



О внесении изменений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 387 "Об утверждении Правил формирования Государственного энергетического реестра"

Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1131. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 декабря 2015 года № 12546

В соответствии с подпунктом 1 статьи 43-1 Закона Республики Казахстан от 24 марта 1998 года «О нормативных правовых актах» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года «Об утверждении Правил формирования Государственного энергетического реестра» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11728, опубликованный в Информационно-правовой системе «Әділет» от 5 августа 2015 года) следующие изменения:

заголовок изложить в следующей редакции:

«Об утверждении Правил формирования и ведения Государственного энергетического реестра»;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить прилагаемые Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра.»;

Правила формирования Государственного энергетического реестра, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Комитету индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан (Ержанов А.К.) обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление его копии в печатном и электронном виде на официальное опубликование в периодических печатных изданиях и информационно-правовой системе «Әділет», а также в Республиканский центр правовой информации для внесения в эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Юридический департамент Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) пункта 2 настоящего приказа.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан*

А. Исекешев

*«СОГЛАСОВАН»
Министр национальной экономики
Республики Казахстан*

Приложение
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 30 ноября 2015 года № 1131

Утверждены
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 31 марта 2015 года № 387

Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра

1. Общие положения

1. Настоящие Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 4) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 13 января 2012 года «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» (далее - Закон) и определяют порядок формирования и ведения Государственного энергетического реестра.

2. В Правилах используются следующие основные понятия:

1) свидетельство об аккредитации – официальный документ, выдаваемый уполномоченным органом в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, удостоверяющий правомочие юридических лиц проводить энергоаудит или переподготовку и (или) повышение квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

2) первичные энергоресурсы – энергоресурсы, которые требуют лишь добычи или улавливания с учетом или без учета их отделения от сопутствующей породы, очистки или сортировки, прежде чем энергия, содержащаяся в этих источниках, может быть преобразована;

3) вторичные энергоресурсы – энергоресурсы, которые являются результатом преобразования первичных энергоресурсов;

4) ведение Государственного энергетического реестра – совокупность всех действий и процедур, соблюдаемых Национальным институтом развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в процессе его деятельности, необходимых для формирования Государственного энергетического реестра;

5) формирование Государственного энергетического реестра – подготовка материалов для свода информации о субъектах Государственного энергетического реестра на основании данных, представленных субъектами Государственного энергетического реестра, проведенных анализов, заключений и отчетов Национального института развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

6) Государственный энергетический реестр (далее - ГЭР) - систематизированный свод информации о субъектах Государственного энергетического реестра;

7) субъекты Государственного энергетического реестра (далее субъекты ГЭР) - индивидуальные предприниматели и юридические лица, потребляющие энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном тысяче пятистам и более тонн условного топлива в год, а также государственные учреждения, субъекты квазигосударственного сектора и естественных монополий, потребляющие энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном ста и более тонн условного топлива в год;

8) годовое потребление энергетических ресурсов субъекта ГЭР – это общее расходование

субъектом ГЭР первичных и вторичных энергоресурсов в технологических и энергетических целях в течение календарного года, включая все сопутствующие технически неизбежные потери, в том числе возникающие из-за особенностей применяемых технологий и оборудования, а также потери, возникающие при оказании услуг транспортировки энергетических ресурсов, за исключением вторичных энергоресурсов, произведенных субъектом Государственного энергетического реестра и переданных другим юридическим и физическим лицам;

9) энергетический аудит (энергоаудит) - сбор, обработка и анализ данных об использовании энергетических ресурсов в целях оценки возможности и потенциала энергосбережения и подготовки заключения;

10) уполномоченный орган в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее - уполномоченный орган) - центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

11) энергоаудиторская организация - юридическое лицо, имеющее свидетельство об аккредитации на право проведения энергоаудита;

12) энергосервисная компания - юридическое лицо, выполняющее за счет собственных и (или) привлеченных средств в рамках энергосервисного договора работы (услуги) в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в том числе с привлечением подрядных организаций.

2. Порядок формирования и ведения Государственного энергетического реестра

3. Для формирования ГЭР местные исполнительные органы областей, города республиканского значения и столицы ежегодно в срок до пятого ноября направляют Национальному институту развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности информацию о субъектах ГЭР.

4. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности:

1) на основании информации, представленной местными исполнительными органами областей, города республиканского значения и столицы, формирует перечень субъектов ГЭР (далее - Перечень);

2) направляет субъектам ГЭР уведомление о включении в Перечень в течение пятнадцати рабочих дней со дня включения;

3) вносит изменения и дополнения в Перечень в течение пяти рабочих дней со дня принятия такого решения.

Перечень субъектов ГЭР размещается на интернет-ресурсе Национального института развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

5. Субъекты ГЭР ежегодно в срок до первого апреля представляют Национальному институту развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности следующую информацию за отчетный период:

1) наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов ГЭР по форме 1, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

2) объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год по форме 2, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

3) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом ГЭР по итогам энергоаудита в соответствии с приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 391 «Об утверждении требований к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергоаудита» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10958), а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

4) результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению

энергоэффективности, разрабатываемого субъектом ГЭР по итогам энергоаудита, за отчетный период по форме 3, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

5) фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений по форме 4, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

6) копию заключения по энергоаудиту;

7) информацию об оснащении приборами учета энергетических ресурсов по форме 5, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

6. Государственные учреждения представляют информацию Национальному институту развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно подпунктам 1), 2), 5) и 7) пункта 5 настоящих Правил.

7. Информация, указанная в подпунктах 3), 4) и 6) пункта 5 настоящих Правил, представляется Субъектами ГЭР по итогам энергоаудита, проведенного в соответствии с приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 400 «Об утверждении Правил проведения энергоаудита» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11729).

8. Информация, указанная в пунктах 5 и 6 настоящих Правил, представляется на государственном или русском языках на бумажном и электронном носителях (PDF и Excel).

9. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в срок до тридцатого мая проверяет полноту информации, представленной субъектами ГЭР.

10. В случае выявления неполноты представленной информации, Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в сроки, установленные пунктом 9 настоящих Правил, запрашивает у субъекта ГЭР и юридических лиц, имеющих свидетельство об аккредитации по форме, утвержденной приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 3 октября 2012 года № 354 «Об утверждении формы свидетельства об аккредитации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности», а также энергосервисных компаний недостающую информацию.

Недостающая информация направляется субъектом ГЭР в течение пяти рабочих дней с момента получения запроса от Национального института развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

11. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ежегодно в срок до пятнадцатого июня передает в уполномоченный орган информацию о субъектах ГЭР, уклоняющихся от представления и представляющих недостоверную информацию.

12. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ежегодно в срок до первого октября, на основании информации, представленной субъектами ГЭР проводит оценку и анализ эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами ГЭР и представляет информацию о проведенной работе уполномоченному органу.

13. По итогам деятельности Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ежегодно в срок до десятого декабря представляет в уполномоченный орган свод информации, который содержит:

1) оценку и анализ эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами ГЭР;

2) анализ потребления энергетических ресурсов субъектов ГЭР;

3) сравнительный с предыдущим годом анализ потребления энергетических ресурсов субъектов ГЭР.

При расчетах годового потребления энергетических ресурсов субъекта ГЭР Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности использует коэффициенты перевода энергетических ресурсов в условное топливо согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

4) аналитическое исследование по энергоемкости внутреннего валового продукта и эффективности использования энергетических ресурсов в Республике Казахстан;

№	Наименования энергоресурсов	Единица измерения	Объем добытых/ произведенных ТЭР	Потребление энергоресурсов, полученные НЕ из собственных источников*	в том числе:	Потребление энергоресурсов, полученных из собственных источников*	Энерг, п (реал)) юри, и ф .
					потери при транспортировке ТЭР*		
1	2	3	4	5а	5б	6	
1	Электроэнергия	кВт*ч				ГЭС**	
2	Теплоэнергия	Гкал					
3	Древесина	тонна					
4	Бензин моторный	литр					
5	Керосин	литр					
6	Дизельное топливо (Газойли)	литр					
7	Мазут топочный	тонна					
8	Топливо печное бытовое	тонна					
9	Газ природный	м ³					
10	Уголь каменный	тонна					
11	Газ сжиженный (пропан и бутан)	тонна					
12	Брикеты, шарики из угля каменного	тонна					
13	Лигнит (уголь бурый)	тонна					
14	Нефть сырая	тонна					
15	Конденсат газовый	тонна					
16	Топливо реактивное типа бензина	литр					
17	Газ нефтяной попутный	м ³					
18	Кокс и полукокс из угля	тонна					
19	Опилки и отходы древесные	тонна					
20	Бензин авиационный	литр					
21	Газы очищенные, включая этилен,	тонна					

	пропилен, бутилен, бутадиен и газы нефтяные прочие						
22	Газ отбензиненный	м ³					
23	Кокс нефтяной и сланцевый	тонна					
24	Битумы нефтяной и сланцевый	тонна					
25	Газ доменный	м ³					
26	Газ коксовый	м ³					
27	Газ, полученный перегонкой на нефтеперерабатывающих заводах	м ³					
28	Антрацит	тонна					

ВСЕ ЯЧЕЙКИ ФОРМЫ ОБЯЗАТЕЛЬНЫ К ЗАПОЛНЕНИЮ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ВЫДЕЛЕННЫХ ЯЧЕЕК

* *Примечание:*

- 1) в столбцах «5» и «6» не указывается та часть (доля) энергоресурсов, которая поступает в качестве сырья для переработки на нефте-, газо- и углеперерабатывающие заводы и т.д.;
- 2) в случае, если субъект ГЭР оказывает другим юридическим лицам услуги по транспортировке энергоресурсов, то в столбце «5б», также указываются все потери энергоресурсов, возникающие при оказании этих услуг по транспортировке (значения столбца «5б» являются составной частью значений столбца «5а»);
- 3) в столбце «7» указывается только та электро- и теплоэнергия, которая была произведена самим юридическим лицом (электроэнергия, выработанная на ГЭС, здесь не указывается);
- 4) в столбце «9», в случае использования нескольких видов одного энергоресурса, также указать количество.

ГЭС** - в случае, если в составе субъекта ГЭР имеется ГЭС, в данной ячейке указывается электроэнергия, затраченная на собственные нужды ГЭС.

М.П.

Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица:	
Полностью ФИО, подпись руководителя организации:	

**Информация о потреблении и потерях воды в натуральном
и денежном выражении за _____ календарный год***

Наименование субъекта ГЭР (полностью):

№	Вид энергоресурса	Единица измерения	Потребление воды*	Потери воды при транспортировке*
1	2	3	4	5
1	Вода холодная	м3		
		тенге (с учетом НДС)		
2	Вода горячая	м3		
		тенге (с учетом НДС)		
3	Вода техническая	м3		
		тенге (с учетом НДС)		

ВСЕ ЯЧЕЙКИ ФОРМЫ ОБЯЗАТЕЛЬНЫ К ЗАПОЛНЕНИЮ

* *Примечание:*

- 1) В случае отсутствия приборов учета воды в соответствующей графе прописать «учет не ведется»;
- 2) В столбце «4» указывается потребленный объем воды в натуральном выражении и его эквивалент в денежном выражении;
- 3) В столбец «5» заполняется только компаниями, осуществляющими транспортировку воды.

М.П.

Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица:	
Полностью ФИО, подпись руководителя организации:	

Форма 3

**Информация о результатах исполнения плана мероприятий по
энергосбережению и повышению энергоэффективности,
разрабатываемого субъектом ГЭР по итогам энергоаудита,
за _____ календарный год**

Поставить крестик: X	Поставить крестик: X
<input type="checkbox"/> - энергоаудит проводился - форма заполняется дальше	<input type="checkbox"/> - система энергоменеджмента внедрена

- энергоаудит не проводился - таблица не заполняется

- система энергоменеджмента не внедрена

Наименование субъекта ГЭР (полностью):

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации (месяц, год)	Фактические инвестиции за отчетный период (с учетом НДС), тенге	Фактический эффект экономии от реализации мероприятий за отчетный период*		
				название энергетического ресурса	в натуральном выражении	в денежном выражении (с учетом НДС), тенге
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						

* *Примечание:*

- 1) Придерживаться названий и единиц измерения энергетических ресурсов из Формы 2;
- 2) Не заполняется в случае отсутствия заключения проведенного энергоаудита;
- 3) К форме прикладывается копии заключения энергоаудита, плана мероприятий, разработанного по итогам энергоаудита, а также сертификат соответствия международному стандарту ISO 50001. При необходимости добавить строки.

Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица:	
Полностью ФИО, подпись руководителя организации:	

Форма 4

Информация о фактическом энергопотреблении на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений на _____ календарный год

Наименование субъекта ГЭР полностью):

№ п/п	Наименование показателя энергоэффективности (пример: удельный расход электроэнергии на производство алюминия; удельное теплотребление на кв.м и др.)	Регламентированные нормативные показатели на единицу продукции *	Единица измерения используемых коэффициентов энергоэффективности организации (кВт*ч /т., Гкал/м ² г у.т./кВт*ч., кг у.т./Гкал и др.)	Формула расчета показателя энергоэффективности *	Значение показателя энергоэффективности
1	2	3	4	5	6
1	потребление ТЭР на производство тепла		кг у.т./Гкал		
2	потребление ТЭР на производство электроэнергии		г у.т./кВт*ч		
3	удельное теплотребление		Гкал/м ²		
4	расход электроэнергии на производство продукции		кВт*ч/т		
5	расход энергетических ресурсов на отопление и т.д.		т.у.т./м ²		
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					

13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				

* заполняется с учетом специфики каждого предприятия и отрасли

М.П.

Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица:	
Полностью ФИО, подпись руководителя организации:	

Форма 5

Информация об оснащенности приборами учета энергетических ресурсов

Наименование субъекта ГЭР (полностью):

№ п /п	Учитываемый энергоресурс (электричество, газ, тепло и др.)	Количество приборов, шт.	Общий % оснащенности приборами учета
1	2	3	4
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			

15			
16			
17			
18			
19			
20			

М.П.

Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица:	
Полностью ФИО, подпись руководителя организации:	

Приложение 2
к Правилам формирования и ведения
Государственного энергетического реестра

Коэффициенты перевода энергетических ресурсов в условное топливо

Наименование энергоресурса	Единица измерения	Коэффициент перевода в тонны условного топлива
Уголь каменный	тонна	0,626
Брикеты, шарики из угля каменного	тонна	0,8
Лигнит (уголь бурый)	тонна	0,408
Нефть сырая	тонна	1,43
Конденсат газовый	тонна	1,43
Газ природный	м3	0,00117
Газ нефтяной попутный	м3	0,00115
Кокс и полукокс из угля	тонна	0,990
Опилки и отходы древесные	тонна	0,361
Бензин авиационный	литр	0,001093
Бензин моторный	литр	0,001103
Топливо реактивное типа бензина	литр	0,001131
Керосин	литр	0,00119
Дизельное топливо (Газойли)	литр	0,001261
Мазут топочный	тонна	1,379
Топливо печное бытовое	тонна	1,413
Газ сжиженный (пропан и бутан)	тонна	1,570
Газы очищенные, включая этилен, пропилен, бутилен, бутадиен и газы нефтяные прочие	тонна	1,570
Газ отбензиненный	м3	0,00157

Кокс нефтяной и сланцевый	тонна	1,080
Битумы нефтяной и сланцевый	тонна	0,544
Газ доменный	м3	0,00014
Газ коксовый	м3	0,00057
Газ, полученный перегонкой на нефтеперерабатывающих заводах	м3	0,00117
Электроэнергия	кВт*ч	0,000123
Теплоэнергия	Гкал	0,143
Антрацит	тонна	0,9348