	
Расход ЭЭ на произв. и хоз. нужды энергосистем, (млрд. кВт.ч)		0,024	0,015	0,016	0,018	0,018	0,016	0,011	0,020	0,018	0,015	0,010	
Расход ЭЭ на транспорт в сетях*, (%)		3,87	3,63	3,86	4,0	8,53	7,86	7,68	8,12	9,3	9,3	9,53	
Расход ЭЭ на транспорт в сетях*, (млрд. кВт.ч)		0,763	0,812	0,869	0,929	2,074	1,647	1,567	1,453	1,672	1,792	1,836	
Уд. расход топлива на отпуск ЭЭ, (г/кВт.ч)		409,4	386,2	385,9	378,8	367,8	352,8	345,9	327,9	317,6	313,5	314,24	
Уд. расход топлива на отпуск ТЭ, кг/Гкал		190,6	195,1	191,9	191,8	191,9	184,5	204,9	198,9	259,5	260,3	253,1	
Расход топлива	Условного, т.у.т.	<b>6570,8</b>	<b>6996</b>	<b>6996</b>	<b>7085</b>	<b>7587</b>	<b>7557</b>	<b>6381</b>	<b>5204</b>	<b>4653</b>	<b>5307</b>	<b>5993</b>	
	Газа	млн. м <sup>3</sup>	3806	3659	4440	4283	5218	4516	5043	4411	4086	4538	5116
		%		58,1	69,9	67,2		78,90	90,35	96,6	99,9	97,9	97,7
	Мазута	тыс. т	1745	2159	1492	1706	1314	1015	451	129,3	1,3	81,32	97,8
	%		41,3	30,1	32,8		21,10	9,65	3,4	0,1	2,1	2,3	
Полезный отпуск ЭЭ, (млрд. кВт.ч)		<b>16,2</b>	<b>21,0</b>	<b>19,0</b>	<b>21,4</b>	<b>21,4</b>	<b>19,2</b>	<b>16,2</b>	<b>13,6</b>	<b>13,7</b>	<b>14,8</b>	<b>18,1<sup>1</sup></b>	
В т.ч.	Промышленность и строительство	3,1	4,4	5,4	6,3	4,8	5,0	5,4	3,7	4,1	4,5	6,9	
	Транспорт и связь	0,5	0,7	0,5	0,6	0,5	0,7	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	
	Сельское хозяйство	0,7	0,7	0,5	0,7	0,6	0,6	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	
	Коммунально- бытовой сектор	7,6	12,2	12,0	13,2	12,4	10,2	7,6	6,5	5,5	5,7	6,5	
	Прочие	4,4	4,3	0,6	0,6	3,1	2,7	2,7	3,0	3,3	3,7	3,7	
Себестоимость ТЭ, \$/Гкал *		11,8	14,7	14,7	15,2	13,9	19,8	27,89	35,5	35,41	30,7	27,5	
Средний тариф на ЭЭ (цент/кВт.ч)		<b>2,00</b>	<b>1,96</b>	<b>2,0</b>	<b>2,2</b>	<b>2,6</b>	<b>6,9</b>	<b>7,4</b>	<b>7,2</b>	<b>7,18</b>	<b>7,28</b>	<b>7,29</b>	
В т.ч.	Промышленность	2,67	2,65	2,65	2,65	6,8	7,0	7,41	7,47	7,52	7,63	7,64	
	Население	1,96	1,96	1,96	1,96	6,8	7,0	7,41	7,47	7,52	7,63	7,64	

\* Данные по ОАО "Азербэнеджи"

<sup>1</sup> Данные по Азербайджанской Республике

## Производство и потребление электроэнергии в 2012 году

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Производство электроэнергии (млрд. кВтч)	2,16	2,14	2,16	1,56	1,51	1,57	1,67	1,77	1,46	1,51	1,73	2,11
Потребление электроэнергии (млрд. кВтч)	2,09	2,03	2,02	1,54	1,49	1,55	1,64	1,76	1,42	1,49	1,71	2,08

### Суточный график в день годового максимума нагрузки (01.02. 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка, МВт	2675	2454	2284	2322	2309	2329	2569	2764	3045	3225	3330	3340
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка, МВт	3320	3327	3367	3367	3397	3525	<b>3673</b>	3603	3563	3434	3304	3012

### Выбросы загрязняющих веществ

Год	Топливо газ/мазут (млн. м <sup>3</sup> /тыс.т)	Калорийность (ккал/м <sup>3</sup> , ккал/кг)	Зольность (%)	Содержание серы (%)	Выбросы загрязняющих атмосферу веществ (тонн/год) (данные по ОАО "Азербэнерго")		
					Оксиды серы	Оксиды азота	Летучая зола
Отчетные данные							
2002	3806,3 1745,3	8120 9520	0 0,03	0 0,324	11358,0	18946,5	499,2
2003	3659,5 2159,0	8120 9520	0 0,03	0 0,324	13221,0	19217,7	684,1
2004	4440,5 1472,2	8120 9520	0 0,03	0 0,324	10161,6	18476,9	479,0
2005	4282,9 1706,2	7787 9522	0 0,03	0 0,324	11514,3	19626,5	519,1
2006	5218 1314,6	7780 9521	0 0,03	0 0,324	9394,5	22548,2	395,1
2007	4516,2 1015,4	8005 9521	0 0,03	0 0,324	6407,2	16472,8	278,98
2008	4954,0 451,8	8001 9521	0 0,03	0 0,324	0 3365,4	13677,2	136,13
2009	4411,0 129,3	7976 9520	0 0,03	0 0,324	0 970,4	12457,7	32,2
2010	4085,8 1,3	7966 9520	0 0,03	0 0,324	69,3	7428,7	2,26
2011	4538 82	8012 9520	0 0,03	0 0,344	550,8	11235,4	23,8
2012	5116 97,8	8015 9520	0 0,03	0 0,344	981,4	9139,4	84,9

### Законодательные и правовые акты в области энергетики, действующие в Азербайджанской Республике

#### Законы Азербайджанской Республики

- "Об использовании энергетических ресурсов". 30.05.1996.
- "О недрах". 13.02.1998.
- "Об электроэнергетике". 03.04.1998.
- "О газоснабжении". 30.06.1998.
- "Об энергетике". 24.11.1998.
- "Об электрических и тепловых станциях". 06.04.2000.

- "О нефти и газе".
- "Об антимонопольной деятельности".
- "О защите иностранных инвестиций".
- "Об охране окружающей среды".

### **Рынок электрической энергии**

Правовое регулирование отношений субъектов хозяйствования в электроэнергетике Азербайджанской Республики осуществляется на основе Закона "Об электроэнергетике" и других нормативных документов.

### **Государственные регулирующие органы**

Соответствующие органы исполнительной власти (Кабинет Министров, Министерство экономического развития, Министерство промышленности и энергетики, Государственный Тарифный Совет) несут ответственность за:

- выдачу специального разрешения на выработку, передачу, распределение и продажу электрической энергии;
- заключение договоров, дающих право в пределах определенной территории на транспортировку и распределение электрической энергии;
- регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию;
- демополизацию деятельности по выработке электрической энергии;
- выдачу специального разрешения на осуществление операций по экспорту и импорту электрической энергии;
- ведение государственного контроля за эффективным, безопасным и надежным производством, транспортировкой, распределением и потреблением энергии;
- определение общих правил и стандартов по выработке, передаче, продаже, распределению электрической энергии, а также по безопасному, надежному строительству электрических и тепловых установок, ведение контроля соблюдения указанных общих правил и стандартов.

Специальное разрешение на выработку, транспортировку и распределение энергии выдается юридическим и физическим лицам, независимо от формы собственности, в порядке, установленном законодательством, путем проведения тендера.

### **Разделение работы сети, генерации и поставки**

Системы генерации, передачи и распределения электроэнергии, а также соответствующие функции являются составными частями ОАО "Азербээнержи" и его деятельности. Исключения составляют малые ГЭС, объявленные открытыми для приватизации. Распределение электроэнергии на большей части территории Республики было передано в ведение ОАО "Азербээнержи".

В 2012 году распределение электроэнергии на территории Республики осуществляли компании: «Бакыэлектрикшебеке» и 7 распределительных структурных образований с ограниченной ответственностью, находящиеся в ведении ОАО "Азербээнержи".

На территории Нахичеванской Автономной Республики распределение электроэнергии осуществляет Агентство по энергетике Нахичеванской АР.

Договоры на распределение энергии заключаются между соответствующим органом исполнительной власти и снабжающей (распределительной) компанией на определенный срок.

Лицо, получившее специальное разрешение на основе договоров на распределение энергии, имеет следующие права:

- обеспечивать потребителей электрической энергией в пределах участка (территории), предусмотренного договором;
- транспортировать электрическую энергию;
- осуществлять строительство и эксплуатацию всех установок, предусмотренных в специальном разрешении и требуемых для осуществления специальной деятельности.

Обязанности распределителя энергии распространяются в пределах участка (территории), отведенного для специально разрешенной деятельности:

- по требованию потребителей подключать их к энергетическим установкам участка (территории), предусмотренного договором, и снабжать их энергией на основе согласованных цен, тарифов и условий;
- в целях регулярного количественного и качественного удовлетворения потребности потребителей в энергии, подключенных к распределительной сети, осуществлять все меры, направленные на выработку, получение и передачу электрической энергии;
- покупать, на основе правил, установленных соответствующим органом исполнительной власти, электрическую энергию, выработанную сверх собственных потребностей отраслями промышленности и потребителями.

### **Система ценообразования**

Тарифы на электроэнергию рассматриваются Государственным Тарифным (ценовым) Советом Азербайджанской Республики и утверждаются Кабинетом Министров.

Тарифы на электрическую энергию устанавливаются исходя из полного покрытия расходов предприятий на выработку, транспортировку и распределение энергии с учетом обеспечения прибыльной работы предприятий и развития электроэнергетики в условиях естественного роста потребностей на энергию в стране.

Распределяющий орган должен регулярно представлять в соответствующий орган исполнительной власти отчет об установленных ценах и условиях.

### **Межгосударственная передача электроэнергии**

Экспортно-импортные тарифы при пересечении национальных границ, а также тарифы на транзит электроэнергии устанавливаются на основе заключенных контрактов с последующим согласованием в вышестоящих органах. Данные тарифы могут быть предметом переговоров.

Импорт и экспорт электроэнергии не облагаются таможенными пошлинами.

Управление межгосударственными сделками осуществляется на основе двухсторонних межправительственных соглашений и заключенных контрактов.

### **Инвестиции в генерирующие мощности**

Инвестиции в генерирующие мощности регулируются в рамках существующего законодательства и защищены положениями закона "О защите иностранных инвестиций".

В соответствии с законом "Об электрических и тепловых станциях" каждое юридическое или физическое лицо, не ограничивающее права третьего лица, обладает правом строительства, реконструкции и эксплуатации электрических станций.

## Инфраструктура передачи электроэнергии

Решения о строительстве новых объектов передающей сети принимаются ОАО "Азерэнержи" и утверждаются Кабинетом Министров.

Центральное диспетчерское управление ОАО "Азерэнержи" составляет баланс мощности электроэнергии. Регулирование баланса мощности осуществляется с учетом параллельной работы с энергосистемой Российской Федерации .

Центральная диспетчерская служба обеспечивает разработку режима работы электростанций и электросетей высокого напряжения, оперативно подчиненных государственному предприятию электроэнергетики, а также остановку оборудования в ремонт и координацию параллельной работы с электроэнергетическими предприятиями других государств. Местная диспетчерская служба отвечает за безопасную, надежную и эффективную работу электрической сети, находящейся на управляемой ей территории. Деятельность центральной и местной диспетчерской службы регулируется соответствующими инструкциями.

## Регулирование торговли и поставок электроэнергии.

В 2012 году распределение электроэнергии на территории Республики осуществляли компании: «Бакыэлектрикшебеке» и 7 распределительных структурных образований с ограниченной ответственностью, находящиеся в ведении ОАО "Азерэнержи".

## Структурная схема управления энергетической отраслью Азербайджанской Республики



## Диаграммы основных технико-экономических показателей работы энергосистемы Азербайджанской Республики

