



Республика Молдова

ПРАВИТЕЛЬСТВО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 606

от 24-08-2022

**об утверждении некоторых мер по предупреждению
и смягчению воздействия энергетического кризиса
в случае ограничения поставки природного газа и
подготовке к отопительному сезону 2022-2023 гг.**

Опубликован : 26-08-2022 в Monitorul Oficial № 267-273 статья № 678

На основании пункта (е) части (1) статьи 4 Закона №174/2017 об энергетике (Официальный монитор Республики Молдова, 2017 г., № 364–370, ст. 620), с последующими изменениями, и учитывая существование риска ограничения в отопительном сезоне 2022-2023 гг. снабжения Республики Молдова природным газом на основе имеющихся договоров на поставку, в целях надежного обеспечения энергетическими ресурсами и коммунальными услугами национальной экономики и населения Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Создать Правительственную комиссию по координации мер по предупреждению и смягчению воздействия энергетического кризиса в случае ограничения поставки природного газа и подготовке к отопительному сезону 2022-2023 гг. и утвердить ее состав, согласно приложению № 1.

2. Утвердить План мер по предупреждению и смягчению воздействия энергетического кризиса в случае ограничения поставки природного газа и подготовке к отопительному сезону 2022-2023 гг., согласно приложению № 2.

3. Министерством, органам управления и предприятиям, упомянутым в Плане мер:

1) разработать и утвердить внутренние планы по осуществлению необходимых действий для реализации мер, предусмотренных в указанном Плане мер;

2) представить Министерству инфраструктуры и регионального развития до 15 сентября, 15 октября и 15 ноября информацию о выполнении мер, предусмотренных в приложении № 2;

4. Министерству инфраструктуры и регионального развития до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, представлять Правительству информацию об осуществлении Плана мер за предыдущий месяц.

5. В Постановление Правительства №207/2019 об утверждении Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа (Официальный монитор Республики Молдова, 2019 г., № 148–158, ст. 260), внести следующие изменения:

1) пункт 33 приложения № 1 изложить в следующей редакции:

«33. Защищенными потребителями считаются следующие категории конечных потребителей:

1) все бытовые потребители, чьи газовые установки подключены к распределительным сетям природного газа;

2) поставщики значимых социальных услуг, связанных с медицинской помощью, значимой социальной, неотложной помощью, безопасностью, с образованием или публичным управлением, и малые и средние предприятия со среднесуточным потреблением менее 600 м³/сутки, подключенные к распределительным сетям природного газа;

3) тепловые электростанции и/или теплоцентрали, подключенные к передающей или распределительной сети природного газа, подающие теплоэнергию в систему централизованного теплоснабжения или подающие теплоэнергию для потребителей, указанных в подпунктах 1) и 2), при условии, что они не могут использовать другие виды топлива.»;

2) пункт 24 приложения № 2 изложить в следующей редакции:

«24. Защищенными потребителями считаются следующие категории конечных потребителей:

1) все бытовые потребители, чьи газовые установки подключены к распределительным сетям природного газа;

2) поставщики значимых социальных услуг, связанных с медицинской помощью, значимой социальной, неотложной помощью, безопасностью, с образованием или публичным управлением, и малые и средние предприятия со среднесуточным потреблением менее 600 м³/сутки, подключенные к распределительным сетям природного газа;

3) тепловые электростанции и/или теплоцентрали, подключенные к передающей или распределительной сети природного газа, подающие теплоэнергию в систему централизованного теплоснабжения или подающие теплоэнергию для потребителей, указанных в подпунктах 1) и 2), при условии, что они не могут использовать другие виды топлива.».

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Министерство инфраструктуры и регионального развития.

7. Настоящее постановление вступает в силу с даты опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

ПРЕМЬЕР-МИНИСТР

Наталья ГАВРИЛИЦА

**Контрасигнует:
зам. премьер-министра,
министр инфраструктуры и
регионального развития**

Андрей СПЫНУ

№ 606. Кишинэу, 24 августа 2022 г.

[приложение № 1](#)

[приложение № 2](#)

ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫЙ СОСТАВ
Правительственной комиссии по координации мер по предупреждению
и смягчению воздействия энергетического кризиса в случае ограничения поставки
природного газа и подготовке к отопительному сезону 2022-2023 гг.

Премьер-министр, председатель Комиссии
Заместитель Премьер-министра, министр инфраструктуры и регионального развития,
заместитель председателя Комиссии
Министр финансов
Министр труда и социальной защиты
Министр внутренних дел
Министр окружающей среды
Министр образования и исследований
Министр экономики
Министр сельского хозяйства и пищевой промышленности
Министр здравоохранения
Глава (Башкан) Автономного территориального образования Гагаузия (Гагауз-Ери)
Директор Агентства публичной собственности
Директор Национального агентства по регулированию в энергетике
Директор Агентства материальных резервов
Директор Агентства „Moldsilva”
 Директор Агентства государственных закупок
 Директор Агентства по техническому надзору
 Директор Агентства по энергоэффективности
 Директор Таможенной службы
 Директор Государственной налоговой службы
 Представитель Конгресса местных властей Молдовы
 Директор АО „Moldovagaz”
 Директор АО „Energocon”
 Директор ООО „Moldovatransgaz”
 Директор ООО „Vestmoldtransgaz”
 Директор АО „Termoelectrica”
 Директор АО „СЕТ-Nord”
 Директор ГП „Moldelectrica”
 Директор АО „RED-Nord”
 Директор ПИК „Premier Energy Distribution” АО
 Директор ПИК „Premier Energy” ООО
 Директор АО „FEE-Nord”
 Представители гражданского общества

ПЛАН МЕР
по предупреждению и смягчению воздействия энергетического кризиса
в случае ограничения поставки природного газа
и подготовке к отопительному сезону 2022-2023 гг.

I. КОНТЕКСТ И ОБОСНОВАНИЕ

Продолжение войны в Украине и неопределенность предстоящих событий сохраняют кризисное положение в Республике Молдова, в том числе в энергетической сфере. Так, в связи с тем что Российская Федерация занимает важное (господствующее) положение на энергетических рынках, практически любое осуществляемое ею действие, связанное с введением ограничений на поставку энергетических ресурсов, а также связанные со сферой энергетики санкции, применяемые другими государствами, напрямую отражаются на стабильности энергетических рынков и на размерах и предсказуемости цен на эти ресурсы. Самыми уязвимыми в этом плане являются развивающиеся страны и страны, зависящие от импорта энергетических ресурсов.

Прямое воздействие на зарегистрированные в Европе рекордные цены на энергетические ресурсы оказывают происходящие в регионе события, к которым могут быть отнесены: введенные ЕС ограничения на импорт определенных энергетических ресурсов из Российской Федерации, сокращение объемов транспортируемого из Российской Федерации в Европу природного газа, в том числе ограничение / остановка поставки природного газа по одному из важнейших газопроводов «North Stream I», по которому природный газ доставлялся в Европу / Германию. Крупнейшая в Европе Запорожская атомная станция, расположенная на юге Украины, больше не контролируется украинскими властями, и вследствие этого сокращено производство электроэнергии; функционирование украинской газокомпрессорной станции в Новопскове, которая обеспечивала через точку межсистемного соединения Сохранивка, расположенную на границе с Российской Федерацией, около 1/3 объема природного газа, транспортируемого транзитом в Европу, было остановлено, так как украинские власти ее больше не контролируют.

Республика Молдова зависит от импорта природного газа, практически 100 % которого поставляется российской компанией ПАО «Газпром». В то же время у Республики Молдова нет мощностей для хранения природного газа, его можно хранить в соседних государствах или в других странах, располагающих комплексами для хранения. Снабжение и инфраструктура природного газа в приднестровском регионе неподконтрольны Правительству Республики Молдова. Природный газ – основной ресурс, используемый для

производства электрической и тепловой энергии, что увеличивает сезонное колебание спроса на уровне страны.

Хотя в настоящее время существует договор на поставку природного газа на пятилетний срок между АО „Moldovagaz” и ПАО «Газпром», сохраняется и впредь риск одностороннего расторжения договора из-за неосуществления аудита финансовых обязательств, таким образом присутствует риск ограничения или прекращения поставки природного газа в любой момент. В то же время представляет риск отсутствие надежных и конкурентоспособных (альтернативных) источников импорта природного газа, с точки зрения его закупки по разумным ценам и транспортировки в Республику Молдова (в том числе по трансбалканскому газопроводу в реверсном потоке).

Следовательно, чтобы располагать возможностью оперативного вмешательства для обеспечения безопасности снабжения энергетическими ресурсами, чрезвычайное положение на рынке природного газа – чрезвычайное положение, объявленное Распоряжением Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова от 13 октября 2021 года (протокол № 12-53-242-7749), в соответствии с требованиями Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, утвержденных Постановлением Правительства № 207/2019, – сохраняется до настоящего времени, а Постановлением Парламента № 245/2022 чрезвычайное положение, объявленное на всей территории Республики Молдова, было продлено еще на 60 дней, начиная с 8 августа 2022 года.

Учитывая существующие риски в отношении безопасности снабжения Республики Молдова электроэнергией и природным газом, Правительство в настоящем постановлении рассматривает ряд мер по предупреждению и смягчению воздействия на цены и безопасность снабжения Республики Молдова энергетическими ресурсами в случае ограничения поставки природного газа.

В связи с этим на европейском уровне следует отметить опубликование Европейской комиссией 18 мая 2022 года «Сообщения Европейского союза об экономии энергии», в котором подробно представлены краткосрочные поведенческие изменения, которые способны привести к сокращению на 5 % спроса на природный газ и нефть, и государства-участники призываются начать информационные кампании по этому вопросу для хозяйств и предприятий. В то же время, в сообщении от 20 июля 2022 года Европейская комиссия предложила новый законодательный инструмент и Европейский план сокращения спроса на газ в Европе на 15 % до 31 марта 2023 года, отметив, что все потребители, государственные администрации, хозяйства, собственники общественных зданий, поставщики энергии и промышленные предприятия могут и должны принимать меры по экономии природного газа.

В таблицах 1 и 2 представлены прогнозы ежемесячного потребления природного газа бытовыми и небытовыми потребителями Республики Молдова (правобережье Днестра), а также прогнозируемое ежемесячное

(октябрь – апрель) потребление мазута и природного газа в случае функционирования АО „Termoelectrica” на мазуте в отопительном сезоне 2022-2023 гг. В таблице 3 представлено прогнозируемое потребление природного газа по категориям потребителей (защищенные и прерываемые) и их ежемесячное потребление в октябре 2022 года – апреле 2023 года.

Согласно анализу исторических данных за предыдущие годы, когда произошел существенный рост цен на природный газ, отмечалась тенденция потребителей переходить от использования природного газа к использованию других ресурсов, таких как дрова и уголь. Таким образом, прогнозируется повышение расхода угля с запланированных 127,3 тыс. тонн до 198,9 тыс. тонн (уровень 2017 года), что представляет собой рост примерно в 1,5 раза. В то же время, согласно прогнозам, расход дров увеличится с запланированных 391,6 тыс. м³ до 573,9 тыс. м³ (уровень 2016 года), что также составит рост примерно в 1,5 раза.

Кроме того, согласно данным, представленным местными органами в области образования, из 2 672 учреждений 405 подключены к централизованной теплосети, 1 481 располагают теплоцентралями на газе, 687 – теплоцентралями на твердом топливе и 116 общеобразовательных учреждений – печным отоплением. Касательно сценариев использования альтернативных источников в случае ограничения поставки газа было установлено только 107 учреждений, которым могут потребоваться следующие дополнительные объемы топлива: уголь – 1 176 тонн; дрова – 924 м³; пеллеты – 638 тонн; солома – 340 тонн; биомасса – 1 495 тонн; брикеты – 1 636 тонн.

Таблица 1

Ежемесячное потребление природного газа бытовых и небытовых потребителей Республики Молдова (правобережье Днестра), млн м³

Прогнозируемые объемы	2022								2023			
	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Ноябрь	Дек.	Янв.	Фев.	Март
Бытовые потребители	30,7	15,7	13,4	9,5	9,6	9,6	20,8	47,0	65,5	70,5	65,6	54,5
На производство тепловой и электрической энергии	10,3	13,7	7,4	4,2	4,1	7,5	22,2	60,6	74,3	77,8	66,4	55,6
АО „Termoelectrica”	9,0	13,1	6,8	3,6	3,5	6,9	18,8	52,4	64,5	66,7	57,7	49,1
АО „СЕТ Nord”	1,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	3,3	7,5	9,0	10,3	8,1	5,8
Теплоцентрали	0,1	-	-	-	-	-	0,1	0,7	0,8	0,8	0,6	0,7
Бюджетные учреждения	0,9	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	1,5	6,2	9,7	9,4	8,2	4,3
Промышленность	6,0	6,0	7,1	8,9	6,7	9,4	9,7	14,5	10,9	8,8	5,8	5,9
Другие секторы	16,8	8,7	7,6	6,7	9,9	11,6	15,3	15,6	21,2	23,7	23,5	21,8
Всего	64,7	44,3	35,6	29,4	30,4	38,3	69,5	143,9	181,6	190,2	169,5	142,1

Таблица 2

Прогнозируемое потребление мазута и природного газа в случае функционирования АО „Termoelectrica” (только Теплоэлектроцентральный – ТЭЦ Источник № 1) на мазуте в октябре 2022 – апреле 2023 гг.

АО „Termoelectrica” ТЭЦ Источник 1	2022				2023				Всего
	Сент.	Окт.	Ноябрь	Дек.	Янв.	Фев.	Март	Апр.	
Объем природного газа, млн м ³	4,52	0,77	0,74	0,77	0,77	0,71	0,77	0,73	9,77
Объем мазута, тонн	-	13 907	35 805	37 390	39 247	40 311	35 346	14 987	216 993

**Потребление природного газа по категориям потребителей:
защищенные и прерываемые, октябрь 2022 – апрель 2023 гг.**

№ п/п	Категория потребителя	Ежемесячное потребление, млн м ³							Всего	
		2022			2023					
		Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель		
1.	Защищенные	42,3	67,2	102,3	109,3	77,4	84,2	22,0	504,7	54,5
2.	Прерываемые	24,7	73,4	72,8	77,8	60,6	65,7	46,0	421,2	45,5
	Всего	67,1	140,6	175,1	187,1	138,0	149,9	68,0	925,8	100,0

Источник: Лицензированные операторы системы природного газа Республики Молдова

II. АНАЛИЗ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ РИСКОВ В СЛУЧАЕ ОГРАНИЧЕНИЯ ИЛИ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Учитывая местный и региональный контекст снабжения природным газом, а также риски ограничения, прекращения поставки импортного природного газа в соответствии с новым Дополнительным соглашением к договору, заключенному между АО „Moldovagaz” и ПАО «Газпром» в октябре 2021 года, было проанализировано три сценария вероятного ограничения поставки природного газа на 35 %, 50 % и 100 % при отсутствии технических неисправностей на направлениях передачи природного газа (импортируемого) или технических неисправностей в передающих сетях природного газа, и с учетом осуществления мер по сокращению и смягчению воздействия ограничения поставки природного газа спрогнозирован дефицит природного газа в каждом случае. Сценарии были проанализированы в том числе с учетом опыта октябрьского энергетического кризиса 2021 года, когда дефицит составил примерно 35 % от потребности в природном газе в результате сокращения поставки природного газа ПАО «Газпром». Зарезервированные объемы природного газа для потребителей Республики Молдова с левобережья и правобережья Днестра на октябрь 2021 года составляли всего 5,7 млн м³/сутки (1,7 млн м³/сутки – правобережье Днестра и около 4 млн м³/сутки – левобережье Днестра), поэтому потребовались дополнительные объемы, как в левобережье, так и в правобережье, для нормального функционирования как передающей и распределительной системы природного газа, так и электроэнергетического сектора.

Воздействие этих ограничений и дефицита газа был рассмотрен и с точки зрения наличия в АО „Termoelectrica” (ТЭЦ Источник № 1), которое является крупнейшим в стране потребителем природного газа, достаточных резервов мазута для перехода к производству электрической и тепловой энергии из мазута в течение всего отопительного сезона, а также других мер, поддающихся количественному измерению.

В то же время в Плане мер предусмотрен ряд шагов по сокращению потребления природного газа, представленных в таблице 4, которые должны применяться при возникновении или невозникновении ограничений поставки природного газа.

Источник 1) на альтернатив ное топливо (мазут)*									
Все	9,	2	2	2	22	2	9	1	
го	3	1,0	2,5	2,6	,5	1,4	,7	29	

* Мера № 8 будет применяться в зависимости от динамики цен на энергоресурсы

В таблице 5 представлен сценарий для вероятного ограничения поставки природного газа на 35 %, в том числе меры, которые необходимо принять для сокращения спроса или покрытия создавшегося дефицита природного газа. В этом сценарии применяются меры 1–5 и, дополнительно, меры 6–9.

Таблица 5

**Сценарий для вероятного ограничения поставки природного газа на 35 %
и меры, которые необходимо принять**

Сценарий ограничения поставки природного газа	Степень ограничения	% ограничения	2022			2023				Итого	Резерв
			кв.	июль	окт.	нв.	ев.	апр.	пр.		
			Дефицит объемов природного газа в случае ограничения, млн.м ³								
I	Очень высокая	35 %	24	50	64	67	59	0	3	37	3,2
Меры № 1–5			9,3	21,0	22,5	22,6	22,5	1,4	,7	29	
Мера № 6: Снижение температуры теплоносителя, подаваемого в системы централизованного теплоснабжения, на 10 %			0,5	2,4	2,4	2,4	2,4	,4	,5	3,0	
Мера № 7: Перевод теплоэлектроцентралей (ТЭЦ) сахарных заводов ПИК „Moldova-Zahar” ООО и СП „Südzucker Moldova” АО на альтернативное топливо			0,5	8,0	1,0	0,5	-			0,0	
Мера № 8: Перевод АО „Termoelectrica” (ТЭЦ Источник 1) на альтернативное топливо (мазут)			13,7	18,6	38,1	41,5	34,1	6,2	,6	80,8	3,2
Мера № 9: Обеспечение максимального предельного значения операционного балансировочного счета в точках межсистемного соединения			-	-	-	-	-		,2	,2	2,8

В таблице 6 представлен сценарий для вероятного ограничения поставки природного газа на 50 %, в том числе меры, которые необходимо принять для сокращения спроса или покрытия создавшегося дефицита природного газа. В этом сценарии применяются меры 1–7 и, дополнительно, меры 8–11 и 13.

Таблица 6

**Сценарий для вероятного ограничения поставки природного газа на 50 %
и меры, которые необходимо принять**

Сценарий ограничения поставки природного газа	Степень ограничения	% ограничения	2022			2023				Итого	Резерв
			Ок.	Ноя.	Д.	Я.	Фе.	Ма.	А.		
			Дефицит объемов природного газа в случае ограничения, млн м ³								
II	Очень высокая	50 %	5	2	1	5	5	1	32	481	
Меры № 1–7			0,3	1,4	5,9	5,5	4,9	3,8	10,2	152	0

Мера № 8: Перевод АО „Termoelectrica” (ТЭЦ Источник 1) на альтернативное топливо (мазут)	8,1	0,6	0,9	1,1	9,0	2,0	7,1	259	5
Мера № 9: Обеспечение максимального предельного значения операционного балансировочного счета в точках межсистемного соединения	,7	-	,0	,3	,0	-	-	17	-
Мера № 10: Использование запасов природного газа национальных передающих сетей	,9		,8	,8	,5			19	-
Мера № 11: Использование имеющихся стратегических запасов природного газа			,4	,3	,6	,2	5,0	24,5	-
Мера № 13: Применение Соглашения о займе между Республикой Молдова и Европейским банком реконструкции и развития для осуществления проекта «Безопасность поставки природного газа», ратифицированного Законом № 206/2022							9,7	9,7	190,3

В таблице 7 представлен сценарий для вероятного ограничения поставки природного газа на 100 %, в том числе меры, которые необходимо принять для сокращения спроса или покрытия создавшегося дефицита природного газа. В этом сценарии применяются меры 1–7 и, дополнительно, меры 8–13.

Таблица 7

Сценарий для вероятного ограничения поставки природного газа на 100 % и меры, которые необходимо принять

Сценарий ограничения поставки природного газа	Вероятность	% ограничения	2022			2023				Всего	Резерв
			Окт.	Нояб.	Дек.	Январь	Фев.	Март	Апр.		
			Дефицит объемов природного газа в случае ограничения, млн м ³								
III	Очень высокая	100 %	70	144	182	190	170	142	65	962	
Меры № 1–7			0,3	1,4	5,9	5,5	4,9	3,8	0,2	52	-
Мера № 8: Перевод АО „Termoelectrica” (ТЭЦ Источник 1) на альтернативное топливо (мазут)			8,1	6,0	0,9	1,1	9,0	2,0	7,1	264	-
Мера № 9: Обеспечение максимального предельного значения операционного балансировочного счета в точках межсистемного соединения			7,0							10	-
Мера № 10: Использование запасов природного газа национальных передающих сетей			9							19,0	-
Мера № 11: Использование имеющихся стратегических запасов природного газа			,6	8,9						24,5	-
Мера № 12: Отключение прерываемых потребителей в соответствии с Постановлением Правительства № 207/2019 об утверждении Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и Плана действий в				7,0	1,6	16,7	4,7	15,2	33,4	98,6	-

случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа								
Мера № 13: Применение Соглашения о займе между Республикой Молдова и Европейским банком реконструкции и развития для осуществления проекта «Безопасность поставки природного газа», ратифицированного Законом № 206/2022	30,7	93,6	75,7				200,0	-

В случае применения всех мер по сокращению и смягчению воздействия ограничения поставки природного газа может быть сэкономлено и/или заменено около 477 млн м³ природного газа в течение отопительного сезона 2022-2023 гг., без учета мер по отключению всех прерываемых потребителей (кроме АО „Termoelectrica”) и закупки природного газа из альтернативных источников.

Исходя из рассмотренных сценариев можно заключить, что в случае ограничения поставки природного газа на 35 % или 50 % в период октябрь 2022 – апрель 2023 гг. не будет необходимости в отключении каких-либо прерываемых потребителей, при условии что будут осуществлены / выполнены все меры по предупреждению и смягчению воздействия ограничения поставки природного газа, перечисленные в Плане мер.

В случае ограничения / прекращения поставки природного газа на 100 %, начиная с ноября необходимо будет приступить к частичному отключению прерываемых потребителей и к приобретению дополнительных объемов природного газа из других источников или на рынке spot для покрытия прогнозируемого потребления, даже если будут иметь место отключения прерываемых потребителей. По содержащимся в данном сценарии прогнозам, Соглашение о займе от Европейского банка реконструкции и развития в размере 300 млн евро, в случае применения всех мер по смягчению воздействия (меры № 1–15) и при средней прогнозируемой закупочной цене на природный газ 1500 евро/1000 м³, позволит покрыть дефицит природного газа до декабря и частично – потребление в январе, в дальнейшем необходимый объем природного газа на покрытие дефицита природного газа можно будет закупать на финансовые средства, накопленные от платежей за поставляемый природный газ, в условиях когда регулируемые цены отражают реальную стоимость закупки. В то же время элементом ликвидности могут стать трансферты из Фонда снижения энергетической уязвимости.

В результате ратификации (июль 2022 года) Парламентом Республики Молдова Соглашения о займе между Республикой Молдова и Европейским банком реконструкции и развития в целях осуществления проекта «Безопасность поставки природного газа», подписанного 23 июня 2022 года, будет обеспечена возможность накопления стратегических резервов природного газа и/или будет облегчен процесс диверсификации поставщиков природного газа и маршрутов снабжения. В случае средней закупочной

прогнозируемой цены на природный газ 1500 евро/1000 м³ будет возможно закупить природный газ в объеме до 200 млн м³.

III. МЕРЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И СМЯГЧЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ

В целях осуществления необходимых шагов для реализации смягчающих мер и сокращению потребления природного газа в случае ограничения подачи природного газа властями планируется принятие ряда превентивных мер.

Ниже представлена таблица превентивных мер, которые необходимо принять для предупреждения и смягчения воздействия в случае ограничения поставки природного газа, срок их выполнения и ответственные за выполнение.

Таблица 8

Меры, которые необходимо принять для предупреждения и смягчения воздействия в случае ограничения поставки природного газа

№ п/п	Превентивные меры	Срок выполнения	Ответственный
1	2	3	4
1.	Ускорение внедрения программ по повышению эффективности энергопотребления с акцентом на уязвимых потребителях и жилом секторе, разработка новых программ и их внедрение	Постоянно	Министерство инфраструктуры и регионального развития; Агентство по энергоэффективности
2.	Внедрение органами управления, согласно компетенциям, Закона № 241/2022 о Фонде снижения энергетической уязвимости и мер, направленных на предупреждение и борьбу с энергетической уязвимостью населения	Постоянно	Министерство труда и социальной защиты; Министерство инфраструктуры и регионального развития; Министерство финансов
3.	Постепенное повышение объемов и пополнение государственных резервов мазута и угля до максимального уровня, предусмотренного Перечнем имущества государственных материальных резервов	15 декабря 2022 года	Министерство внутренних дел; Агентство материальных резервов
4.	Принятие мер по обеспечению потребностей в угле на отопительный сезон 2022-2023 гг. для всего населения, использующего этот альтернативный источник отопления, в том числе мониторинг сохранения разумной цены продажи угля. Рост спроса на уголь с запланированных 127,3 тыс. тонн до 198,9 тыс. тонн (примерно в 1,5 раза)	2022-2023 годы	Частный сектор; Рабочая группа по надзору за ценами на товары / услуги на внутреннем потребительском рынке
5.	Разработка и выполнение плана действий по обеспечению работы Пеллетной фабрики в Пашкань на максимально возможной мощности начиная с сентября 2022 года	15 сентября 2022 года	Министерство сельского хозяйства и пищевой промышленности
6.	Осуществление необходимых действий по упрощению импорта первичного сырья для производства твердых видов биотоплива	1 сентября 2022 года	Министерство окружающей среды; Министерство финансов; Таможенная служба

1	2	3	4
7.	Организация, мониторинг и сбор древесных отходов во время санитарных вырубок в качестве сырья для биотоплива	2022-2023 годы	Министерство окружающей среды; Агентство „Moldsilva”; органы местного публичного управления (в рекомендательном порядке)
8.	Определение мер по применению налоговых льгот для продвижения возобновляемых источников энергии и энергоэффективности	1 октября 2022 года	Министерство финансов; Министерство инфраструктуры и регионального развития
9.	Обеспечение устойчивости источников биомассы и развитие инфраструктуры по выращиванию энергетических растений (разработка / изменение нормативной базы, разработка / внедрение финансово-экономических механизмов поддержки производителей)	2022-2023 годы	Министерство сельского хозяйства и пищевой промышленности
10.	Поиск вариантов субсидирования бизнес-среды, которая перейдет на использование альтернативного горючего (мазут и уголь) и будет осуществлять инвестиции в технологии в целях сокращения выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения, в том числе с представлением доказательств	2022-2023 годы	Министерство окружающей среды; Министерство экономики; Министерство финансов
11.	Организация, мониторинг и сбор древесных отходов во время вырубок, проводимых при обслуживании дорог (зеленых насаждений), как сырья для биотоплива и предоставление доступа к ним, по запросу	2022-2023 годы	Министерство инфраструктуры и регионального развития
12.	Организация, мониторинг и сбор древесных отходов во время вырубок и сбора сельскохозяйственных отходов (с акцентом на производителей, получивших государственные субсидии)	2022-2023 годы	Министерство сельского хозяйства и пищевой промышленности
13.	Осуществление мер по обеспечению потребности в древесине в отопительном сезоне 2022-2023 гг. для всего населения, использующего этот альтернативный источник отопления, в том числе мониторинг сохранения разумной цены на продажу древесины. Увеличение брутто-объема предназначенной для заготовки на 2022 год древесины с 486,2 тыс. м ³ до 650,0 тыс. м ³ за счет древесины, предназначенной для заготовки в I квартале 2023 года, в частности, путем инициирования лесотехнических работ в IV квартале 2022 года	2022-2023 годы	Министерство окружающей среды; Агентство „Moldsilva”
14.	Обеспечение проверки исправности и наличия в медицинских учреждениях резервных электрогенерирующих установок для их использования в случае необходимости	30 сентября 2022 года	Министерство здравоохранения
15.	Обеспечение инвентаризации запасов топлива в медицинских учреждениях, необходимых для электрогенерирующих установок, и принятие необходимых мер по их пополнению	30 сентября 2022 года	Министерство здравоохранения
16.	Назначение ответственного за каждое подведомственное учреждение лица для мониторинга, проверки и обеспечения рационального потребления энергоресурсов и обеспечения поддержания в здании внутренней рекомендуемой температуры, соответствующей виду деятельности	15 сентября 2022 года	Агентство публичной собственности; Государственная канцелярия; органы центрального публичного управления; органы местного публичного управления

1	2	3	4
			(в рекомендательном порядке)
17.	Обновление списка защищенных и прерываемых потребителей в соответствии с положениями Постановления Правительства № 207/2019 об утверждении Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа	30 сентября 2022 года	ООО „Moldovatrangaz”; операторы распределительных систем
18.	Обеспечение хранения максимально возможного объема природного газа в управляемых передающих сетях	31 октября 2022 года	ООО „Moldovatrangaz”; ООО „Vestmoldtransgaz”; АО „Moldovagaz”
19.	Обеспечение достижения максимального положительного предельного значения операционного балансировочного счета для каждой точки межсистемного соединения смежных операторов передающей системы Украины и Республики Молдова, Румынии и Республики Молдова, установленного в соглашениях о межсистемном соединении между соответствующими смежными операторами передающей системы	31 октября 2022 года	ООО „Moldovatrangaz”; ООО „Vestmoldtransgaz”; АО „Moldovagaz”
20.	Повторное подключение зданий государственных учреждений к централизованным системам теплоснабжения, где это возможно с технической точки зрения	1 октября 2022 года	АО „Termoelectrica”; АО „CET-Nord”
21.	Осуществление необходимых мер по повышению количества зданий государственных учреждений, которые могут быть подключены к централизованным системам теплоснабжения	2022-2023 годы	АО „Termoelectrica”; АО „CET-Nord”
22.	Создание и поддержание теплоэлектроцентралями необходимых запасов альтернативного топлива для производства электрической и тепловой энергии	1 октября 2022 года	АО „Termoelectrica”; ПИК „Moldova-Zahar” ООО; СИ „Südzucker Moldova” АО
23.	Создание и поддержание запасов альтернативного топлива для производства тепловой энергии на теплоцентралях муниципия Кишинева, муниципия Бэлць и других населенных пунктов, где это возможно с технической точки зрения	1 октября 2022 года	АО „Termoelectrica”; АО „CET-Nord”; другие производители тепловой энергии
24.	Создание и поддержание прерываемыми потребителями необходимых для обеспечения деятельности запасов альтернативного топлива	1 октября 2022 года	Прерываемые потребители
25.	Осуществление необходимых действий для обеспечения приведения в действие, в любой момент, схемы снабжения потребителей через другие схемы снабжения электроэнергией, отличающиеся от традиционных схем	1 октября 2022 года	ГП „Moldelectrica”
26.	Ежедневное обновление списка из Норматива отключения вручную некоторых категорий потребителей электроэнергии, а также списка из Норматива поэтапного ограничения потребления электрической энергии в особых ситуациях в электроэнергетической системе	30 сентября 2021 года	ГП „Moldelectrica”; АО „RED-Nord”; ПИК „Premier Energy Distribution” АО
27.	Проверка мер, принимаемых учреждениями / органами управления в целях подготовки объектов и систем снабжения тепловой и электрической энергией предприятий	15 октября 2022 года	Агентство по техническому надзору;

1	2	3	4
	коммунального хозяйства, жилищного фонда, бюджетных учреждений, а также системных операторов, теплоэнергетических предприятий		государственный орган энергетического надзора
28.	Сбор информации об имеющемся и необходимом объеме твердого топлива / биомассы для теплоцентралей, установленных в государственных учреждениях, работающих на этом виде топлива, и оказание поддержки учреждениям в процессе снабжения топливом	1 октября 2022 года	Агентство по энергоэффективности
29.	Мониторинг потребления энергоресурсов источниками энергии государственных учреждений в течение отопительного сезона и, при необходимости, внесение предложений по улучшению программ энергетической эффективности и использованию возобновляемых источников энергии в органах центрального и местного публичного управления	2022-2023 годы	Агентство по энергоэффективности
30.	Продолжение организации тематических семинаров, рабочих заседаний с менеджерами в энергетической области районов, операторами котлов, руководителями государственных учреждений, производителями биомассы и т. д. о необходимости использования теплоцентралей на биомассе, а также о необходимости сокращения энергопотребления в государственных учреждениях	2022-2023 годы	Агентство по энергоэффективности; органы местного публичного управления (в рекомендательном порядке)
31.	Разработка и запуск информационных кампаний о важности использования других альтернативных энергетических ресурсов для производства тепловой энергии (биомасса, уголь, электроэнергия), где это возможно с технической точки зрения, в целях сокращения потребления природного газа	15 сентября 2022 года	Агентство по энергоэффективности
32.	Разработка и запуск информационных кампаний о мерах, которые необходимо принять гражданам для сокращения потребления энергетических ресурсов: теплоизоляция зданий, использование комнатных термостатов, снижение внутренней температуры и т. д.	15 сентября 2022 года	Агентство по энергоэффективности
33.	Внедрение мер по повышению эффективности энергопотребления в общественных зданиях согласно рекомендациям органов, ответственных за реализацию политик в области энергетической эффективности (Типовой план мер представлен в таблице 10)	2022-2023 годы	Агентство по энергоэффективности; органы центрального публичного управления; органы местного публичного управления (в рекомендательном порядке)

Таблица 9 содержит описание мер по сокращению и смягчению воздействия в случае ограничения поставки природного газа, которые следует принять назначенным ответственным органам, а также необходимое сокращение / пополнение объема природного газа.

Таблица 9

Меры по сокращению и смягчению воздействия ограничения поставки природного газа

№ п/п	Меры по сокращению потребления природного газа	Прогнозируемый объем сокращения / пополнения природного газа, млн м ³	Ответственный

	2	3	4
.	Ежедневный мониторинг, проверка и обеспечение рационального потребления энергетических ресурсов и обеспечение поддержания рекомендуемой внутренней температуры в зданиях назначенным ответственным лицом, согласно Типовому плану, представленному в таблице 10, в результате чего среднее энергопотребление в общественных и коммерческих зданиях сократится на 10 %	18	Агентство публичной собственности; Государственная канцелярия; органы центрального публичного управления; органы местного публичного управления (в рекомендательном порядке)
.	Регулярное информирование, через все коммуникационные источники, конечных потребителей в целях сокращения потребления энергетических ресурсов и поддержания минимально необходимого уровня потребления в течение всего отопительного сезона, что обеспечит сокращение на 3%	11	Агентство по энергоэффективности; Министерство инфраструктуры и регионального развития
.	Повторное подключение и использование в государственных учреждениях исключительно котлов, работающих на биомассе	7	Органы местного публичного управления (в рекомендательном порядке)
.	Осуществление мер по обеспечению потребности в древесине в отопительном сезоне 2022-2023 гг. для всего населения, использующего этот альтернативный источник отопления, включая мониторинг и принятие мер по сохранению разумной цены продажи древесины	48	Министерство окружающей среды; Агентство „Moldsilva”
.	Осуществление мер по обеспечению потребности в угле в отопительном сезоне 2022-2023 гг. для всего населения, использующего этот альтернативный источник отопления, включая мониторинг и принятие мер по сохранению разумной цены продажи угля	45	Частный сектор
.	Снижение температуры теплоносителя, подаваемого в централизованную систему производства тепловой энергии, на до 10 %, при условии соблюдения минимальных нормированных значений	13	АО „Termoelectrica”; АО „CET Nord”
.	Перевод прерываемых потребителей в кратчайшие сроки на производство электрической и тепловой энергии из альтернативных источников топлива	10	ПИК „Moldova-Zahar” ООО; СП „Südzucker Moldova” АО
.	Перевод производителей энергии в кратчайшие сроки на производство электрической и тепловой энергии из альтернативных источников топлива. Мера применяется к теплоэлектроцентралям, которые располагают необходимой инфраструктурой для использования альтернативного топлива	264	АО „Termoelectrica”
.	Использование максимального предельного значения операционного балансирующего счета для каждой из точек межсистемного соединения смежных операторов передающей системы Украины и Республики Молдова, Румынии и Республики Молдова, установленного в соглашениях о межсистемном соединении между соответствующими смежными операторами передающей системы	17	ООО „Moldovatrangaz”; ООО „Vestmoldtrangaz”; АО „Moldovagaz”
0.	Использование запасов природного газа передающих сетей, управляемых лицензированными операторами передающей системы	19 (14,2+4,8)	ООО „Moldovatrangaz”; ООО „Vestmoldtrangaz”; АО „Moldovagaz”
1.	Использование имеющихся стратегических запасов природного газа	24,5	АО „Moldovagaz”; АО „Energom”

	2	3	4
2.	Отключение прерываемых потребителей в соответствии с Постановлением Правительства № 207/2019 об утверждении Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа	104	ООО „Moldovatrangaz”; операторы распределительной системы
3.	Получение доступных сумм в соответствии с Соглашением о займе между Республикой Молдова и Европейским банком реконструкции и развития для осуществления проекта «Безопасность поставки природного газа»	200	Министерство инфраструктуры и регионального развития; АО „Energocon”
4.	Анализ возможностей сокращения потребления электроэнергии в системах публичного освещения и необязательного освещения (рекламного, архитектурного и т. д.) и, при необходимости, оптимизация графика их работы	-	Органы центрального публичного управления; органы местного публичного управления (в рекомендательном порядке)
5.	Анализ возможностей и, при необходимости, организация учебного процесса в дистанционном / онлайн-режиме в образовательных учреждениях, где нет других источников отопления	-	Министерство образования и исследований
6.	Перевод прерываемых потребителей на использование альтернативных видов топлива (биомасса, уголь, мазут) и на альтернативные источники (электрогенераторы и т. д.), где это возможно с технической точки зрения	-	Экономические агенты
7.	Приобретение природного газа у альтернативных продавцов, на международных рынках природного газа	-	АО „Moldovagaz”; АО „Energocon”
8.	Снижение температуры теплоносителя на 10 %, в административных и производственных помещениях (на эксплуатационных участках), не ниже минимально необходимого уровня, для обеспечения благоприятных микроклиматических условий	-	Государственная канцелярия; органы центрального публичного управления; органы местного публичного управления (в рекомендательном порядке)
9.	Максимальное ограничение внутренней температуры в нерабочие часы и выходные дни	-	Публичный сектор; частный сектор
0.	Ограничение, оптимизация графиков работы плавательных бассейнов	-	Публичный сектор; частный сектор
1.	Ограничение внутренней температуры на уровне 19 °C в отелях, ресторанах, коммерческих, общественных зданиях, домашних хозяйствах	-	Публичный сектор; частный сектор
2.	Оптимизация рабочего графика (рабочие смены на дому, сокращенный график работы)	-	Публичный сектор; частный сектор
3.	Переход, где это возможно с технической точки зрения, на использование иных источников производства тепловой энергии, чем природный газ (биомасса, уголь, электроэнергия)	-	Публичный сектор; частный сектор
4.	Импорт электроэнергии из ЭЭС Украины и из ENTSO-E, континентальная Европа	-	Участники электроэнергетического рынка
5.	Ограничение потребления электроэнергии путем отключения небытовых потребителей или внедрение программ всеерного отключения	-	ГП „Moldelectrica”; АО „RED-Nord”; ПИК „Premier Energy Distribution” АО
6.	Использование, при необходимости, в медицинских учреждениях собственных электрогенерирующих установок	-	Министерство здравоохранения

