

**Отчет о реализации стратегического плана  
Министерства энергетики Республики Казахстан  
(далее – Министерство, МЭ РК)  
на 2017 – 2021 годы**

утвержденного приказом Министра энергетики Республики Казахстан  
от 3 января 2019 года №1  
Период отчета: **2018 год**

**1. Анализ управления рисками**

Наименование возможного риска	Запланированные мероприятия по управлению рисками	Фактическое исполнение мероприятий по управлению рисками	Примечание (информация об исполнении/ неисполнении)
1	2	3	4
<b>Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики и сферы использования атомной энергии</b>			
<b>Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии</b>			
Переток электроэнергии, произведенной отечественными энергопроизводящими организациями, на рынки стран Таможенного союза (цена на электроэнергию в странах Таможенного союза дороже чем в Республике Казахстан)	Предусмотреть в договоре о формировании общего электроэнергетического рынка норму, согласно которой обеспечение электроэнергией приоритетно для внутренних потребителей	11 июля 2017 года Главой государства подписан Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики» и вступил в силу 24 июля 2017 года, который регулирует приоритетность обеспечения электроэнергией для внутренних потребителей.	Исполнено.
<b>Цель 1.2. Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития атомной энергетики</b>			
Снижение мировой цены на природный уран	Регулирование объемов добычи урана в рамках контрактов на недропользование с учетом конъюнктуры мирового рынка	В последние годы на мировом рынке наблюдается переизбыток предложения урана и как следствие значительное падение цен на природный уран. В этой связи, в конце 2017 года было принято решение о сокращении объемов добычи урана, в рамках контрактных обязательств, на 20% до улучшения ситуации на мировом рынке. Снижение объемов добычи урана в Казахстане в 2018 году на 20% повлияло на ценовую конъюнктуру мирового рынка природного урана. Рынок отреагировал на данное решение и в результате наблюдается тенденция к росту цен. <i>Справочно: средняя цена с начала года составила 24,59 долл./фунт за аналогичный период 2017 года средняя цена составила 22 долл./фунт. Средняя цена за 4 квартал 2018 года</i>	Исполнено.

		<p>составила 28,49 долл./фунт за аналогичный период 2017 года средняя цена составила 22,27 долл./фунт. рост на 22%.</p> <p>Согласно последним прогнозам спроса и предложения, в 2022 – 2023 годах ожидается превышение спроса над предложением, что неминуемо приведет к росту цены. Это связано с тем, что при нынешних ценах производителям не выгодно освоение новых месторождений. Из этого следует, что нынешние депрессивные цены не выгодны не только поставщикам, но в долгосрочной перспективе и потребителям.</p>	
Резкое повышение уровня инфляции, влияющее на резкое удорожание ресурсной базы для реализации научно-технических программ, международных договоров и соглашений	Корректировка программ развития науки и технологий путем обоснованного сокращения количества проектов на основе приоритетности. Корректировка объемов и работ в рамках договоров и соглашений	Объемы финансирования по научно-техническим программам на 2018 год остались в пределах лимита предыдущего года (в действительности с учетом инфляции уменьшились), в связи с этим договора на проведение научных исследований будут заключены с учетом снижения показателей целевого индикатора и прямых результатов к плановым показателям.	Исполнено.
Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей			
Цель 2.1. Полное обеспечение экономики страны отечественными нефтепродуктами			
Внеплановые остановки и невыполнение в срок пусковых работ на НПЗ РК, а также затоваривание нефтепродуктов	Перераспределение нефти на НПЗ РК для регулирования объемов переработки. Использование системы автоматизации управления ремонтами (ТОРО), позволяющей сократить ежегодные сроки ремонтов НПЗ с 45 до 20 дней	<p>За 2018 год МЭ РК выполнен план по обеспечению сырьем (нефть/газовый конденсат) 3-х нефтеперерабатывающих заводов.</p> <p>В целях исключения затоваривания резервуарных парков НПЗ прорабатывается вопрос поставки бензина в Киргизскую Республику, а также в другие страны.</p> <p><i>Справочно: на сегодняшний день завершается работа в Сенате Парламента РК по ратификации Протокола о внесении изменений в Соглашение между Правительством РК и Правительством РФ о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов в РК от 9 декабря 2010 года. После ратификации данного Протокола появится возможность экспорта нефтепродуктов в третьи страны (в основном в страны Центральной Азии).</i></p>	Исполнено.
Цель 2.2. Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе			
Чрезвычайные ситуации на объектах переработки и транспортировки газа, влияющие на объем поставок газа	Проведение комплекса организационных и практических мер по промышленной и пожарной безопасности опасных производственных объектов.	Работы по обеспечению охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и охраны окружающей среды на производственных объектах группы компаний АО «КазТрансГаз» проводятся в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми и	Исполнено.

населению, предприятиям.		<p>нормативно-техническими актами РК. На производственных подразделениях проводятся противоаварийные, противопожарные тренировки, а также профилактические мероприятия, направленные на обеспечение требуемой противопожарной защиты объектов согласно внутреннему утвержденному план-графику.</p> <p>Так за 2018 год проведены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- противоаварийные мероприятия – 3 442;</li> <li>- противопожарные тренировки – 2 318;</li> </ul> <p>Регулярно проводятся профилактические мероприятия, систематические многоуровневые проверки, обучение работников, проведение совещаний на ежедневной, ежемесячной, ежеквартальной основах согласно внутреннему утвержденному план-графику предприятия.</p> <p>За 2018 год, чрезвычайных ситуаций на объектах переработки и транспортировки газа, влияющие на объем поставок газа населению, предприятиям, не зафиксировано.</p>	
Цель 2.3. Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов			
Ухудшение инвестиционной привлекательности в связи с незавершенностью инфраструктуры СЭЗ «НИНТ»	Взаимодействие с уполномоченными органами по вопросу выделения средств на завершение строительства инфраструктуры	<p>На завершение строительства объектов инфраструктуры I-ой очереди СЭЗ «НИНТ» (для проекта полипропилен) в 2018-2020 годах потребуется 76,0 млрд. тенге.</p> <p>Решением РБК №20 от 11 сентября 2018 года поддержано финансирование в размере 69,7 млрд. тенге из средств Национального фонда РК по Государственной программе «Нұрлы жол» в адрес АО «ФНБ «Самрук-Казына» на завершение строительства проектов ГТЭС и Водоподготовки (I-ая очередь).</p> <p>В настоящее время ТОО «Karabatan Utility Solutions» разработано инвестиционное предложение по проекту «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» (общезаводская инфраструктура), которое МНЭ РК направлено в МЭ РК для подготовки отраслевого заключения.</p>	Исполнено.
Стратегическое направление 3. Улучшение качества окружающей среды			
Цель 3.1. Уменьшение эмиссий в окружающую среду, развитие возобновляемых источников энергии и переход к «зеленой экономике»			



<p>Резкое повышение загрязнения природной среды на трансграничных территориях</p>	<p>Создание механизмов превентивного реагирования на экологические угрозы; разработка мероприятий по заключению соглашений с трансграничными государствами</p>	<p>Информация по резкому повышению загрязнения природной среды на трансграничных территориях не поступала.</p> <p>Работы ведутся в рамках Соглашений с трансграничными государствами.</p> <p>1. По итогам 20-го заседания Чу-Таласской водохозяйственной Комиссии, прошедшего в Кыргызстане 18 сентября 2015 года было принято решение о создании при Секретариате Чу-Таласской водохозяйственной Комиссии экспертной рабочей группы по охране окружающей среды, при поддержке Программы Развития ООН в рамках проекта ГЭФ «Содействие трансграничному сотрудничеству и интегрированному управлению водными ресурсами в бассейнах рек Чу и Талас».</p> <p>Приказом Министра энергетики РК от 25 ноября 2015 года №668 утверждена казахстанская часть экспертной рабочей группы по охране окружающей среды при Секретариате Чу-Таласской водохозяйственной Комиссии.</p> <p>На сегодняшний день прошло 7 встреч Рабочей группы по ООС, работа продолжается.</p> <p>2. 15-16 ноября 2018 года в городе Москве (РФ) состоялось Первое заседание Казахстанско-российской Комиссии по сохранению экосистемы бассейна трансграничной реки Урал. Данное заседание было проведено в рамках реализации «Соглашения между РФ и РК о сохранении экосистемы бассейна реки Урал», принятое 5 октября 2016 года в Астане в ходе Форума межрегионального и приграничного сотрудничества.</p> <p>3. В 2011 году между РК и КНР было подписано Соглашение об охране качества вод трансграничных рек и по сотрудничеству в области охраны окружающей среды.</p> <p>Данные Соглашения обязывает два государства обеспечивать качество воды на реках с обеих сторон, а также позволяет Сторонам регламентировать работы по охране, контролю и мониторингу воды на трансграничных реках.</p> <p>В целях реализации указанных двух межправительственных документов создана Казахстанско-китайская Комиссия по сотрудничеству в области охраны окружающей среды. В период с 3 по 7 декабря 2018 года в Пекине в рамках Плана работы на</p>	<p>Исполнено.</p>
---	--	---	-------------------

		2018 год Казахстанско-китайской комиссии по сотрудничеству в области охраны окружающей среды, проведено 7-ое заседание Рабочей группы по оперативному реагированию на чрезвычайные ситуации и предупреждению загрязнения трансграничных рек.	
Ухудшение инвестиционной привлекательности в области возобновляемых источников энергии	Реализация правовых и административных мер по созданию условий для производства электроэнергии от возобновляемых источников энергии	<p>В реализацию внесенных в 2017 году изменений и дополнений в Закон РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» в 2018 году утверждены предельные аукционные цены (<i>приказ МЭ РК от 30.01.2018 года №33</i>) и график проведения аукционных торгов на 2018 год (<i>приказ МЭ РК от 22.02.2018 года №65</i>) общей суммарной мощностью 1 ГВт.</p> <p>В целях снижения валютных рисков при реализации проектов ВИЭ принято постановление Правительства РК от 10 мая 2018 года №249 «О внесении изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года №271 «Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен».</p> <p>В целях улучшения инвестиционного климата и создания благоприятных условий для инвесторов 11 сентября 2018 года утвержден приказ Министра энергетики РК №360 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан», в рамках которого усовершенствованы правила организации и проведения аукционных торгов, правила централизованной покупки-продажи электроэнергии ВИЭ и соответствующие типовые договора.</p>	Исполнено.
Цель 3.2. Восстановление природной среды и управление отходами производства и потребления			
Отток инвесторов из сферы обращения с отходами	Улучшение инвестиционной привлекательности сферы обращения с отходами, предоставление предприятиям в области обращения с отходами мер государственной поддержки, в том числе налоговых и иных льгот, грантов для предприятий малого и среднего бизнеса. Субсидирование предприятий, осуществляющих сбор,	<p>На сегодня по республике из 204 города и районов отдельный сбор на разных этапах внедрен в 51, а сортировка – в 29 населенных пунктах. При этом, отдельный сбор отходов и сортировка внедряется как в областных центрах, так и в малых городах и районах.</p> <p>25-26 сентября 2018 года в г. Алматы совместно с акиматом и Казахстанской ассоциацией по управлению отходами «KazWaste» проведен региональный семинар с целью обсуждения актуальных вопросов в сфере сбора, переработки и утилизации отходов.</p>	Исполнено.

	<p>сортировку, транспортировку, переработку отходов в рамках расширенных обязательств производителей (импортеров) (РОП). Проведение системных и комплексных мер по внедрению раздельного сбора и переработки отходов.</p>	<p>Согласно пункту 15 ОНП по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 10 января 2018 года «Новые возможности развития в условиях четвертой промышленной революции» акиматами областей, городов Астаны, Алматы и Шымкент разработаны и утверждены Комплексы мер по современной утилизации и переработке ТБО с широким вовлечением субъектов МСБ. Комплекс мер предусматривает регулирования сотрудничества с бизнесом, привлечение инвестиций, а также создание благоприятных условий для инвесторов. Вместе с тем, реализуется механизм РОП, который позволяет стимулировать и развивать МСБ, увеличить долю переработки отходов, вовлечь в оборот отходы пластика, полиэтилена, макулатуры, стекла, составляющих более 40% объема ТБО. В рамках РОП осуществляется компенсация затрат предприятий за сбор, транспортировку и переработку вторсырья.</p>	
Цель 3.3. Совершенствование гидрометеорологического и экологического мониторинга			
<p>Последствия стихийных гидрометеорологических явлений, приводящих к прекращению функционирования пунктов наблюдения</p>	<p>Создание временных пунктов наблюдений</p>	<p>Стихийных гидрометеорологических явлений повлекших к прекращению функционирования пунктов наблюдений в 2018 году не наблюдалось. В связи с чем, временные пункты наблюдений не создавались.</p>	<p>Исполнено.</p>



## 2. Достижение целей и целевых индикаторов

Целевой индикатор	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Примечание (информация об исполнении/ неисполнении)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
<b>Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики и сферы использования атомной энергии</b>					
<b>Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии</b>					
Объем выработки электроэнергии	данные АО «КЕГОК»	млрд. кВтч.	102,4	106,8	Исполнен
Удовлетворенность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении согласно заявкам МИО	данные АО «КЕГОК»	млрд. кВтч	66,67	69,1	Исполнен
Производительность труда в электроэнергетике	ведомств. данные	млн. кВтч/чел.	7,3	7,65	Исполнен
Подключение к системе электроснабжения	отчет ВБ	место в рейтинге Doing Business	63	76	Не исполнен
Объем электроэнергии обеспечивающий потребность регионов в бесперебойном электроснабжении, за счет строительства инженерных сооружений (согласно заявкам МИО)	данные АО «КЕГОК»	млрд. кВтч	100	102,9	Исполнен
Обеспечение населения центральным теплоснабжением согласно заявкам МИО	ведомств. данные	тыс. м <sup>2</sup>	273,1	322,5	Исполнен
<b>Цель 1.2. Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития атомной энергетики</b>					
Объем добычи урана	данные АО «Казатомпром»	тонн	21614	21699,3	Исполнен
Объем производства ядерного топлива	ведомств. данные	тонн	-	-	Реализация ЦИ запланирована на 2020 год
Доля полученных технологий по конверсии урана	ведомств. данные	%	-	-	Реализация ЦИ запланирована на 2020 год
Доля научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники	ведомств. данные	%	37,84	37,84	Исполнен
Уровень обследованных радиационно-загрязненных территорий	ведомств. данные	%	62,8	62,8	Исполнен
Производительность труда в урановой промышленности	данные АО «Казатомпром»	тонн/человек	2,66	2,67	Исполнен
<b>Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей</b>					
<b>Цель 2.1. Полное обеспечение экономики страны отечественными нефтепродуктами</b>					
Объем добычи нефти	ведомств. данные	млн. тонн	87,0	90,36	Исполнен
Объем переработки нефти на НПЗ РК	ведомств. данные	млн. тонн	15,8	16,39	Исполнен
Обеспеченность внутренних потребностей экономики страны в отечественных нефтепродуктах, из них:	ведомств. данные	%			

Целевой индикатор	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Примечание (информация об исполнении/ неисполнении)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
по бензину (производство вне зависимости от октанового числа)			90	93,2	Исполнен
по дизельному топливу			90	91,1	Исполнен
по авиакеросину			70	62,0	Не исполнен
Стоимостной объем экспорта нефтепродуктов	стат. данные	% к 2015 году	52,2	-	Фактические отчетные данные по ЦИ формируются КС МНЭ РК ежегодно к 20 октября, следующего за отчетным годом.
Производительность труда в нефтепереработке в реальном выражении	стат. данные	% к 2015 году	132,2	-	
Объем инвестиций в основной капитал в нефтепереработке	стат. данные	млрд. тенге	0,8	-	
Цель 2.2. Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе					
Объем добычи газа	ведомств. данные	млрд. м3	53,4	55,5	Исполнен
Объем производства товарного газа	ведомств. данные	млрд. м3	31,9	33,3	Исполнен
Уровень газификации населения	ведомств. данные	%	47,67	49,68	Исполнен
Утилизация попутного и (или) природного газа	ведомств. данные	%	97,1	98,7	Исполнен
Производительность труда в газотранспортной системе	ведомств. данные	млн. куб. м./чел.	3,1	3,1	Исполнен
Цель 2.3. Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов					
Объем производства нефтегазохимической продукции:	ведомств. данные	тыс. тонн/год			
дорожный битум			700	830	Исполнен
бензол, параксилон			-	-	Реализация ЦИ запланирована на 2019 год
Производительность труда в нефтегазохимической промышленности	ведомств. данные	тыс. тонн/чел.	1,7	2,0	Исполнен
Стоимостной объем экспорта нефтегазохимической продукции (полипропилен, метил-трет-бутиловый эфир)	стат. данные	тыс. долл. США	21841	-	Фактические отчетные данные по ЦИ формируются КС МНЭ РК ежегодно к 20 октября, следующего за отчетным годом.
		% к 2015 году	62,3	-	
Объем инвестиций в основной капитал в нефтегазохимической промышленности	стат. данные	млрд. тенге	8,5	-	
Доля местного содержания при проведении операций с недропользованием:	ведомств. данные	%			
- нефтяных:					
по товарам			17	18	Исполнен
по работам, услугам			40	42	Исполнен
- по урану:					
по товарам			25	27	Исполнен
по работам, услугам			80	82	Исполнен
Стратегическое направление 3. Улучшение качества окружающей среды					
Цель 3.1. Уменьшение эмиссий в окружающую среду, развитие возобновляемых источников энергии и переход к «зеленой экономике»					
Объем нормативных загрязняющих веществ:	ведомств. данные	млн. тонн			



Целевой индикатор	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Примечание (информация об исполнении/ неисполнении)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
- выбросов			4,8	4,2	Исполнен
- сбросов			2,8	2,4	Исполнен
Предельный объем выбросов парниковых газов по отношению к 1990 году	ведомств. данные	%	89	87,2	Исполнен
Доля предприятий, использующих «зеленые технологии»	ведомств. данные	%	-	-	ЦИ имеет отлагательный эффект, реализация ЦИ запланирована на 2019 год
Объем вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии	ведомств. данные	млрд. кВтч	1,3	1,35	Исполнен
Цель 3.2. Восстановление природной среды и управление отходами производства и потребления					
Доля переработки и утилизации отходов производства к их образованию	ведомств. данные	%	32	32,2	Исполнен
Доля переработки и утилизации твердых бытовых отходов к их образованию	ведомств. данные	%	11	11,51	Исполнен
Доля выполненных работ по управлению бесхозяйными опасными отходами	ведомств. данные	%	33	33	Исполнен
Уровень очистки и санация озер ЦБКЗ:	ведомств. данные	%			Бюджетные средства на реализацию проектов ЦБКЗ на 2018 год не предусмотрены
- Карасу			-	-	
- Щучье			-	-	
- Боровое			-	-	
Уровень осведомленности населения информацией в области охраны окружающей среды	ведомств. данные	%	1,2	1,2	Исполнен
Доля актуализированных объектов базы данных ИС «Государственные кадастры природных ресурсов РК», переданных в государственный фонд экологической информации	ведомств. данные	%	60	60	Исполнен
Доля объектов природопользователей базы данных ИС «Государственный кадастр отходов производства и потребления», переданных в государственный фонд экологической информации	ведомств. данные	%	25	25	Исполнен
Цель 3.3. Совершенствование гидрометеорологического и экологического мониторинга					
Обеспеченность территории республики мониторингом:	ведомств. данные	%			
метеорологическим			78	78	Исполнен
агрометеорологическим			72,5	72,5	Исполнен
гидрологическим			62	62	Исполнен
о состоянии загрязнения атмосферного воздуха			86	86	Исполнен
Целевые индикаторы по развитию государственно-частного партнерства					
Количество разрабатываемых проектов ГЧП	ведомств. данные	шт.	1	1	Исполнен

### 3. Аналитическая записка

**Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики и сферы использования атомной энергии**

**Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии**

**ЦИ «Объем выработки электроэнергии»** по итогам 2018 года составил 106,8 млрд. кВтч, при плане 102,4 млрд. кВтч.

Увеличение генерации в 2018 году связано с ростом потребления электроэнергии в стране в целом, а также обусловлено экспортными поставками электроэнергии Экибастузкой ГРЭС-1 (Павлодарская область) в Российскую Федерацию.

В 2018 году Единая электроэнергетическая система страны работала в штатном режиме, параллельно с энергосистемами Российской Федерации и стран Центральной Азии.

Экспорт электроэнергии в Российскую Федерацию с Экибастузской ГРЭС-1 осуществляется с 1 января 2018 года по 1 августа 2018 года, объем составил 3,7 млрд. кВтч.

**ЦИ «Удовлетворенность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении согласно заявкам МИО»** по итогам 2018 года составил 69,1 млрд. кВтч, при плане 66,67 млрд. кВтч.

Из них потребности составили:

Алматинской области – 10,9 млрд. кВтч;

Акмолинской области – 9,2 млрд. кВтч;

Актюбинской области – 6,3 млрд. кВтч;

Восточно-Казахстанской области – 9,0 млрд. кВтч;

Жамбылской области – 4,3 млрд. кВтч;

Павлодарской области – 19,3 млрд. кВтч;

Южно-Казахстанской области – 4,9 млрд. кВтч;

Мангистауской области – 5,2 млрд. кВтч.

*Справочно: на реализацию бюджетной подпрограммы 041/101 «Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов республиканского значения, столицы на развитие теплоэнергетической системы» в 2018 году выделены средства в сумме 46 020 248,0 тыс. тенге, исполнение составило 46 017 218,6 тыс. тенге или 100%. Неосвоение составило 3 029,4 тыс. тенге.*

*Количество бюджетных проектов финансируемых за счет средств республиканского бюджета, 26 ед. Завершен 1 проект, объект введен в эксплуатацию.*

**ЦИ «Производительность труда в электроэнергетике»** по итогам 2018 года составил 7,65 млн. кВтч/чел., при плане 7,3 млн. кВтч/чел.

Индикатор формируется посредством деления общего объема выработки электроэнергии на среднесписочную численность персонала станций.



**ЦИ «Подключение к системе электроснабжения»** по итогам 2018 года Казахстан занял 76 место, при плане 63 место (*отчет Всемирного банка международного рейтинга «DoingBusiness»*).

В целях улучшения позиций Казахстана в рейтинге Всемирного Банка проведена работа по упрощению подключения к системе электроснабжения, с сокращением с семи процедур до четырех путем исключения проведения энергетической экспертизы после завершения строительно-монтажных работ (СМР), а также объединения процедур – получения разрешения на земляные работы и ожидания завершения СМР и объединения – подачи заявки опломбировку счетчика, подключение к сети и заключения договора на электроснабжение.

Данные поправки в законодательство Республики Казахстан вносились по рекомендации международных специалистов группы «Reformatics», согласно которым мероприятия, проводимые подрядной строительно-монтажной организацией, не засчитываются отдельной процедурой. Однако из переговоров с экспертами Всемирного банка установлено что, процедуры регистрируются в качестве отдельного этапа, если разрешение получается клиентом или его подрядчиком. Если разрешение на проведение строительно-монтажных работ получается энергокомпанией, то засчитывается вместе с проведением строительно-монтажных работ внешнего электроснабжения. В связи с чем, процедура уведомления органов дорожной полиции и государственного архитектурно-строительного контроля отражена отдельной процедурой в рейтинге Всемирного Банка.

Также, в связи с поздним принятием 6-го пакета законодательных поправок 24 мая 2018 года и введением в действие после опросного периода Всемирного банка в рейтинге не отражена процедура объединения процедур подачи заявки опломбировки счетчика, подключения к сети и заключения договора на электроснабжение.

В связи с вышеизложенным, реформы, проведенные Министерством, не учтены в текущем рейтинге Всемирного банка, что привело к снижению позиции Республики Казахстан по индикатору подключения к системе электроснабжения.

Кроме того сообщаем, что, в настоящее время проект Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам развития бизнес-среды и регулирования торговой деятельности» (*далее – проект Закона*), предусматривающий заключение договора на электроснабжения по принципу публичной оферты, приведет к исключению необходимости физического подписания договора на электроснабжение потребителем, и договор будет считаться заключенным с момента начала фактического потребления электрической энергии. Проект Закона одобрен Мажилисом Парламента Республики Казахстан и направлен в Сенат Парламента Республики Казахстан. Таким образом, будет сокращена еще одна процедура в подключении к системе электроснабжения, что приведет к улучшению



позиции Республики Казахстан в следующем докладе рейтинга Всемирного Банка «Doing Business».

**ЦИ «Объем электроэнергии обеспечивающий потребность регионов в бесперебойном электроснабжении, за счет строительства инженерных сооружений (согласно заявкам МИО)»** по итогам 2018 года составил 102,9 млрд. кВтч, при плане 100,0 млрд. кВтч.

Из них потребности составили:

Алматинской области – 10,9 млрд. кВтч;  
 Акмолинской области – 9,2 млрд. кВтч;  
 Актюбинской области – 6,3 млрд. кВтч;  
 Атырауской области – 6,2 млрд. кВтч;  
 Восточно-Казахстанской области – 9,0 млрд. кВтч;  
 Жамбылской области – 4,3 млрд. кВтч;  
 Западно-Казахстанской области – 2 млрд. кВтч;  
 Карагандинской области – 17,3 млрд. кВтч;  
 Костанайской области – 4,8 млрд. кВтч;  
 Кызылординской области – 1,7 млрд. кВтч;  
 Мангистауской области – 5,2 млрд. кВтч;  
 Павлодарской области – 19,3 млрд. кВтч;  
 Северо-Казахстанской области – 1,8 млрд. кВтч;  
 Южно-Казахстанской области – 4,9 млрд. кВтч.

*Справочно: на реализацию бюджетной программы 043 «Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов республиканского значения, столицы на проектирование, развитие и (или) обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в рамках Программы жилищного строительства «Нұрлы жер» 2018 году были выделены средства в сумме 17 865 794,0 тыс. тенге, исполнение составило 17 862 156,2 тыс. тенге, или 100% к плану. Отклонение составило 3 637,8 тыс. тенге.*

*Количество бюджетных проектов финансируемых за счет средств республиканского бюджета (по тепло-электроснабжению), в том числе 100 ед. Завершены 44 проекта, объекты введены в эксплуатацию.*

**ЦИ «Обеспечение населения центральным теплоснабжением согласно заявкам МИО»** по итогам 2018 года составил 322,5 тыс. м<sup>2</sup>, при плане 273,1 тыс. м<sup>2</sup>.

На реализацию бюджетной программы 042 «Кредитование областных бюджетов, бюджетов городов республиканского значения, столицы на реконструкцию и строительство систем теплоснабжения» в 2018 году выделено 2 288 677 тыс. тенге на реализацию 2 проектов Акмолинской области. Освоение составило 97,4% от годового плана, имеется экономия средств в сумме 59 998,4 тыс. тенге.

Количество реализуемых объектов по теплоснабжению, в том числе 2 ед. Завершены 2 проекта, объекты введены в эксплуатацию. Таким образом площадь покрытия централизованным теплоснабжением Акмолинской области увеличилась на 322,5 тыс. м<sup>2</sup>.

## **Цель 1.2. Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития атомной энергетики**

**ЦИ «Объем добычи урана»** по итогам 2018 года составил 21699,3 тонн, при плане 21614 тонн.

Казахстан продолжает сохранять лидирующие позиции на мировом рынке природного урана, несмотря на неблагоприятную ценовую конъюнктуру рынка. Казахстан производит почти 40% от мировой добычи урана.

На сегодня атомная промышленность представлена предприятиями АО «НАК «Казатомпром». Снижение объемов добычи в 2018 году по сравнению с 2017 годом обусловлено ситуацией на мировом рынке. В настоящее время на рынке наблюдается переизбыток предложений урана и значительное падение цен на природный уран. Политика, направленная на снижение объемов добычи повлияла на ценовую конъюнктуру мирового рынка природного урана.

*Справочно:*

*Средняя цена с начала 2018 года составила 24,59 долл/фунт за аналогичный период 2017 года средняя цена составила 22 долл/фунт. Несмотря на снижение ИФО, по консервативным расчетам, будущий рост спотовых котировок в результате сокращения производства и антикризисных мер позволит Казатомпрому получить дополнительную прибыль.*

**ЦИ «Доля научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники»** по итогам 2018 года составил 37,84%, при плане 37,84%.

Для реализации ЦИ проводятся научные исследования по мероприятиям «Развитие атомной энергетики в Республике Казахстан», «Научно-техническое обеспечение экспериментальных исследований на казахстанском материаловедческом токамаке КТМ»; «Развитие комплексных научных исследований в области ядерной и радиационной физики на базе казахстанских ускорительных комплексов»; «Развитие ядерно-физических методов и технологий для инновационной модернизации экономики Казахстана». Подготовлены отчеты и получена положительная государственная научно-техническая экспертиза.

*Справочно: в рамках подпрограммы 105 «Прикладные научные исследования технологического характера в сфере атомной энергетики» показатели прямых результатов достигнуты в полном объеме, в том числе:*

- разработано 14 единиц научных разработок в области атомной науки;*
- подано 3 заявки на получение патентов в области атомной энергетики;*
- количество технологических регламентов составило 2 единицы;*
- опубликовано 35 статей (монографий).*

*По научно-техническим программам получена государственная научно-техническая экспертиза с высокими баллами. Национальный научный совет по приоритету «Энергетика и машиностроение» одобрил отчеты и рекомендовал программы к дальнейшему финансированию.*



**ЦИ «Уровень обследованных радиационно-загрязненных территорий»** по итогам 2018 года составил 62,8%, при плане 62,8%.

В рамках подпрограммы 101 «Обеспечение радиационной безопасности на территории Республики Казахстан»:

Показатели прямых результатов достигнуты в полном объеме, в том числе:

- на площади 1200 км<sup>2</sup> территорий Семипалатинского испытательного полигона, проведено комплексное радиоэкологическое обследование;
- на 2-х радиационно-опасных объектов Семипалатинского испытательного полигона проведена инвентаризация;

Выполнялся контроль состояния специальных знаков, обозначающих границы СИП, с занесением полученных данных в каталог.

По мероприятию «Приведение объекта «Лира» в безопасное состояние»:

Количество скважин объекта Лира, на которых будет проведена замена фонтанной арматуры – 1. Данный показатель исполнен на 100%.

По мероприятию «Комплексный мониторинг бывшего полигона Азгир и прилегающих территорий», в том числе:

- выполнен мониторинг радионуклидного и элементного состава объектов окружающей среды с целью определения влияния полигона «Азгир» на радиоэкологическую ситуацию в прилегающих населенных пунктах.

Обеспечено функционирование систем физической защиты ядерных установок и ядерных материалов для поддержания режима нераспространения.

Количество ядерных, радиационных, электрофизических и геофизических установок, функционирующих в безопасном режиме составило 43 единиц.

**ЦИ «Производительность труда в урановой промышленности»** по итогам 2018 года составил 2,67 тонн/чел., при плане 2,66 тонн/чел.

Индикатор формируется посредством деления общего объема добытого урана) на количество занятых работников в урановой промышленности, занимающихся добычей.

## **Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей**

### **Цель 2.1. Полное обеспечение экономики страны отечественными нефтепродуктами**

**ЦИ «Объем добычи нефти»** по итогам 2018 года составил 90,36 млн. тонн, при плане 87 млн. тонн.

№	Добыча нефти, млн. тонн	2016 год	2017 год	2018 год
1.	ТШО	27,55	28,7	28,6
2.	КПО	11,6	12,5	12,2
3.	НКОК	0,957	8,3	13,2
4.	Другие	37,9	36,7	36,3
	<b>Итого</b>	<b>78,03</b>	<b>86,2</b>	<b>90,36</b>



**ЦИ «Объем переработки нефти на НПЗ РК»** в 2018 году составила 16,39 млн. тонн, при плане 15,8 млн. тонн.

В 2018 году завершена модернизация Шымкентского нефтеперерабатывающего завода (модернизация АНПЗ и ПНХЗ завершена в 2017 году).

Производство нефтепродуктов:

- бензин – 3 941 млн. тонн или (129,9 % к 2017 году);
- авиакеросин – 383 тыс. тонн (128,1 % к 2017 году);
- дизтопливо – 4 464 млн. тонн (112 % 2017 году);
- мазут – 2 812,4 млн. тонн (85,7 % к 2017 году).

Справочно:

*На Павлодарском НХЗ модернизация завершена в 2017 году. Налажено производство моторных топлив экологических классов K4, K5.*

*В феврале 2018 года выработана опытная партия авиатоплива марки РТ, промышленное производство осуществляется с июля 2018 года.*

*На Атырауском НПЗ (АНПЗ) строительство Комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) завершено.*

*Технологические установки находятся на стадии опытно-промышленной эксплуатации, по установке «Benfree» продолжаются пусковые операции, данная установка влияние на технологический цикл работы завода не оказывает. Пуск главной установки КГПН – установки «Каталитического крекинга» в марте 2018 г. позволило увеличить производство высокооктановых автомобильных бензинов более чем в 2 раза, что в свою очередь обеспечило потребности внутреннего рынка.*

*На Шымкентском НПЗ в июне 2017 года завершена реализация Этапа 1 проекта модернизации. Это позволило обеспечить производство автомобильных топлив экологических классов K4 и K5, увеличить производство высокооктановых бензинов с 660 тыс. тонн в 2016 году до 881 тыс. тонн в 2017 году.*

*В сентябре 2018 г. по новым технологическим установкам 2 Этапа завершены пуско-наладочные работы. Установки находятся на стадии опытно-промышленной эксплуатации, обеспечен выпуск высококачественной продукции: товарный сжиженный нефтяной газ, высокооктановый компонент автобензина и дизельного топлива, соответствующего стандартам K-4 и K-5. Производство высокооктановых автобензинов выросло в 2 раза.*

**ЦИ «Обеспеченность внутренних потребностей экономики страны в отечественных нефтепродуктах: по бензину, по дизельному топливу, по авиакеросину»** по итогам 2018 года составил: по бензину 93,2%, при плане 90%, по дизельному топливу 91,1%, при плане 90%, по авиакеросину 62%, при плане 70%.

Показатели по бензину и дизельному топливу достигнуты.

Показатель по авиакеросину в 2018 году составил 62%, при плане 70%. Согласно ранее утвержденному индикативному плану переработки нефти и производства нефтепродуктов НПЗ РК на 2018 год объем производства авиакеросина составлял 431,5 тыс. тонн. Вместе с тем, в связи с длительными процедурами согласования по переходу на производство реактивного топлива марки РТ на ТОО «ПНХЗ» по ГОСТ 10227-86, а также с длительными пуско-наладочными работами объектов модернизации на ТОО «АНПЗ», которые

направлены на увеличение объемов производства светлых нефтепродуктов, в том числе авиакеросина, объем производства авиакеросина ниже ранее утвержденных объемов на 48,5 тыс. тонн и составил 382,97 тыс. тонн. В связи с чем, вышеуказанный план 8 августа 2018 года был переутвержден, и обеспеченность внутреннего рынка авиакеросином в 2018 году составила 62%.

Дополнительная загрузка НПЗ РК с целью достижения целевых индикаторов по нефтепереработке не представлялась возможным в связи с профицитом на внутреннем рынке высокооктановых бензинов, так как это могло привести к остановке НПЗ ввиду затоваривания резервуарных парков НПЗ и нефтебаз.

## **Цель 2.2. Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе**

**ЦИ «Объем добычи газа»** по итогам 2018 года составил 55,5 млрд. м<sup>3</sup>, при плане 53,4 млрд. м<sup>3</sup>.

№	Добыча газа, м <sup>3</sup>	2016 год	2017 год	2018 год
1.	ТШО	15 080,617	15 859,681	15 625,749
2.	КПО	17 658,771	18 924,006	18 913,098
3.	НКОК	588,339	4 799,254	7 746,512
4.	Другие	13 076,959	13 338,292	13 206,383
	<b>Итого</b>	<b>46 404,686</b>	<b>52 921,233</b>	<b>55 491,742</b>

**ЦИ «Производство товарного газа»** по итогам 2018 года составил 33,3 млрд. м<sup>3</sup>, при плане 31,9 млрд. м<sup>3</sup>.

**ЦИ «Уровень газификации населения»** по итогам 2018 года составил 49,68%, при плане 47,67%.

Всего по областям		Общая протяж. газопроводов по области, км	Числ. населения области	Числ. газифицированного населения на 01.01.2019г.	Уровень газификации населения области (города), %	
					На 1.01.2018	На 1.01.2019
		<b>57 973</b>	<b>18 212 910</b>	<b>9 047 492</b>	<b>47,38</b>	<b>49,68</b>
1	Мангистауская	4 433	660 317	653 714	99,2	99,0
2	Атырауская	5 449	620 684	610 719	98,4	98,4
3	г. Алматы	5 099	1 792 500	1 759 685	97,0	98,2
4	ЗКО	7 029	641 523	612 600	94,0	95,5
5	Актюбинская	6 310	867 828	767 610	88,0	88,5
6	Кызылординская	2 651	791 551	508 530	64,2	64,2
7	Туркестанская	8 132	1 961 660	1 072 997	49,8	54,7
8	г. Шымкент	6 319	1 010 855	929 986	91,6	92,0
9	Жамбылская	4 600	1 117 220	841 120	64,6	75,3
10	Костанайская	3 602,2	873 444	482 253	54,5	55,2
11	Алматинская	4 125	2 033 100	797 936	35,7	39,2
12	ВКО	224	1 381 853	10 342	0,2	0,7
13	СКО	—	555 485	555 485	0	0
14	Карагандинская	—	1 378 863	1 378 863	0	0



15	Астана	—	1 026 181	1 032 475	0	0
16	Акмолинская	—	734 369	739 612	0	0
17	Павлодарская	—	755 096	753 940	0	0

В 2018 году реализовано 46 проектов на общую сумму 21 млрд. тенге (в 2017 году – 17 проектов).

**ЦИ «Утилизация попутного и (или) природного газа»** по итогам 2018 года составил 98,7%, при плане 97,1%.

В ходе реализации недропользователями Программ развития переработки сырого газа, объем сжигаемого газа за 2018 год снизился на 30% в сравнении с прошлым 2017 годом (1043,5 млн. м<sup>3</sup>) и составил 731,5 млн. м<sup>3</sup>, при увеличении добычи нефти с 86,2 млн. тонн в 2017 году до 90,36 млн. тонн в 2018 году и газа с 52,9 до 55,5 млрд. м<sup>3</sup> соответственно. При этом объем утилизированного газа увеличился с 51,9 млрд. м<sup>3</sup> до 54,7 млрд. м<sup>3</sup>, т.е. на 2,8 млрд. м<sup>3</sup>, что в целом положительно влияет на экологическую ситуацию в регионах страны и способствует рациональному использованию ресурсов газа.

**ЦИ «Производительность труда в газотранспортной системе»** по итогам 2018 года составил 3,1 млн. м<sup>3</sup>/чел., при плане 3,1 млн. м<sup>3</sup>/чел. Согласно Методике формирования (расчета) целевых индикаторов и показателей результатов в сферах энергетики, нефтегазовой промышленности и охраны окружающей среды, включенных в документы системы государственного планирования Республики Казахстан, утвержденной приказом Министра энергетики РК от 27 июня 2017 года №220, ЦИ «Рост производительности труда в газотранспортной системе» рассчитывается как отношение объема потребления газа РК и объема транспортировки газа на экспорт к среднесписочной численности работников Национального оператора.

### **Цель 2.3. Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов**

**ЦИ «Объем производства нефтегазохимической продукции: дорожный битум»** по итогам 2018 года составил 830 тыс. тонн/год, при плане 700 тыс. тонн/год.

Министерство энергетики РК организывает работу по производству нефтяного дорожного битума согласно заявляемой потребности.

На сегодняшний день в Казахстане действуют 4 завода по производству дорожного битума, суммарная максимальная мощность которых составляет 1,2 млн. тонн/год.

Справочно:

ТОО «СП «Caspi Bitum» (г. Актау) – 406 тыс. тонн;

ТОО «ПНХЗ» (г. Павлодар) – 500 тыс. тонн;

ТОО «Газпромнефть-Битум Казахстан» (г. Шымкент) – 280 тыс. тонн;

ТОО «Асфальтобетон-1» (г. Алматы) – 100 тыс. тонн.

Потребность 2018 года была заявлена на уровне 750 тыс. тонн. По оперативным данным в 2018 году произведено 830 тыс. тонн (экспорт – 75 тыс. тонн), что составляет 114 % к 2017 году.



Таким образом, полностью обеспечена потребность внутреннего рынка дорожным битумом отечественного производства.

*Справочно:*

Производство полипропилена

В 2018 году ТОО «Компания НефтехимLTD» (Павлодарская область) произведено полипропилена в объеме 28 116 тонн (131 % к 2017 году) и метил-трет-бутилового эфира – 19 261 тонн (118% к 2017 году).

Производство ароматических углеводородов

За отчетный период произведено 13 983 тонны бензола, при этом экспортировано – 12 874 тонн. Также в октябре 2018 года запущено производство параксилола (в связи с вводом в эксплуатацию комплекса по глубокой переработке нефти). В целом, произведено 17 181 тонн параксилола.

**ЦИ «Производительность труда в нефтегазохимической промышленности»** по итогам 2018 года составил 2 тыс. тонн/чел., при плане 1,7 тыс. тонн/чел.

Согласно Методике формирования (расчета) целевых индикаторов и показателей результатов в сферах энергетики, нефтегазовой промышленности и охраны окружающей среды, включенных в документы системы государственного планирования Республики Казахстан, утвержденной приказом Министра энергетики РК от 27 июня 2017 года №220, ЦИ рассчитывается как отношение объема производства за год к среднесписочной численности работников.

**ЦИ «Доля местного содержания при проведении операций с недропользованием»** по итогам 2018 года составил:

- по нефтяным операциям: по товарам 18%, при плане 17%; по работам и услугам 42%, при плане 40%;
- по урановым операциям: по товарам 27%, при плане 25%; по работам и услугам 82%, при плане 80%.

*Местное содержание в закупках недропользователей углеводородного сырья (УВС)*

Общий объем закупок товаров, работ и услуг недропользователей УВС по итогам 2018 года составил 5,71 трлн. тенге, среднеотраслевой показатель доли местного содержания составил 40,08% на сумму 2,29 трлн. тенге.

В разрезе товаров, работ и услуг за 2018 год:

- общий объем закупа товаров составил 485,61 млрд. тенге, доля местного содержания в товарах составила 18% на сумму 88,87 млрд. тенге.
- общий объем закупа работ и услуг составил 5,2 трлн. тенге, доля местного содержания в работах и услугах составила 42% на сумму 2,2 трлн. тенге.

Динамика показателей местного содержания показывает следующее.

В сравнении с показателями 2017 года, общий объем закупа ТРУ недропользователей УВС в 2018 году увеличился на 1,16 трлн. тенге или на 25,6%. Наблюдается увеличение объема местного содержания на 413,36 млрд. тенге или на 22%.

*Местное содержание в закупках недропользователей по добыче урана.*

Общий объем закупок товаров, работ и услуг недропользователей по добыче урана по итогам 2018 года составил 165,8 млрд. тенге, среднеотраслевой показатель доли местного содержания составил 61% на сумму 100,95 млрд. тенге.

В разрезе товаров, работ и услуг за 2018 год:

- общий объем закупок товаров составил 64,30 млрд. тенге, доля местного содержания в товарах составила 27% на сумму 17,43 млрд. тенге.

- общий объем закупок работ и услуг составил 101,49 млрд. тенге, доля местного содержания в работах и услугах составила 82% на сумму 83,53 млрд. тенге.

### **Стратегическое направление 3. Улучшение качества окружающей среды**

**Цель 3.1. Уменьшение эмиссий в окружающую среду, развитие возобновляемых источников энергии и переход к «зеленой экономике»**

**ЦИ «Объем нормативных загрязняющих веществ: выбросы и сбросы»** по итогам 2018 года составил по выбросам 4,2 млн. тонн, при плане 4,8 млн. тонн, по сбросам 2,4 млн. тонн, при плане 2,8 млн. тонн.

Таким образом, в 2018 году показатели достигнуты и не превысили установленного значения целевого индикатора стратегического значения.

Наименование областей	2017 год		2018 год	
	выбросы	сбросы	выбросы	сбросы
Акмолинская	142	66	164	79
Актюбинская	352	91	313	48
Атырауская	582	68	471	73
Алматинская	129	360	129	340
ВКО	186	54	194	46
Жамбылская	116	23	115	24
ЗКО	125	88	177	146
Карагандинская	831	1043	822	429
Кызылординская	69	62	70	87
Костанайская	218	365	201	545
Мангистауская	146	106	158	109
Павлодарская	969	76	980	75
СКО	116	95	117	36
ЮКО	136	158	143	158
г. Астана	69	190	98	204
г. Алматы	71	0	71	1
<b>Всего, тыс. тонн</b>	<b>4254</b>	<b>2845</b>	<b>4222</b>	<b>2396</b>



**ЦИ «Предельный объем выбросов парниковых газов по отношению к 1990 году»** по итогам 2018 года составил 87,2%, при плане 89%.

Согласно Национальному докладу РК о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, не регулируемых Монреальским протоколом за 1990-2016 гг. общие выбросы парниковых газов в 1990 году составили 387,4 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв-та, а в 2016 году 337,9 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв-та. Таким образом, в 2018 году предельный объем выбросов парниковых газов по отношению к 1990 году составил 87,2% и не превысил показатель установленный целевым индикатором.

Разработка национального доклада о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, не регулируемых Монреальским протоколом – в рамках данного показателя велась работа по ведению национальной системы мониторинга и отчетности по выбросам парниковых газов и проведение инвентаризации выбросов парниковых газов в Республике Казахстан, разработан Национальный доклад РК о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, не регулируемых Монреальским протоколом за 1990 – 2016 годы (*далее – Национальный доклад*). Национальный доклад размещен на сайте Секретариата Рамочной Конвенции ООН об изменении климата (*далее – РКИК ООН*).

Участие в переговорных процессах, проводимых в рамках реализации Рамочной Конвенции ООН об изменении климата и Киотского протокола – в рамках данного показателя 4 специалиста подведомственной организации по регулированию выбросов парниковых газов – АО «Жасыл даму» участвовали в международных переговорах 24-ой Конференции Сторон РКИК ООН, 14-ом Совещании Сторон Киотского протокола и третьей части первого Совещания Сторон Парижского соглашения.

**ЦИ «Доля предприятий, использующих «зеленые технологии»** имеет отлагательный эффект, реализация ЦИ запланирована на 2019 год.

Во исполнение поручения Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева создан Международный центр «зеленых» технологий и инвестиционных проектов (*ППРК от 27 апреля 2018 года №224*).

Центр будет формировать реестр «зеленых» технологий, поиск иностранных партнеров по их трансферу и реализации проектов в Казахстане, осуществлять сотрудничество со странами Центральной Азии, с международными организациями по совершенствованию механизмов внедрения наилучших доступных технологий (НДТ).

Так, Центром в 2018 году проведены исследования в рамках государственного задания и подготовлены обзор международного опыта по переходу на принципы наилучших доступных технологий (*далее – НДТ*), концепция по переходу Казахстана на принципы НДТ, отчет по переходу энергетических предприятий на принципы НДТ.



17 мая 2018 года на полях Астанинского экономического форума состоялась презентация и открытие Международного центра «зеленых» технологий и инвестиционных проектов.

**ЦИ «Объем вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии»** по итогам 2018 года составил 1,35 млрд. кВтч, при плане 1,3 млрд. кВтч.

В 2018 году были введены в эксплуатацию следующие проекты:

- проект «СЭС мощностью 2 МВт в районе с. Батыр Мунайлинского района Мангистауской области» компании ТОО «Group Independent»;
- проект «Строительство Бурное солар-2 в Жуалынском районе Жамбылской области» мощностью 50 МВт компании ТОО «Burnoye Solar-2»;
- проект «Строительство «ВЭС Сарыбулак» в районе села Сарыбулак Алматинской области» мощностью 4,5 МВт компании ТОО «ВЭС Сарыбулак»;
- проект «Строительство «ВЭС Сарыбулак 2» в районе села Сарыбулак Алматинской области» мощностью 4,5 МВт компании ТОО «ВЭС Сарыбулак-2»;
- проект «Строительство СЭС мощностью 100 МВт в г. Сарань Карагандинской области» - ТОО «SES Saran».

Общий объем привлеченных инвестиций по вышеуказанным проектам более 60 млн. долларов.

При этом, на январь 2019 года в Казахстане имеется 72 действующих объекта ВИЭ суммарной мощностью 634 МВт (*ГЭС – 200,25; ВЭС – 183,25; СЭС – 249; биогазовая установка – 1,65*).

В течение 2018 года была проведена работа по привлечению инвестиций в сектор ВИЭ путем подписания ряда соглашений и меморандумов на сумму порядка 100 млрд. тенге (*или 283 млн. долларов США*).

По состоянию на 1 января 2019 года ТОО «РФЦ по ВИЭ» заключено 115 договоров (*РРА контракты*) с объектами ВИЭ. За 2018 год ТОО «РФЦ по ВИЭ» куплено электроэнергии в объеме 779 286 468 кВтч, в т.ч. ГЭС – 242 380 250 кВтч, СЭС – 137 740 043 кВтч, ВЭС – 397 850 975 кВтч, БиоЭС - 1 315 200 кВтч.

Построение рынка ВИЭ осуществляется путем взаимодействия с Международными финансовыми институтами и организациями, такими как Европейский Банк Реконструкции и Развития (*ЕБРР*), Азиатский Банк Развития, Международное агентство по возобновляемой энергии *IRENA (IRENA)*, Всемирный Банк, Программа развития ООН, *USAID*, Американская национальная лаборатория *NREL*, компании *Eni, General Electric, Shell* и др.

*Справочно:*

1) *соглашение о сотрудничестве и поддержке проекта «Строительство СЭС мощностью 14 МВт г. Арысь ЮКО» между Министерством, ЕБРР и французской компанией «URBASOLAR»;*

2) *соглашение о сотрудничестве и поддержке проекта «Строительство СЭС Байконур мощностью 50 МВт в Кызылординской области» между Министерством, ЕБРР и ТОО «BAIKONYR SOLAR»;*

3) соглашение о сотрудничестве и поддержке проекта «Строительство СЭС мощностью 28 МВт в Кызылординской области» между Министерством, ЕБРР и компанией «Номад Солар»;

4) соглашение о сотрудничестве и поддержке проекта «Строительство СЭС Гульшат мощностью 40 МВт в Карагандинской области» между Министерством, ЕБРР и ТОО «КПМ-Дельта»;

5) меморандум о взаимопонимании между Министерством, Акиматом Туркестанской области и «Çalık Enerji», в рамках которого планируется реализация проекта «Строительство солнечной электростанции мощностью 50 МВт»;

6) меморандум о взаимопонимании между Министерством, Акиматом Туркестанской области и «Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş.», в рамках которого планируется реализация проекта «Строительство солнечной электростанции мощностью 50 МВт»;

7) соглашение о сотрудничестве и поддержке проекта «Строительство СЭС мощностью 100 МВт в Карагандинской области» между Министерством, ЕБРР и ТОО «SES Saran».

### **Цель 3.2. Восстановление природной среды и управление отходами производства и потребления**

**ЦИ «Доля переработки и утилизации отходов производства к их образованию»** по итогам 2018 года составил 32,2%, при плане 32%.

Достижение обусловлено следующими факторами:

1) на крупных промышленных предприятиях Казахстана внедряются технологии, направленные на сокращение размещения объемов и увеличение вторичного использования отходов.

2) развивается инфраструктура по переработке, обезвреживанию и использованию некоторых видов промышленных отходов (*нефтешламы, золошлаки, сера, отходы химической промышленности*). В регионах функционирует более 260 предприятий по переработке промышленных отходов. К примеру, в Атырауской области доля переработки промышленных отходов в 2018 году составила 75%, в Мангистауской – 70%, в Западно-Казахстанской – 33,1%, в Кызылординской – 40,2% и в Актыбинской области – 10,8%.

**ЦИ «Доля переработки и утилизации ТБО к их образованию»** по итогам 2018 года составил 11,51%, при плане 11%.

За 2018 года объем образованных твердых бытовых отходов (*далее – ТБО*) составил около 4,3 млн. тонн. В рамках расширенных обязательств производителей (*импортеров*) за 2016 – 2018 годы компенсацию получили более 50 предприятий на общую сумму порядка 7 млрд. тенге (*из них в 2016-2017 гг. – 5,2 млрд. тенге и в 2018 г. – 1,7 млрд. тенге*), объем собранных и переработанных автокомпонентов составил 100 553 тонн. Данный механизм стимулирования бизнеса способствовало появлению новых предприятий. Так, за период с 2016 по 2018 год количество предприятий выросло со 115 до порядка 150.

*Справочно: в 2018 году введено 14 объектов: ИП «Баян» (Акмолинская обл.); ТОО «Astana Clean Time» (г. Астана); ТОО «Green Technology Industries» (Туркестанская*



обл.); ТОО «Hill Corporation», ТОО «Евро кристалл» (г. Шымкент); ТОО «Green Recycle» (г. Алматы); ИП «Элемент ресурс», ИП «Уразбек», ТОО «Kostanay eco city» (Костанайская обл.); ТОО «Ақтау Таза кала», ТОО «Global ecosort» (Мангистауская обл.); ТОО «Кама центр» (ЗКО); ТОО «Экибастуз коммун сервис» (Павлодарская обл.); ТОО «Аксу полигон» (Павлодарская обл.).

Получение качественного сырья для переработки ТБО способствовало внедрению раздельного сбора и сортировки. Так по республике из 204 городов и районов раздельный сбор на разных этапах внедрен в 51, а сортировка – в 29 населенных пунктах.

**ЦИ «Доля выполненных работ по управлению бесхозяйными опасными отходами»** по итогам 2018 года составил 33%, при плане 33%.

Разработана документация по определению воздействия на окружающую среду и оценочной стоимости следующих объектов опасных отходов:

- отходы колчедана в количестве 96 852,9 тонн и серы в количестве 4 939,2 тонн бывшего Сернокислотного завода, расположенные на территории ТОО «КазАзот», в Мангистауской области;

- металлическая ртуть общим весом 24 358,217 граммов, расположенная в г. Лисаковск Костанайской области.

Кроме того, ликвидированы (удалены) жидкие химические отходы, расположенные на территории АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» и захоронен Цезий-137 в долговременном хранилище в Алматинской области.

**ЦИ «Уровень осведомленности населения информацией в области охраны окружающей среды»** по итогам 2018 года составил 1,2%, при плане 1,2%.

Согласно методике расчета, осведомление населения осуществлялось следующим способом:

- 1) Оказание государственной услуги «Предоставление экологической информации» – 175 госуслуг;

- 2) Проведение мероприятия по повышению информированности услугополучателей о порядке оказания государственной услуги «Предоставление экологической информации» (рассылка информационного письма возможным услугополучателям) – 269 адресатов;

- 3) Количество посещений «Единого экологического интернет-ресурса» (<http://ecogofond.kz/>) за отчетный период – 42 984 посещения;

- 4) Количество посещений интернет-ресурса Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей «ГРВПЗ» (<http://prtr.ecogofond.kz/>) за отчетный период – 30 035 посещений;

- 5) Количество посещений интернет-ресурса Программа партнерства «Зеленый мост» ([gbpp.org](http://gbpp.org)) за отчетный период – 31 212 посещений;

- 6) Количество экологической информации, распространенной на тренингах и обучающих семинарах по повышению квалификации в области охраны окружающей среды – 1 165 единиц экологической информации;

7) Количество консультаций физических и юридических лиц по вопросам охраны окружающей среды – 194 консультации;

8) Количество экземпляров газеты «Экология Казахстана», изданной за отчетный период – 4 000 экземпляров.

$$175+269+42\,984+30\,035+31\,212+1\,165+194+4\,000 = 110\,034.$$

Итого распространено информации – 110 034 единицы экологической информации.

Процент осведомленности населения информацией в области охраны окружающей среды рассчитывается следующим образом:

Население Республики Казахстан (*численность рабочей силы Республики Казахстан*) на III квартал 2018 года по данным Комитета по статистике МНЭ РК составляет 9 169 500 человек.

$$9\,169\,500 - 100\%;$$

$$110\,034 - X\%;$$

$$X = (110\,034 \cdot 100) / 9\,169\,500 = 1,2\%.$$

**ЦИ «Доля актуализированных объектов базы данных ИС «Государственные кадастры природных ресурсов РК», переданных в государственный фонд экологической информации» по итогам 2018 года составил 60%, при плане 60%.**

Количество актуализированных объектов базы данных ИС «Государственные кадастры природных ресурсов» (ИС «ГКПР РК») составило 4 090 объектов. Передано 60% от общего числа актуализированных объектов, что составляет 2 455 объектов.

Внесены данные по лесному кадастру, кадастру особо охраняемых природных территорий, кадастру животного мира (*по видам животных, являющихся объектами охоты; по рыбам и другим водным животным*), полученные от уполномоченного государственного органа в области охраны, воспроизводства и использования животного мира.

Согласно методике расчета показателя, передано 2 455 объектов, что составляет 60% от общего числа актуализированных объектов.

Данный показатель выполнен в установленные сроки в полном объеме.

**ЦИ «Доля объектов природопользователей базы данных ИС «Государственный кадастр отходов производства и потребления», переданных в государственный фонд экологической информации» по итогам 2018 года составил 25%, при плане 25%.**

Количество объектов базы данных Государственного кадастра отходов производства и потребления ИС «ЕИС ООС» составило 24481 объект. Передано 25% от общего числа объектов, что составляет 6121 объект.

*Справочно: в ГФЭИ переданы 3 963 паспорта опасных отходов, 1 834 отчета по инвентаризации отходов, 324 кадастровых дела.*

Согласно Методике формирования (расчета) целевых индикаторов и показателей результатов в сферах энергетики, нефтегазовой промышленности и охраны окружающей среды, включенных в документы системы



государственного планирования Республики Казахстан, утвержденной приказом Министра энергетики РК от 27 июня 2017 года №220, ЦИ рассчитывается как отношение количества объектов базы данных Государственного кадастра отходов производства и потребления ИС «ЕИС ООС», планируемых к передаче в ГФЭИ по итогам года, к количеству объектов базы данных Государственного кадастра отходов производства и потребления ИС «ЕИС ООС» за период предыдущий к отчетному году, умноженное на 100%.

### **Цель 3.3. Совершенствование гидрометеорологического и экологического мониторинга**

**ЦИ «Обеспеченность территории республики мониторингом»** по итогам 2018 года составил: метеорологическим – 78%, при плане 78%, агрометеорологическим – 72,5%, при плане – 72,5%, гидрологическим – 62%, при плане – 62%, о состоянии загрязнения атмосферного воздуха – 86%, при плане – 86%.

По состоянию на 2018 год по бюджетной программе 039 «Развитие гидрометеорологического и экологического мониторинга» подпрограмме 102 «Ведение гидрометеорологического мониторинга» метеорологический мониторинг проводился на 328 метеорологических станциях. Из них на 256 метеостанциях наблюдатели производили стандартные 8-срочные наблюдения, в 72 пунктах установлены автоматические метеорологические станции, в которых наблюдения производились непрерывно и передавались в центр сбора информации в режиме онлайн. Увеличения пунктов наблюдений по сравнению с 2017 годом не было. Обеспеченность территории республики метеорологическим мониторингом составило 78%.

Агрометеорологический мониторинг проводился в 203 пунктах наблюдений. Увеличения пунктов наблюдений по сравнению с 2017 годом не было. Обеспеченность территории республики агрометеорологическим мониторингом составило 72,5%.

Гидрологический мониторинг проводился на 310 гидрологических постах, включающих 264 речных, 36 озерных и 10 морских пунктов наблюдений. Увеличения пунктов наблюдений по сравнению с 2017 годом не было. Обеспеченность территории республики гидрологическим мониторингом составило 62%.

По бюджетной программе 039 «Развитие гидрометеорологического и экологического мониторинга» подпрограмме 100 «Проведение наблюдений за состоянием окружающей среды» наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории Республики Казахстан проводились на 146 постах. Увеличения пунктов наблюдений по сравнению с 2017 годом не было. Обеспеченность территории республики мониторингом о состоянии атмосферного воздуха составило 86%.

Результат от реализации индикатора позволил обеспечить население республики и государственных органов информацией о состоянии

загрязнения атмосферного воздуха, оценкой экологического состояния окружающей среды, качественным метеорологическим, гидрологическим и агрометеорологическим мониторингом, в том числе прогнозами погоды, в целях своевременного принятия решения при наступлении опасных и стихийных гидрометеорологических явлений и обеспечение национальной безопасности республики в целом.

**ЦИ «Количество разрабатываемых проектов ГЧП» составляет 1 проект, при плане 1 проект.**

В 2017 году – начале 2018 года в проработке в Министерстве находился проект ГЧП «Комплексная газификация г. Астаны и северных районов РК», инициированный ТОО «Global Gas Regazification». В марте 2018 года было принято решение отложить реализацию проекта на республиканском уровне, в связи с реализацией проекта строительства магистрального газопровода «Сарыарка» для газификации г. Астаны, центральных и северных регионов РК в рамках озвученных Главой государства Пяти социальных инициатив.


В соответствии с п. 5-3 статьи 292 Экологического кодекса начата проработка потенциального проекта ГЧП «Ведение информационной системы отслеживания движения транспортных средств, осуществляющих вывоз отходов по данным спутниковых навигационных систем», инициированный ТОО «Оператор РОП».

По данному проекту решен вопрос финансирования реализации за счет средств ТОО «Оператор РОП». Подготовлено Государственно инвестиционное предложение. С учетом исправленных замечаний и предложений ожидается получение положительного отраслевого заключения от Министерства информации и коммуникаций РК. После будет направлено в Министерство национальной экономики РК для получения экономического заключения о целесообразности реализации проекта.

Министр



К. Бозумбаев

 (Артимбаева Г.М.)

 (Сафин К.Б.)