

**Отчет о реализации плана развития государственного органа
Министерства энергетики Республики Казахстан
(далее – Министерство, МЭ РК)
на 2020-2024 годы,**

утверженного приказом Министра энергетики Республики Казахстан
от 31 декабря 2019 года №445

Период отчета: 2021 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
Стратегическое направление Развитие отраслей топливно-энергетического комплекса					
Макроиндикаторы, характеризующие развитие отрасли:					
Объем выработки электроэнергии	данные АО «КЕГOK»	млрд. кВтч.	109,0	114,45	исполнен
Объем добычи урана	данные АО «Казатомпром»	тонн	22 575	21834	не исполнен
Объем вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии	ведомств. данные	млрд. кВтч	3,5	4,2	исполнен
Объем добычи нефти	ведомств. данные	млн. тонн	85,3	85,88	исполнен
Объем добычи газа	ведомств. данные	млрд. м ³	54,4	53,8	не исполнен
Объем производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума)	ведомств. данные	тыс. тонн	140	190	исполнен
Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии, создание условий для развития возобновляемых источников энергии и атомной энергетики					
Обеспеченность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО*)	данные АО «КЕГOK»	%	100	100	исполнен
Обеспечение населения центральным теплоснабжением согласно заявкам МИО	ведомств. данные	тыс. м ²	98,8	98,8	исполнен
Уровень научной продуктивности в области атомной науки и техники	ведомств. данные	кол-во раз от уровня 2020 г.	1,8	1,8	исполнен
Уровень обследованных	ведомств.	%	100	100	исполнен

радиационно-загрязненных территорий	данные				
Цель 1.2. Обеспечение растущей потребности экономики страны нефтепродуктами, газом и развитие местного содержания в контрактах на недропользование					
Уровень газификации населения	ведомств. данные	%	55,02	57,67	исполнен
Доля местного содержания при проведении операций с недропользованием:	ведомств. данные	%			
- нефтяных:					
по товарам		19	20,8	исполнен	
по работам, услугам		51	66,7	исполнен	
- по урану:					
по товарам		30	52,7	исполнен	
по работам, услугам		87	89,7	исполнен	

2. Освоение финансовых средств

Источник финансирования	План, миллион тенге	Факт, миллион тенге	Причины неиспользования
1	2	3	4
Республиканский бюджет	31085,078	31084,87	
Национальный фонд	58416,641	58416,64	
Итого	89501,719	89501,510	остаток 0,2 млн.тенге за счет экономии и округления

3. Аналитическая записка

Стратегическое направление Развитие отраслей топливно-энергетического комплекса

ЦИ «Объем выработки электроэнергии»

По итогам 2021 года объем выработки электроэнергии составил 114,45 млрд. кВтч, при плане 109,0 млрд. кВтч.

Увеличение генерации в 2021 году связано с ростом потребления электроэнергии в стране в целом, а также обусловлено экспортными поставками электроэнергии Экибастузской ГРЭС-1 в Узбекистан (637,745 млн. кВтч) и в рамках товарообмена в Кыргызстан (686,825 млн. кВтч).

ЦИ «Объем добычи урана»

По итогам 2021 года объем добычи урана составил 21 834 тонн, при плане 22 575 тонн.

По информации АО «НАК «Казатомпром» неисполнение плановых показателей по объему добычи урана вызвано объективными причинами. Так пандемия повлияла на всю производственную цепочку поставок, что привело к нехватке основных материалов и оборудования (*реагенты, определенные виды труб и насосов, специализированное оборудование, буровые установки*) и повлияла на графики разработки месторождений и производства в 2021 году. При этом, цена на уран по итогам 2021 года составила 42\$/фунт, что выше аналогичного периода 2020 года на 39% (в 2020 году 30,2 \$/фунт).

ЦИ «Объем вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии»

По итогам 2021 года объем электроэнергии, выработанный объектами возобновляемой энергетики, составил 4,2 млрд. кВт.ч, при плане 3,5 млрд. кВт.ч. или 3,67 % из общего объема производства электрической энергии, что составляет 30% увеличения по сравнению с аналогичным периодом 2020 года.

В 2021 году реализовано 19 проектов ВИЭ суммарной мощностью 392 МВт, из них 12 ВЭС – 197 МВт, 5 СЭС – 145 МВт, 2 ГЭС – 50 МВт. Сумма инвестиций составила порядка 400 млн. долларов США.

По итогам 2021 года действуют 134 объекта ВИЭ суммарной установленной мощностью 2010 МВт (ВЭС – 684 МВт, СЭС – 1038 МВт, ГЭС – 280 МВт, БиоЕС – 8 МВт).

Дальнейшее развитие сектора ВИЭ приведет к снижению выбросов парниковых газов, созданию новых рабочих мест, привлечению «зеленых» инвестиций и дополнительной генерации экологически чистой электроэнергии.

ЦИ «Объем добычи нефти (млн. тонн)».

По итогам 2021 года объем добычи нефти и конденсата составил 85,88 млн. тонн при плане 85,3 млн. тонн

Основная доля добычи нефти обеспечена за счет трех крупных проектов, которая составила: ТШО – 26,553 млн. тонн, КПО – 11,487 млн. тонн, НКОК – 16,236 млн. тонн (*другие - 31,603 млн. тонн*).

В соответствии с пунктом 28 Методики операционной оценки по блоку достижения целей, допускается корректировка плановых значений индикатора в сторону снижения в рамках поручений Правительства.

В связи с принятием Постановления Правительства Республики Казахстан №911дсп от 29 декабря 2020 года по ограничению добычи нефти на 2021 год плановый показатель целевого индикатора был скорректирован и снижен с 86,0 млн. тонн до 85,3 млн. тонн. При этом, сохранена положительная динамика фактического исполнения на 0,23 млн тонн (в 2020 году – 85,65 млн. тонн).

ЦИ «Объем добычи газа»

По итогам 2021 года объем добычи газа составил 53,8 млрд. м³, при плане 54,4 млрд.м³.

В соответствии с пунктом 28 Методики операционной оценки по блоку достижения целей, допускается корректировка плановых значений индикатора в сторону снижения в рамках поручений Правительства.

В связи с принятием Постановления Правительства Республики Казахстан №911дсп от 29 декабря 2020 года по ограничению добычи нефти на 2021 год, а так как газ является попутным и зависит от объема добычи нефти, показатель целевого индикатора был скорректирован и снижен с 55,8 млрд. м³ до 54,4 млрд. м³.

В результате внеплановых ремонтных работ на месторождении Тенгиз (*ремонтные остановки технологического оборудования КТЛ-2 У700, компрессора GC-201.1 на КТЛ-1*), на месторождении Кашаган (*ремонтные работы на морском и наземных комплексах, периодические посадки напряжения электроэнергии*), в АО «СНПС-Актобемунайгаз» (*ремонтные работы компрессоров сырого газа*) и продолжающимися ограничениями Оренбургского газоперерабатывающего завода в приемке сырого карачаганакского газа и прекращением экспорта газа ТОО «Тарбагатай Мунай» в Китай, произошло снижение добычи сырого газа в 2021 году.

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

По итогам 2021 года объем производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума) составил 190 тыс. тонн/год, при плане 140 тыс. тонн/год, из них поставка на внутренний рынок составила 89,1 тыс. тонн, экспорт составил 100,9 тыс. тонн.

В связи с тем, что Атырауским нефтеперерабатывающим заводом (далее – ТОО «АНПЗ») было приостановлено производство бензола и параксиола (*в январе 2021 года произошел сбой в поставках электроэнергии и привел к аварийным остановкам технологических установок завода*), а так как более 60% планируемого объема нефтегазохимической продукции приходится на ТОО «АНПЗ», 4 июня 2021 года на заседании Штаба по реализации Предвыборной программы партии Nur Otan «Путь перемен: достойную жизнь каждому!» Премьер-Министром РК А. Маминым было поручено утвердить план-график перераспределения объемов производства нефтегазохимической продукции.

В соответствии с пунктом 28 Методики операционной оценки по блоку достижения целей, допускается корректировка плановых значений индикатора в сторону снижения в рамках поручений Правительства.

Согласно графику перераспределения объем производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума) был скорректирован с 400 тыс. тонн до 140 тыс. тонн, что повлияло на положительную динамику факта по сравнению с фактом прошлого года (*в 2020 году – 359 тыс. тонн*).

Однако, во втором полугодии 2021 года произошел рост производства нефтегазохимической продукции, связанный с поэтапным наращиванием мощностей 4-х действующих заводов.

Также, 28 июля 2021 года введен в эксплуатацию завод по производству метил-трет -бутилового эфира в г. Шымкент (ТОО «Шымкентская химическая компания»). Объем данного завода ранее не учитывался в плановых показателях на 2021 год.

Справочно:

ТОО «АНПЗ» (г. Атырау) – 6,2 тыс. тонн бензола, 46,4 тыс. тонн параксилола;

ТОО «Компания Нетфхим LTD» (г. Павлодар) – 17,8 тыс. тонн МТБЭ, 48,3 тыс. тонн полипропилена;

ТОО «Hill corporation» (г. Шымкент) – 31,2 тыс. тонн смазочных материалов;

ТОО «Лукойл Лубриканты Центральная Азия» (Алматинская обл.) – 29,9 тыс. тонн смазочных материалов.

ТОО «Шымкентская химическая компания» (г. Шымкент) – 10,3 тыс. тонн МТБЭ.

В связи с ростом производства нефтегазохимической продукции во втором полугодии 2021 года Министерство направило в Министерство национальной экономики Республики Казахстан на согласование проект приказа по корректировке данного показателя в сторону увеличения, однако корректировка по данному индикатору не была согласована.

Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии, создание условий для развития возобновляемых источников энергии и атомной энергетики

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

По итогам 2021 года обеспеченность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО) составила 100 %, при плане 100 %.

Согласно заявкам МИО в 2021 году в рамках бюджетной программы 041 «Развитие тепло-электроэнергетики» реализовано 14 проектов на сумму 28 957 463,4 тыс. тенге.

Справочно:

Акимат г. Нур-Султан – 4 проектов;

Акимат г. Алматы – 2 проекта;

Акимат Мангистауской области – 1 проект;

Акимат Туркестанской области – 2 проекта;

Акимат ЗКО – 2 проекта;

Акимат г. Шымкент – 1 проект;

Акимат Костанайской области – 2 проекта.

По итогам 2021 года реализованы 14 проектов, из них 2 объекта введены в эксплуатацию.

ЦИ «Обеспечение населения центральным теплоснабжением согласно заявкам МИО»

По итогам 2021 года обеспечение населения центральным теплоснабжением согласно заявкам МИО составило 98,8 тыс. м², при плане 98,8 тыс. м².

По акимату Западно-Казахстанской области выделены средства в сумме 37 940,0 тыс. тенге на реализацию проекта «Реконструкция котельной АТП «Водострой» в поселке Зачаганск города Уральск Западно-Казахстанской области». Освоение составило 37 940,0 тыс. тенге или 100%.

Объект введен в эксплуатацию в 2021 году.

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

Достижение ЦИ в 2021 году (27 научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники) составило 1,8 раза по отношению к уровню 2020 года (15 научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники) или 100 % выполнение.

Для реализации ЦИ проведены научные исследования по 4 научно-техническим программам, которые выполняются в рамках бюджетной подпрограммы «Прикладные научные исследования технологического характера в сфере атомной энергетики».

Вместе с тем, была подана 1 заявка на патент, опубликовано 40 статей в рейтинговых зарубежных научных изданиях и изданиях, рекомендованных Комитетом по контролю в сфере образования и науки МОН РК.

Финансирование научных исследований в 2021 году позволило увеличить участие ученых и специалистов в научно-технических программах, улучшить материально-техническую базу для проведения исследований в данных программах. При выполнении научно-технических работ была обеспечена занятость 769 человек, сумма налогов в бюджет составила 89 641,8 тысяч тенге, приобретено современное научное оборудование в количестве 87 единиц.

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.

ЦИ «Уровень обследованных радиационно-загрязненных территорий»

По итогам 2021 года уровень обследованных радиационно-загрязненных территорий составил 100%, при плане 100%.

Площадь обследования в 2021 году составила 2058,5 кв. км (11,2%) из общей площади обследования 18 311,4 кв. км (по итогам 2020 года площадь обследования составила 16 252,9 кв. км или 88,8%).

В 2021 году завершено обследование восточной части территории

СИП, проведен заключительный этап экологического обследования с целью оценки существующего радиоактивного загрязнения территории СИП и выработки дальнейших мер по ликвидации последствий испытаний ядерного оружия.

В период с 2008 года по 2021 год получен большой объем информации относительно текущей радиационной обстановки на СИП. Обследование показало, что радиоактивное загрязнение на территории СИП имеет локальный характер и не характеризует всю территорию полигона. Основное радиоактивное загрязнение находится в пределах испытательных площадок, на которых проводились испытания («Опытное поле», «Дегелен», «Балапан», «Сары-Узень», «Актан-Берли», «4», «4А» и «Телькем») и двух следов радиоактивных выпадений от воздушных ядерных испытаний.

На основании результатов комплексного экологического обследования территории СИП определены территории не представляющие радиационной опасности для населения, которые в дальнейшем могут быть рекомендованы к передаче в хозяйственный оборот.

В результате проведения комплексного экологического обследования получена детальная информация о текущей радиационной ситуации на территории СИП, выявлены все значимые участки радиоактивного загрязнения, представляющие радиационную опасность для населения, дана объективная оценка уровней радиоактивного загрязнения всех компонентов окружающей среды и дозы облучения населения. Полученные данные позволяют принимать управленческие решения по вопросам землепользования, будут способствовать снижению «радиофобии» и социальной напряженности в обществе.

При выполнении работ по данному мероприятию была обеспечена занятость 190 человек, сумма налогов в бюджет составила 48 248,77 тысяч тенге.

Цель 1.2. Обеспечение растущей потребности экономики страны нефтепродуктами, газом и развитие местного содержания в контрактах на недропользование

ЦИ «Уровень газификации населения»

По итогам 2021 года уровень газификации составил 57,67% (11 млн. человек), при плане 55,02%.

Всего по областям	Общая протяж. газопроводов, км	Числ. населения области	Числ. газифицированного населения на 01.01.2022г.	Уровень газификации населения области (города), %	
				На 1.01.2021	На 1.01.2022
	70 261	19 125 620	11 030 564	54,29	57,67
1 Мангистауская	4 692	741 023	729 235	98,75	98,41

2	Атырауская	6 157	668 240	659 696	98,65	98,72
3	г. Алматы	5 414	2 024 989	2 004 383	95,23	98,98
4	ЗКО	8 397	665 988	658 885	99,39	98,93
5	Актюбинская	7 380	906 816	840 711	90,12	92,71
6	Кызылординская	3 533	827 997	550 845	65,22	66,53
7	Туркестанская	11 404	2 075 404	1 374 000	62,33	66,20
8	г. Шымкент	7 001	1 112 739	1 029 603	91,09	92,53
9	Жамбылская	6 058	1 150 057	1 086 200	94,82	94,45
10	Костанайская	3 982	857 905	496 954	56,98	57,93
11	Алматинская	4 957	2 107 900	1 342 343	54,72	63,68
12	ВКО	283	1 356 439	17 530	1,29	1,29
13	СКО	-	537 061	-	0	0
14	Карагандинская	143	1 372 115	48 681	0,51	3,55
15	Нұр-Султан	650	1 239 886	191 498	2,11	15,44
16	Ақмолинская	210	733 970	-	0	0
17	Павлодарская	-	747 091	-	0	0

В 2021 году реализовано 146 проектов на общую сумму 51,3 млрд. тенге, из них завершено 39 проектов или дополнительно 149 тыс. человек получили доступ к природному газу (в 2020 году – 51 проект).

ЦИ «Доля местного содержания при проведении операций с недропользованием»

По итогам 2021 года доля местного содержания при проведении операций с недропользованием составила:

- по нефтяным операциям: по товарам 20,8%, при плане 19%; по работам и услугам 66,7%, при плане 51%;
- по урановым операциям: по товарам 52,7%, при плане 30%; по работам и услугам 89,7%, при плане 87%.

Местное содержание в закупках недропользователей углеводородного сырья (УВС) в разрезе товаров, работ и услуг за 2021 год:

- общий объем закупа товаров составил 510,39 млрд. тенге, доля местного содержания в товарах составила 20,8% на сумму 106,2 млрд. тенге.
- общий объем закупа работ и услуг составил 4,05 трлн. тенге, доля местного содержания в работах и услугах составила 66,7 % на сумму 2,7 трлн. тенге.

Местное содержание в закупках недропользователей по добыче урана в разрезе товаров, работ и услуг за 2021 год:

- общий объем закупа товаров составил 63,63 млрд. тенге, доля местного содержания в товарах составила 52,7% на сумму 33,55 млрд. тенге.
- общий объем закупа работ и услуг составил 66,31 млрд. тенге, доля местного содержания в работах и услугах составила 89,7% на сумму 59,50 млрд. тенге.

Министр

Б. Акчулаков