

**Отчет о реализации плана развития государственного органа  
Министерства энергетики Республики Казахстан  
(далее – Министерство, МЭ РК)  
на 2023-2027 годы**

утвержденного приказом Министра энергетики Республики Казахстан  
от 30 декабря 2022 года №458

Период отчета: 2023 год

**1. Достижение целей и целевых индикаторов**

Наименование целевого индикатора	Источник информации	Единица измерения	Отчетный период		Примечание (информация исполнении/ неисполнении)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
<b>Стратегическое направление Развитие отраслей топливно-энергетического комплекса</b>					
<b>Макроиндикаторы, характеризующие развитие отрасли:</b>					
Объем вводимых электрических мощностей, с накоплением	ведомств. данные	ГВт	0,5	0,56	исполнен
Индекс физического объема добычи урана	данные АО «Казатомпром»	%	100,9	98	не исполнен
Доля электроэнергии возобновляемых источников энергии от общего объема производства	ведомств. данные	%	5	5,92	исполнен
Объем добычи нефти	ведомств. данные	млн. тонн	90,5	89,9	не исполнен
Объем добычи газа	ведомств. данные	млрд. м <sup>3</sup>	53,5	59,1	исполнен
Объем производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума)	ведомств. данные	тыс. тонн	515,8	358,7	не исполнен
Рост производительности труда в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров, % прироста от уровня 2019 года в ценах 2019 года	стат. данные	%	11,7	-	Согласно плану статистических работ данные за 2023 год будут сформированы 8 сентября 2024 года
Рост производительности труда в электроснабжении, подаче пара и воздушном кондиционировании, % прироста от уровня 2019 года в ценах 2019 года	стат. данные	%	28,4	-	
Инвестиции в основной капитал в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров	стат. данные.	от уровня 2019 года %	-6,0	-	Согласно плану статистических работ данные за 2023 год будут

Инвестиции в основной капитал в электроснабжении, подаче пара и воздушном кондиционировании	стат. данные	от уровня 2019 года %	5,9	-	сформированы 4 июля 2024 года
<b>Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии, создание условий для развития возобновляемых источников энергии и атомной энергетики</b>					
Обеспеченность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО*)	данные АО «КЕГОК»	%	100	100	исполнен
Уровень научной продуктивности в области атомной науки и техники	ведомств. данные	кол-во раз от уровня 2020 г.	2,33	2,33	исполнен
Уровень обследованных территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного радиационного риска	ведомств. данные	%	60,7	60,7	исполнен
<b>Цель 1.2. Обеспечение растущей потребности экономики страны нефтепродуктами, газом и развитие местного содержания в контрактах на недропользование</b>					
Уровень газификации населения	ведомств. данные	%	59,9	60	исполнен
Доля внутристрановой ценности при проведении операций с недропользователями, осуществляющими разведку и/или добычу углеводородного сырья и добычу урана (по товарам, работам и услугам) работам и услугам	ведомств. данные	%	61	61	исполнен

## 2. Освоение финансовых средств

Источник финансирования	План, миллион тенге	Факт, миллион тенге	Причины неиспользования
1	2	3	4
Республиканский бюджет	40 231,5	40 205,7	25,8
Национальный фонд	142 015,7	142 015,7	
<b>Итого</b>	<b>182 247,2</b>	<b>182 221,4</b>	25,8 млн. тенге - несвоевременная поставка оборудования для РГП на ПХВ «ИЯФ» в рамках подпрограммы 106 «Капитальные расходы подведомственных организаций Министерства энергетики Республики Казахстан»

### 3. Аналитическая записка

#### ***ЦИ «Объем вводимых электрических мощностей, с накоплением»***

По итогам 2023 года объем введенных мощностей составил 0,560 ГВт, что составляет 112% от плана (0,5 ГВт), из них: 1 традиционный объект (65 МВт установка турбоагрегата ст. № 13 на АО «Атырауская ТЭЦ») и 16 объектов ВИЭ общей установленной мощностью 495,57 МВт (12 ВЭС общей мощностью 437,1 МВт в Акмолинской области и области Жетісу, 2 ГЭС общей мощностью 3,7 МВт в Алматинской и Туркестанской областях и 2 СЭС мощностью 54,77 МВт в Туркестанской области).

По итогам аукционов 2023 года определено 38 компаний-победителей установленной мощностью 757,2 МВт, которые имеют право заключить долгосрочный договор с единым закупщиком электроэнергии ВИЭ (РФЦ).

На 1 января 2024 года располагаемая мощность электростанций Казахстана составляет 20,4 ГВт.

В 2023 году объем потребления электрической энергии составил 115 млрд. кВтч, что на 1,8% больше в сравнении с 2022 годом (112,9 млрд. кВтч в 2022 году), производство электрической энергии составило 112,8 млрд. кВтч (112,8 млрд. кВтч в 2022 году).

#### ***ЦИ «Индекс физического объема добычи урана»***

По итогам 2023 года индекс физического объема добычи урана составил 98% при плановом показателе 100,9 %.

По информации АО «НАК «Казатомпром» неисполнение плановых показателя связаны с дефицитом стратегических материалов, включая химические реагенты, в частности недопоставки серной кислоты с начала 2023 года.

На мировом рынке природного урана Казахстан продолжает сохранять лидирующие позиции по добыче и поставкам урана.

Страна располагает вторыми по величине (14% мировых запасов) достоверно подтвержденными разведанными запасами урана в мире, из которых 67% пригодны для добычи самым низкзатратным методом подземного скважинного выщелачивания.

При этом, снижение добычи повлияло на рост цены урана. Так по итогам 2023 года средняя цена на уран составила 55 \$/фунт, что выше в сравнении с 2022 годом на 10% (в 2022 году 49,8 \$/фунт). При этом в декабре стоимость урана составила 100 \$/фунт.

#### ***ЦИ «Доля электроэнергии возобновляемых источников энергии от общего объема производства»***

По итогам 2023 года доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии от общего объема производства составила 5,92%, что на 18,4% больше от плана (5%).

За 2023 год объем электроэнергии, выработанный объектами возобновляемой энергетики составил 6,675 млрд. кВтч (ВЭС – 3 824,99 млн. кВтч,

СЭС – 1 853,95 млн. кВтч, ГЭС – 993,87 млн. кВтч, БиоЭС – 2,71 млн. кВтч), общий объем производства электрической энергии составил 112,8 млрд. кВтч.

По итогам 2023 года в Республике Казахстан действуют 144 объекта ВИЭ, установленной мощностью 2 868,6 МВт:

- 57 объектов ВЭС мощностью – 1 394,6 МВт;
- 45 объектов СЭС мощностью – 1 202,61 МВт;
- 39 объектов ГЭС мощностью – 269,605 МВт;
- 3 объекта БиоЭС мощностью – 1,77 МВт.

#### **ЦИ «Объем добычи нефти»**

По итогам 2023 года объем добычи нефти составил 89,9 млн. тонн или 99,4 % от плана (90,5 млн. тонн),

из них:

ТШО 28,9 млн. тонн 103,6% от плана (27,9 млн. тонн);

КПО 12,1 млн. тонн 98,6% от плана (12,2 млн. тонн);

НКОК 18,8 млн. тонн 102,9% от плана (18,2 млн. тонн).

Причины недостижения добычи нефти:

– в июле-августе 2023 года снижение добычи нефти на месторождениях Мангистауской области в связи с аварийным отключением электроэнергии со стороны МАЭК, потери составили порядка 400 тыс. тонн за 2 месяца;

– ремонт компрессоров обратной закачки газа и остановки техлинии на месторождении Карачаганак.

#### **ЦИ «Объем добычи газа»**

По итогам 2023 года объем добычи газа по итогам 2023 года составил 59,1 млрд. м<sup>3</sup> или 110% от плана (53,5 млрд. м<sup>3</sup>).

Прирост добычи газа на 5,6 млрд. м<sup>3</sup> в основном обеспечен за счет следующих крупных недропользователей:

КПО – 22,4 млрд. м<sup>3</sup> или на 15% больше в сравнении с 2022 годом (19,4 млрд. м<sup>3</sup>);

НКОК – 11,9 млрд. м<sup>3</sup> или на 50% больше в сравнении в 2022 годом (7,9 млрд. м<sup>3</sup>).

#### **ЦИ «Объем производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума)»**

По итогам 2023 года объем производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума) составил 358,7 тыс. тонн, что составляет 69,5 % от плана (515,8 тыс. тонн), из них поставка на внутренний рынок составила 112,7 тыс. тонн, экспорт составил 246 тыс. тонн.

Причины недостижения объема производства нефтегазохимической продукции связаны:

– с заводским дефектом компрессора Siemens на заводе ТОО «КРІ» (25 мая 2023 г.), в рамках которого проводился внеплановый ремонт на заводе в течение 3 месяцев (с 5 июня по 31 августа 2023 г.). В результате объем

производства полипропилена (ТОО «КРІ» и ТОО «Компания Нефтехим Ltd») составил 217,3 тыс. тонн при плане 345,6 тыс. тонн или 63%.

В целях недопущения случаев, которые могут привести к останову завода ТОО «КРІ» разработана и утверждена Программа по стабилизации производства на 2024 год, в рамках которой предпринимаются соответствующие меры;

– с переходом на топливный режим ТОО «АНПЗ» и в результате объем производства параксилола составил 25,5 тыс. тонн при плане 55,5 тыс. тонн или 46%.

С целью увеличения доли производства нефтегазохимической продукции (параксилон и бензол) АО «НК «КазМунайГаз» реализуется проект по повышению эффективности ТОО «АНПЗ» (сроком до 2027 года), где предусмотрены меры по высвобождению комплекса по производству ароматических углеводородов.

### ***ЦИ «Рост производительности труда в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров, % прироста от уровня 2019 года в ценах 2019 года»***

Согласно плану статистических работ, данные за 2023 год будут сформированы 8 сентября 2024 года.

Вместе с тем, по итогам 2023 года обеспечен рост добычи нефти на 6,7% в сравнении с 2022 годом (факт 2023 г – 89,9 млн. тонн, 2022г. – 84,2 млн. тонн), а также рост добычи газа на 11 % в сравнении с 2022 годом (факт 2023 г. – 59,1 млрд. м<sup>3</sup>, 2022г. – 53,2 млрд. м<sup>3</sup>).

### ***ЦИ «Рост производительности труда в электроснабжении, подаче пара и воздушном кондиционировании, % прироста от уровня 2019 года в ценах 2019 года»***

Согласно плану статистических работ, данные за 2023 год будут сформированы 8 сентября 2024 года.

По итогам 2023 года объем производства электроэнергии составил 112,8 млрд. кВтч, то есть показатель остался на одном уровне в сравнении с 2022 годом (факт 2022г. – 112,8 млрд. кВтч);

### ***ЦИ «Инвестиции в основной капитал в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров»***

Согласно плану статистических работ данные за 2023 год будут сформированы 4 июля 2024 года.

По оперативным статистическим данным по итогам 12 месяцев 2023 года инвестиции в основной капитал по добыче сырой нефти и природного газа составили 3 523 млрд. тенге, что на 103% больше в сравнении с 2022 годом (факт 2022 года – 3 433,8 млрд. тенге), инвестиции в основной капитал по добыче урановой и ториевой руд составили 139,5 млрд. тенге или 205% в сравнении с 2022 годом (факт 2022 года – 68 млрд. тенге).

***ЦИ «Инвестиции в основной капитал в электроснабжении, подаче пара и воздушном кондиционировании»***

Согласно плану статистических работ данные за 2023 год будут сформированы 4 июля 2024 года.

Согласно оперативным статистическим данным по итогам 2023 года инвестиции в основной капитал в электроснабжении, подаче пара и воздушном кондиционировании составили 1184,9 млрд. тенге или 156% в сравнении с аналогичным периодом 2022 года (*факт 2022 года – 758 млрд. тенге*).

***ЦИ «Обеспеченность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО\*)»***

По итогам 2023 года обеспеченность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО) составила 100 %, при плане 100 %.

Согласно заявкам МИО в 2023 году в рамках бюджетной программы 041 «Развитие тепло-электроэнергетики» реализовано 11 проектов на сумму 87 518 695,9 тыс. тенге.

*Справочно:*

*Акимат г. Астана – 4 проекта;*

*Акимат Акмолинской области – 1 проект;*

*Акимат Атырауской области – 1 проект;*

*Акимат ЗКО – 2 проекта;*

*Акимат Костанайской области – 1 проект;*

*Акимат Туркестанской области – 2 проекта.*

В целом ввод всех объектов позволит обеспечить более 716 тыс. населения бесперебойным электроснабжением и более 286 тыс. населения будет обеспечено теплоснабжением, что улучшит социально-бытовые условия жизни населения.

При реализации 11 проектов создано 149 временных и 30 постоянных рабочих мест.

***ЦИ «Уровень научной продуктивности в области атомной науки и техники»***

Достижение ЦИ в 2023 году (*35 научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники*) составило 2,33 раза по отношению к уровню 2020 года (*15 научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники*) или 100 % выполнение.

Проведены научные исследования по 5 научно-техническим программам, которые выполняются в рамках бюджетной подпрограммы «Прикладные научные исследования технологического характера в сфере атомной энергетики».

Вместе с тем, были поданы 5 заявок на патент, опубликовано 50 статей в рейтинговых зарубежных научных изданиях и изданиях, рекомендованных Комитетом по обеспечению качества в сфере науки и высшего образования Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан.

Финансирование научных исследований в 2023 году позволило увеличить участие ученых и специалистов в научно-технических программах, таким образом обеспечена занятость 907 человек, улучшить материально-техническую базу для проведения исследований в данных программах. При выполнении научно-технических работ в рамках данной подпрограммы сумма налогов в бюджет составила 10 782,3 тыс. тенге.

Результаты научных исследований способствуют расширению возможностей использования ядерной науки, ядерных и радиационных технологий в атомной отрасли, медицине и промышленности, а также поддержанию на высоком уровне научно-технологической базы и интеллектуального потенциала атомной отрасли.

Разработка новых типов радиофармпрепаратов и использование их в отечественных клиниках, позволит уменьшить затраты на лечение, проводимое за рубежом, и повысить доступность высокоэффективной терапии злокачественных заболеваний для населения страны и, как следствие, снижение экономической нагрузки на систему здравоохранения Республики Казахстан.

Научно-техническое обеспечение экспериментальных исследований на Казахстанском материаловедческом токамаке КТМ позволяет Казахстану быть в числе наиболее технологически развитых стран мира, обладающих и развивающих управляемый термоядерный синтез – наиболее перспективную и безопасную энергетическую технологию.

#### ***ЦИ «Уровень обследованных территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного радиационного риска»***

Достижение ЦИ в 2023 году составило 60,7 % (1 641,0 км<sup>2</sup> территории от общей площади – 2 702 км<sup>2</sup>). Проведено комплексное экологическое обследование территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного риска, общей площадью 1641 км<sup>2</sup> (Саржалский сельский округ (1591 км<sup>2</sup>), участок реки Шаган и прибрежная территория (50 км<sup>2</sup>), населенные пункты Сарпан, Иса) с подготовкой материалов комплексного экологического обследования.

В рамках экологического обследования проведена оценка радиационного состояния окружающей среды, проведен расчет доз облучения населения, представлены прогнозная оценка состояния радиационной обстановки на территории обследования.

В результате проведенных работ установлено, что на обследуемой части территории Саржалского сельского округа (1591 км<sup>2</sup>), значение среднегодовой эффективной дозы от техногенных радионуклидов, образовавшихся в результате испытаний ядерного оружия, не превышает уровень вмешательства 0,3 мЗв/год, согласно Гигиеническим нормативам к обеспечению радиационной безопасности.

В результате проведенных работ установлено, что на большей части обследуемого участка р. Шаган и прибрежной к нему территории значение среднегодовой эффективной дозы, не превышает уровень вмешательства 0,3 мЗв/год, согласно Гигиеническим нормативам к обеспечению

радиационной безопасности.

Однако, на обследуемой территории зафиксированы повышенные концентрации радионуклида  $^3\text{H}$  в водах р. Шаган – превышение уровня вмешательства (7600 Бк/кг) по тритию в воде наблюдается на расстоянии 6,5 км от места выхода реки за административные границы СИП. При этом, значение среднегодовой эффективной дозы от техногенных радионуклидов, образовавшихся в результате ядерных испытаний, на данном участке может достигать 0,53 мЗв/год. В этой связи считается целесообразным рассмотреть изъятие участка р. Шаган из экономического оборота и включения его в Семипалатинскую зону ядерной безопасности. На данном участке необходимы посты мониторинга поверхностных и подземных вод.

В результате проведенных работ установлено, что на территории населенных пунктов Иса и Сарапан, прилегающих к территории СИП, значение среднегодовой эффективной дозы от техногенных радионуклидов, образовавшихся в результате испытаний ядерного оружия, не превышает уровень вмешательства 0,3 мЗв/год, согласно Гигиеническим нормативам к обеспечению радиационной безопасности.

По полученным данным определены участки с повышенным содержанием радионуклидов и дозовые нагрузки на население, которые представлены в материалах комплексных обследований территорий. В конечном итоге, это позволит снизить социальное напряжение в обществе, связанное с негативным отношением к условиям жизни вблизи ядерного полигона.

При выполнении данных работ была обеспечена занятость 153 единиц, сумма налогов в бюджет составила 33 270,0 тыс. тенге.

### **ЦИ «Уровень газификации населения»**

По итогам 2023 года уровень газификации составил 60% (100,1 %), при плане 59,9 % или 12 млн. человек получили доступ к природному газу.

Всего по областям		Общая протяж. газопроводов, км	Числ. населения области	Числ. газифицированного населения на 01.01.2024г.	Уровень газификации населения области (города), %	
					На 1.01.2023г.	На 1.01.2024г.
		80 418	20 033 546	12 020 634	59	60
1	г. Астана	650	1 430 136	203 848	15,1	14,3
2	Акмолинская	345	788 012	18 538	2,2	2,4
3	г. Алматы	6 019	2 228 515	2 205 152	99,2	99,0
4	Алматинская	4 688	1 531 044	1 107 014	73,5	72,3

5	Область Жетісу	1 905	697 998	319 011	41,2	45,7
6	Атырауская	6 335	704 078	701 716	99,7	99,7
7	Актюбинская	10 989	939 400	886 522	93,6	94,4
8	ВКО	380	727 071	23 590	3,13	3,2
9	Область Абай	0	607 556	0	0	0,0
10	Жамбылская	6 934	1 222 597	1 113 358	90,2	91,1
11	ЗКО	9 256	693 249	691 738	99,6	99,8
12	Кызылординская	4 356	841 831	630 773	70,0	74,9
13	Костанайская	4 186	829 998	486 927	58,3	58,7
14	Карагандинская	321	1 135 411	17 412	1,5	1,5
15	Область Ұлытау	94	221 592	5 950	2,69	2,7
16	Мангыстауская	4 847	786 917	786 405	99,9	99,9
17	Туркестанская	11 627	2 142 005	1 649 464	73,1	77,0
18	г. Шымкент	7 486	1 222 055	1 173 216	94,2	96,0
19	СКО	0	530 124	0	0	0,0
20	Павлодарская	0	753 957	0	0	0,0

В 2023 году в рамках бюджетной программы 003 на реализацию 88 проектов было выделено 81,4 млрд. тенге, из них завершено 24 проекта или 28 населенных пунктов с населением 70,165 тыс. человек получили доступ к природному газу.

**ЦИ «Доля внутриванной ценности при проведении операций с недропользователями, осуществляющими разведку и/или добычу углеводородного сырья и добычу урана (по товарам, работам и услугам)»**

По итогам 2023 года доля внутриванной ценности (далее – ВЦ) при проведении операций с недропользованием составила:

– по нефтяным операциям: по товарам товаров составил 897,1 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 271,07 млрд. тенге или 30,22 %, по работам составил 2,9 трлн. тенге, в т.ч. ВЦ – 2,26 трлн. тенге или 77,9% и услугам составил 2,64 трлн. тенге, в т.ч. ВЦ – 1,36 трлн. тенге или 51,5 %,

– по урановым операциям: по товарам составил 121,06 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 63,54 млрд. тенге или 52,49 %, по работам составил 89,1 млрд. тенге, в

т.ч. ВЦ – 79,63 млрд. тенге или 89,37 % и услугам составил 27,74 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 26,5 млрд. тенге или 95,5 %.

По итогам 2023 года общий объем закупок ТРУ недропользователей энергетического сектора составил 6,68 трлн. тенге, среднеотраслевой показатель доли ВЦ составил 61% на сумму 4,06 трлн. тенге.

**И.о. министра**



**А. Жамауов**