



О внесении изменений и дополнения в некоторые приказы Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан

Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 15 декабря 2022 года № 718. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 19 декабря 2022 года № 31151.

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнение (далее – Перечень).

2. Комитету индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан в установленном законодательном порядке обеспечить:

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

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением абзаца восьмого пункта 11 Перечня, который вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр индустрии
и инфраструктурного развития
Республики Казахстан*

К. Ускенбаев

"СОГЛАСОВАН"

Министерство науки и высшего образования
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство финансов
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство цифрового развития, инноваций
и аэрокосмической промышленности
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики
Республики Казахстан

Утвержден приказом
Министра индустрии
и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 15 декабря 2022 года № 718

**Перечень некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан
, в которые вносятся изменения и дополнение**

1. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 12 декабря 2014 года № 264 "Об утверждении механизма оценки деятельности местных исполнительных органов по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10160):

в механизме оценки деятельности местных исполнительных органов по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденным указанным приказом:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. В настоящем механизме используются следующие основные понятия:

1) энергетический аудит (далее – энергоаудит) – сбор, обработка и анализ данных об использовании энергетических ресурсов в целях оценки возможности и потенциала энергосбережения и подготовки заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

2) энергетическая эффективность (далее – энергоэффективность) – количественное отношение объема предоставленных услуг, работ, выпущенной продукции (товаров) или произведенных энергетических ресурсов к затраченным на это исходным энергетическим ресурсам;

3) энергосбережение – реализация организационных, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов;

4) уполномоченный орган в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – уполномоченный орган) – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.";

пункты 4 и 5 изложить в следующей редакции:

"4. Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы (далее - МИО) представляют ежегодно не позднее 30 января года, следующего за отчетным, уполномоченному органу на электронных носителях отчет о деятельности по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности по форме согласно приложению 1 к настоящему механизму.

5. Уполномоченный орган для оценки деятельности МИО проводит анализ представленных отчетов по следующим критериям:

1) реализация в пределах своей компетенции государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и мероприятий дорожной карты по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

2) осуществление в пределах своей компетенции мониторинга за соблюдением нормативов энергопотребления государственными учреждениями;

3) организация проведения энергоаудита государственных учреждений;

4) организация проведения термомодернизации государственных учреждений;

5) закуп и установка приборов учета энергетических ресурсов для государственных учреждений;

6) закуп и установка автоматических систем регулирования теплопотребления для государственных учреждений;

7) обеспечение модернизации паркового и уличного освещения с учетом использования энергосберегающих ламп;

8) организация утилизации ртутьсодержащих энергосберегающих ламп, бывших в употреблении у населения.";

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Показателями критериев оценки деятельности МИО являются:

1) процентное выполнение мероприятий дорожной карты по энергосбережению и повышению энергоэффективности (0-20 % - 1 балл, 21-40 % - 2 балла, 41-60 % - 3 балла, 61-80 % - 4 балла, 81-100 % - 5 баллов);

2) процентный охват мониторинга за соблюдением нормативов энергопотребления государственными учреждениями от общего количества государственных учреждений (0-20 % - 1 балл, 21-40 % - 2 балла, 41-60 % - 3 балла, 61-80 % - 4 балла, 81-100 % - 5 баллов);

3) ежегодное количество проведенных энергоаудитов государственных учреждений в процентном выражении от общего количества государственных учреждений (0-10 % - 1 балл, 11-20 % - 2 балла, 21-35 % - 3 балла, 36-50 % - 4 балла, 51-100 % - 5 баллов);

4) ежегодное количество термомодернизации государственных учреждений в процентном выражении от общего количества государственных учреждений (0-10 % - 1 балл, 11-20 % - 2 балла, 21-35 % - 3 балла, 36-50 % - 4 балла, 51-100 % - 5 баллов);

5) количество установленных приборов учета энергетических ресурсов для государственных учреждений в процентном выражении от общего количества государственных учреждений (0-20 % - 1 балл, 21-40 % - 2 балла, 41-60 % - 3 балла, 61-80 % - 4 балла, 81-100 % - 5 баллов);

6) количество установленных автоматических систем регулирования теплопотребления для государственных учреждений в процентном выражении от общего количества государственных учреждений (0-20 % - 1 балл, 21-40 % - 2 балла, 41-60 % - 3 балла, 61-80 % - 4 балла, 81-100 % - 5 баллов);

7) доля модернизированного паркового и уличного освещения с учетом использования энергосберегающих ламп от общего количества паркового и уличного освещения (0-20 % - 1 балл, 21-40 % - 2 балла, 41-60 % - 3 балла, 61-80 % - 4 балла, 81-100 % - 5 баллов);

8) доля утилизированных ртутьсодержащих энергосберегающих ламп, бывших в употреблении у населения от запланированного объема за отчетный период (0-50 % - 1 балл, 51-65 % - 2 балла, 66-85 % - 3 балла, 86-95 % - 4 балла, 96-100 % - 5 баллов).";

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему перечню.

2. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 388 "Об утверждении Правил деятельности учебных центров" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11365):

в Правилах деятельности учебных центров, утвержденных указанным приказом: пункты 2 и 3 изложить в следующей редакции:

"2 Переподготовка и (или) повышение квалификации кадров по направлениям энергетический аудит, экспертиза энергосбережения и повышения энергоэффективности и менеджмент в области энергосбережения и повышения энергоэффективности осуществляется учебными центрами.

3. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

1) повышение квалификации – форма профессионального обучения, позволяющая поддерживать, расширять, углублять и совершенствовать ранее приобретенные профессиональные знания, умения и навыки;

2) свидетельство о прохождении курсов переподготовки и (или) повышения квалификации кадров - официальный документ, выдаваемый учебным центром, удостоверяющий прохождение курсов переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

3) переподготовка – форма профессионального обучения, позволяющая освоить другую профессию или специальность;

4) учебный центр – субъект предпринимательства, осуществляющий деятельность в области переподготовки и (или) повышения квалификации кадров в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности;

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

6) энергетическая эффективность (далее – энергоэффективность) – комплекс административных действий, направленных на обеспечение рационального потребления энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности объекта;

7) менеджмент в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – энергоменеджмент) – комплекс административных действий, направленных на обеспечение рационального потребления энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности объекта.";

пункт 17 исключить;

приложение 2 исключить.

3. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 389 "Об установлении требований по энергоэффективности транспорта" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10962):

в требованиях по энергоэффективности транспорта, утвержденных указанным приказом:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. В настоящих требованиях используются следующие основные понятия:

1) показатель энергоэффективности транспорта – характеристика эффективности в отношении преобразования энергии, определенная отношением полезно-использованной энергии к потребленному суммарному количеству энергии двигателем;

2) теплотворная способность топлива (удельная теплота сгорания) – величина, показывающая количество выделяемой теплоты при полном сгорании топлива массой 1 килограмм;

3) удельный расход топлива – расход единицы топлива транспорта на единицу мощности в час;

4) энергетическая эффективность (далее – энергоэффективность) – количественное отношение объема предоставленных услуг, работ, выпущенной продукции (товаров) или произведенных энергетических ресурсов к затраченным на это исходным энергетическим ресурсам."

4. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 390 "Об утверждении типового соглашения в области

энергосбережения и повышения энергоэффективности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 11246):

в типовом соглашении в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденном указанным приказом:

пункты 2 и 3 изложить в следующей редакции:

"2. Субъект Государственного энергетического реестра, заключающий настоящее Соглашение, обязан предоставить в уполномоченный орган заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности, по итогам которого определен потенциал энергосбережения, равному или превышающему пятнадцать процентов удельного энергопотребления на единицу продукции.

3. Субъект Государственного энергетического реестра, заключивший настоящее Соглашение, обязан:

1) предоставлять в уполномоченный орган ежегодно до 31 марта года, следующего за отчетным, сведения о снижении им удельного энергопотребления на единицу продукции в объеме не менее чем на пятнадцать процентов за счет выполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и отчет об освоении финансовых средств, определенных в плане мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанном по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита;

2) достичь пятнадцати процентного снижения им удельного энергопотребления на единицу продукции за счет выполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности в течение пяти лет с момента заключения настоящего Соглашения;

3) в случае неисполнения условий настоящего Соглашения, уплатить в соответствующий местный бюджет сумму платы за эмиссии в окружающую среду, исчисляющуюся по ставкам, установленным статьей 495 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" (Налоговый кодекс)", без учета положений части второй пункта 9 указанной статьи Налогового кодекса, а также уплатить в соответствующий местный бюджет сумму платы за эмиссии в окружающую среду, сэкономленную за счет установления не повышенной ставки за эмиссии в окружающую среду с момента установления местным представительным органом неповышенной ставки платы за эмиссии в окружающую среду для данного субъекта Государственного энергетического реестра;

4) соблюдать требования законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности и условия настоящего Соглашения.";

пункты 5 и 6 изложить в следующей редакции:

"5. Местный исполнительный орган области, городов республиканского значения, столицы обязан:

1) соблюдать условия, предусмотренные настоящим Соглашением;

2) представлять на рассмотрение местных представительных органов вопрос о невышении ставок платы за эмиссии в окружающую среду, установленные Налоговым кодексом Республики Казахстан для субъекта, заключившего настоящее Соглашение, по объектам исключительно в рамках такого Соглашения.

6. Субъект Государственного энергетического реестра вправе:

1) вносить в государственные органы предложения по обеспечению энергосбережения и повышения энергоэффективности;

2) получать информацию по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности от уполномоченного органа."

5. В приказе 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" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10958):

заголовок изложить в следующей редакции:

"Об утверждении требований к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности";

преамбулу изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 6-12) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Утвердить прилагаемые требования к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.";

в требованиях к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергоаудита, утвержденных указанным приказом:

заголовок изложить в следующей редакции:

"Требования к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности";

пункты 1 и 2 изложить в следующей редакции:

"1. Настоящие требования к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности (далее - Требования), разработаны в соответствии с подпунктом 6-12) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности".

2. В настоящих Требованиях используются следующие основные понятия:

1) Государственный энергетический реестр - систематизированный свод информации о субъектах Государственного энергетического реестра;

2) субъекты Государственного энергетического реестра – 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;

3) энергетический аудит (далее – энергоаудит) – сбор, обработка и анализ данных об использовании энергетических ресурсов в целях оценки возможности и потенциала энергосбережения и подготовки заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

4) энергетические ресурсы - совокупность природных и произведенных носителей энергии, запасенная энергия которых используется в настоящее время или может быть использована в перспективе в хозяйственной и иных видах деятельности, а также виды энергии (атомная, электрическая, химическая, электромагнитная, тепловая и другие виды энергии);

5) энергетическая эффективность (далее – энергоэффективность) – количественное отношение объема предоставленных услуг, работ, выпущенной продукции (товаров) или произведенных энергетических ресурсов к затраченным на это исходным энергетическим ресурсам;

6) энергосбережение – реализация организационных, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов;

7) зона энергосбережения – основная и вспомогательная часть технологического процесса, устройства и системы ее обеспечения, потребляющие энергетические ресурсы и являющиеся объектами энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также мероприятия системы менеджмента качества энергосбережения и повышения энергоэффективности;

8) менеджмент в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – энергоменеджмент) – комплекс административных действий, направленных на обеспечение рационального потребления энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности объекта.";

заголовок главы 2 изложить в следующей редакции:

"Глава 2. Требования к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности";

пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности (далее - План мероприятий), разрабатывается по форме согласно приложению к настоящим Требованиям и утверждается первым руководителем субъекта Государственного энергетического реестра с указанием срока его утверждения.";

приложение изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему перечню.

6. В приказе 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):

Правила проведения энергоаудита, утвержденные указанным приказом изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему перечню.

7. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 401 "Об установлении требований по энергоэффективности строительных материалов, изделий и конструкций" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11666):

в Требованиях по энергоэффективности строительных материалов, изделий и конструкций, утвержденных указанным приказом:

пункт 5 изложить в следующей редакции:

"5. Подтверждение соответствия строительных материалов, изделий и конструкций к настоящим Требованиям определяются в соответствии со статьей 25 Закона Республики Казахстан "О техническом регулировании"."

8. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 405 "Об утверждении требований по энергосбережению и повышению энергоэффективности, предъявляемые к проектным (проектно-сметным) документациям зданий, строений, сооружений" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11177):

в Требованиях по энергосбережению и повышению энергоэффективности, предъявляемые к проектным (проектно-сметным) документациям зданий, строений, сооружений, утвержденных указанным приказом:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. В настоящих Требованиях используются следующие основные понятия:

1) общая энергетическая характеристика – удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, строения, сооружения с учетом общих теплопотерь за отопительный период;

2) удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, строения, сооружения за отопительный период – количество тепловой энергии за отопительный период, необходимое для компенсации теплопотерь здания, строения, сооружения с учетом воздухообмена и дополнительных тепловыделений при нормируемых параметрах теплового и воздушного режимов помещений в нем, отнесенное к единице площади или к единице отапливаемого объема;

3) удельная теплозащитная характеристика здания, строения, сооружения – физическая величина, характеризующая теплозащитную оболочку здания, строения,

сооружения численно равная потерям тепловой энергии единицы отапливаемого объема в единицу времени при перепаде температуры в 1оС через теплозащитную оболочку здания, строения, сооружения;

4) энергетический паспорт здания, строения, сооружения – документ, содержащий энергетические, теплотехнические и геометрические характеристики как существующих зданий, строений, сооружений, так и проектов зданий, строений, сооружений и их ограждающих конструкций;

5) класс энергоэффективности здания, строения, сооружения – уровень экономичности энергопотребления здания, строения, сооружения, характеризующий его энергоэффективность на стадии эксплуатации;

6) энергетическая эффективность (далее - энергоэффективность) – количественное отношение объема предоставленных услуг, работ, выпущенной продукции (товаров) или произведенных энергетических ресурсов к затраченным на это исходным энергетическим ресурсам;

7) энергосбережение – реализация организационных, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов."

9. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 407 "Об установлении требований по энергоэффективности технологических процессов, оборудования, в том числе электрооборудования" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11321):

заголовок изложить в следующей редакции:

"Об установлении требований по энергоэффективности оборудования, в том числе электрооборудования";

преамбулу изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 6-8) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Установить прилагаемые требования по энергоэффективности оборудования, в том числе электрооборудования.";

в требованиях по энергоэффективности технологических процессов, оборудования, в том числе электрооборудования, утвержденных указанным приказом:

заголовок изложить в следующей редакции:

"Требования по энергоэффективности оборудования, в том числе электрооборудования";

пункты 1, 2 и 3 изложить в следующей редакции:

"1. Настоящие Требования по энергоэффективности оборудования, в том числе электрооборудования (далее – Требования) разработаны в соответствии с подпунктом 6

-8) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" с целью установления требований энергетической эффективности для оборудования, в том числе электрооборудования.

2. В настоящих Требованиях применяются следующие основные понятия:

1) частотный преобразователь для регулирования скорости вращения – преобразователь электрической энергии, для непрерывного контроля подаваемой на электродвигатель электрической энергии, с целью преобразования ее в механическую, в соответствии с задаваемой скоростной характеристикой крутящего момента нагрузки путем изменения частоты переменного тока питающей сети;

2) декарбонизатор – аппарат для удаления из воды свободной угольной кислоты путем продувания этой воды воздухом;

3) нагрузка – все числовые значения электрических и механических величин, требуемые от вращающейся электрической машины электрической сетью или сочлененным с ней механизмом в данный момент времени;

4) теплообменник – устройство для передачи тепла от нагретого (жидкого или газообразного) теплоносителя к более холодному;

5) силовой трансформатор – статическое устройство, имеющее две или более обмотки, предназначенное для преобразования посредством электромагнитной индукции одной или нескольких систем переменного напряжения и тока в одну или несколько других систем переменного напряжения и тока, имеющих обычно другие значения при той же частоте, с целью передачи мощности;

6) повторно – кратковременный периодический режим – последовательность идентичных циклов работы двигателя, при котором продолжительность работы с нагрузкой недостаточна для достижения теплового равновесия;

7) асинхронный двигатель с короткозамкнутым ротором (далее – электродвигатели) – электродвигатель без подвижных контактов, коллекторов, контактных колец или электрических контактов, присоединенных к ротору;

8) номинальная мощность – числовое значение выходной мощности, включенное в номинальные данные;

9) режим – характер изменения нагрузки (нагрузок), для которой (которых) машина предназначена, включая, если это необходимо, периоды пуска электрического торможения, холостого хода, состояния отключения и покоя, а также их продолжительность и последовательность во времени;

10) холодильный прибор – теплоизолированная камера заводского изготовления с одним или несколькими отделениями, охлаждение которых обеспечивается одним или несколькими холодильными агрегатами, естественной конвекцией и (или) системой без инея образования;

11) класс энергетической эффективности трансформатора – характеристика трансформатора, определяемая уровнем потерь в трансформаторе (его энергетической эффективностью);

12) электродвигатель – электромеханическое устройство, предназначенное для преобразования электрической энергии в механическую энергию вращательного либо поступательного движения;

13) коэффициент полезного действия электродвигателя (далее - КПД) – коэффициент, выраженный в процентах, равный отношению полезной мощности на валу электродвигателя к активной мощности, потребляемой электродвигателем из сети, выраженный в киловаттах;

14) энергоэффективность – количественное отношение объема предоставленных услуг, работ, выпущенной продукции (товаров) или произведенных энергетических ресурсов к затраченным на это исходным энергетическим ресурсам;

15) менеджмент в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – энергоменеджмент) – комплекс административных действий, направленных на обеспечение рационального потребления энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности объекта;

16) система Frost Free/Фрост-фри – это система, которой внутри постоянно происходит циркуляция воздуха в разных направлениях с помощью встроенного вентилятора, что позволяет избежать образования льда и инея на стенках морозильного и холодильного отделений.

3. Настоящие Требования распространяются на следующую группу оборудования, в том числе электрооборудования:

- 1) электродвигатели;
 - 2) источники света;
 - 3) силовые трансформаторы;
 - 4) холодильные приборы.";
- главу 4 исключить;

правый верхний угол приложения 1 изложить в следующей редакции:

"Приложение 1
к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования";

правый верхний угол приложения 2 изложить в следующей редакции:

"Приложение 2
к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования";

правый верхний угол приложения 3 в следующей редакции:

"Приложение 3

к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования";

правый верхний угол приложения 4 изложить в следующей редакции:

"Приложение 4
к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования";

правый верхний угол приложения 5 изложить в следующей редакции:

"Приложение 5
к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования";

правый верхний угол приложения 6 изложить в следующей редакции:

"Приложение 6
к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования";

правый верхний угол приложения 7 изложить в следующей редакции:

"Приложение 7
к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования";

правый верхний угол приложения 8 изложить в следующей редакции:

"Приложение 8
к Требованиям
по энергоэффективности
оборудования, в том числе
электрооборудования".

10. Утратил силу приказом и.о. Министра промышленности и строительства РК от 15.09.2023 № 8 (вводится в действие с 10.06.2024).

11. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1129 "Об утверждении Правил проведения анализа заключений энергоаудита" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12542):

заголовок изложить в следующей редакции:

"Об утверждении Правил проведения анализа заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности";

преамбулу изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 17-3) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Утвердить прилагаемые Правила проведения анализа заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности.";

Правила проведения анализа заключений энергоаудита утвержденные указанным приказом изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему перечню.

12. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1139 "Об утверждении Правил формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12543):

в Правилах формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности, утвержденных указанным приказом :

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) Государственный энергетический реестр - систематизированный свод информации о субъектах Государственного энергетического реестра;

2) субъекты Государственного энергетического реестра – 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;

3) исполнитель – юридическое лицо, выполняющее комплекс мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности;

4) заявитель – физическое или юридическое лицо, представившее проект для включения в карту энергоэффективности;

5) экспертиза – процесс оценки и анализа, предоставленных Заявителем документов , на предмет соответствия установленным критериям в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

6) энергетическая эффективность (далее – энергоэффективность) – количественное отношение объема предоставленных услуг, работ, выпущенной продукции (товаров) или произведенных энергетических ресурсов к затраченным на это исходным энергетическим ресурсам

7) карта энергоэффективности – единый республиканский перечень проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности с указанием источников финансирования, графиков и планов мероприятий по их реализации;

8) проект в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – проект) – комплекс мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности, реализуемых в течение определенного периода времени;

9) национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности – юридическое лицо, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия в уставном капитале) которых принадлежат государству.";

пункт 9 изложить в следующей редакции:

"9. Заявитель для включения проекта в карту энергоэффективности представляет в НИРЭЭ на электронном и бумажном носителях следующие документы:

1) заявление согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

2) паспорт проекта, утвержденный руководителем организации либо лицом, его замещающим согласно приложению 3 к настоящим Правилам;

3) копии документов, подтверждающих проработку финансирования проекта (меморандумы и соглашения о намерениях и (или) решения о финансировании проекта) (при наличии);

4) копия заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности (при наличии);

5) копии документов, подтверждающих достоверность расчетов требуемых инвестиций и экономии к представленным мероприятиям (технико-экономическое обоснование, финансово-экономическое обоснование, коммерческие предложения) (при наличии).";

дополнить пунктом 16 следующего содержания:

"16. Проекты исключаются из карты энергоэффективности решением НИРЭЭ при неисполнении заявителем мероприятий, указанных в паспорте проекта.";

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему перечню;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему перечню.

Приложение 1
к Перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 1
к механизму оценки деятельности
местных исполнительных органов
по вопросам энергосбережения
и повышения энергоэффективности
Форма

Отчет о деятельности по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности

(наименование местного исполнительного органа)

(отчетный период)

№ п/п	Наименование мероприятия	**Мероприятия/ общее количество	В том числе		*Информация о выполненной работе за отчетный период
			За отчетный период	Всего	
1	2	3	4	5	6
1	Выполнение мероприятий и задач в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в дорожной карте и в пределах своей компетенции, государственной политики от намеченных мероприятий				
2	Процентный охват мониторинга за соблюдением нормативов энергопотребления государственными и учреждениями от общего числа государственных учреждений в пределах своей компетенции				
3	Количество проведенных энергоаудитов государственных учреждений от общего количества государственных учреждений				
	Количество проведенных термомодернизаций государственных				

4	х учреждений от общего количества государственны х учреждений				
5	Количество установленных приборов учета энергетических ресурсов для государственны х учреждений от общего количества государственны х учреждений				
6	Количество установленных автоматических систем регулирования теплопотреблен ия для государственны х учреждений от общего количества государственны х учреждений				
7	Доля модернизован ного паркового и уличного освещения с учетом использования энергосберегаю щих ламп от общего количества паркового и уличного освещения				
8	Доля утилизированн ых ртутьсодержащи х энергосберегаю щих ламп, бывших в употреблении у населения от				

Итого:								
Всего:								
Зона энергосбережения: Вентиляция, кондиционирование, увлажнение								
ВКУ.01								
ВКУ.02								
ВКУ.03								
...								
Итого:								
Всего:								
Зона энергосбережения: Водоснабжение и водоотведение								
ВиВ.01								
ВиВ.02								
ВиВ.03								
...								
Итого:								
Всего:								
Зона энергосбережения: Технологическое оборудование								
ТО.01								
ТО.02								
ТО.03								
...								
Итого:								
Всего:								
Зона энергосбережения: Приборы и средства учета и контроля, в том числе автоматизированные системы								
ПУ.01								
ПУ.02								
ПУ.03								
...								
Итого:								
Всего:								
Зона энергосбережения: Энергоменеджмент								
ЭМ.01								
ЭМ.02								
ЭМ.03								
...								
Итого:								
Всего:								
Зона энергосбережения: переподготовка и повышение квалификации персонала								
ЭМ.01								
ЭМ.02								
ЭМ.03								
...								

3													
...													
Итого (т.у.т.):													

Продолжение таблицы

Потенциал снижения потребления энергоресурсов (%)	Отметка о выполнении
15	16

1. Значение кода мероприятий:

- 1) ЭиОс. - электроснабжение и освещение;
- 2) ТиОт. - теплоснабжение и отопление;
- 3) ВКУ. - вентиляция, кондиционирование, увлажнение;
- 4) ВиВ. - Водоснабжение и водоотведение;
- 5) ТО. - технологическое оборудование;
- 6) ПУ. - приборы и средства учета и контроля, в том числе автоматизированные системы;
- 7) ЭМ. - энергоменеджмент;
- 8) ППК. - переподготовка и повышение квалификации;
- 9) ТТ. - твердое топливо;
- 10) Газ. - газ;
- 11) ЖТ. - жидкое топливо;
- 12) ЭЭ. - электрическая энергия;
- 13) ТЭ. - тепловая энергия;
- 14) В. – вода;
- 15) т.ут. – тонна условного топлива.

Приложение 3
 к Перечню некоторых приказов
 Министра по инвестициям и развитию
 Республики Казахстан,
 в которые вносятся
 изменения и дополнения
 Утвержден приказом
 Министра по инвестициям и развитию
 Республики Казахстан
 от 31 марта 2015 года № 400

Правила проведения энергоаудита

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила проведения энергоаудита (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 6-10) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" (далее – Закон) и определяют порядок проведения энергоаудита.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) инструментальное обследование – измерение и регистрация характеристик энергопотребления с помощью стационарных и портативных приборов;

2) менеджмент в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – энергоменеджмент) – комплекс административных действий, направленных на обеспечение рационального потребления энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности объекта, включающий разработку и реализацию политики энергосбережения и повышения энергоэффективности, планов мероприятий, процедур и методик мониторинга, оценки энергопотребления и других действий, направленных на повышение энергоэффективности;

3) целевой энергоаудит – энергоаудит, проводимый на добровольной основе, имеющий целевой характер и ограничение по объему проведения;

4) класс энергоэффективности здания, строения, сооружения – уровень экономичности энергопотребления здания, строения, сооружения, характеризующий его энергоэффективность на стадии эксплуатации;

5) экспресс-энергоаудит – энергоаудит, проводимый по сокращенной программе и с целью подтверждения результатов энергетического анализа, осуществляемого в рамках системы менеджмента в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и предыдущего заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

6) энергоаудит – сбор, обработка и анализ данных об использовании энергетических ресурсов в целях оценки возможности и потенциала энергосбережения и подготовки заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

7) энергоаудиторская организация – юридическое лицо, осуществляющее энергоаудит;

8) энергосбережение – реализация организационных, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов;

9) энергетическая эффективность (далее – энергоэффективность) – количественное отношение объема предоставленных услуг, работ, выпущенной продукции (товаров) или произведенных энергетических ресурсов к затраченным на это исходным энергетическим ресурсам;

10) энергетические ресурсы – совокупность природных и произведенных носителей энергии, запасенная энергия которых используется в настоящее время или может быть использована в перспективе в хозяйственной и иных видах деятельности, а также виды энергии (атомная, электрическая, химическая, электромагнитная, тепловая и другие виды энергии).

3. Энергоаудит осуществляется за счет средств обратившегося лица на основании договора, заключенного в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан и Законом.

4. Энергоаудит проводится в целях оценки возможности и потенциала энергосбережения, определения возможностей повышения энергоэффективности, оценки затрат на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, подготовки заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности или технического отчета по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Энергоаудит подразделяется на следующие виды: обязательный энергоаудит, экспресс-энергоаудит и целевой энергоаудит.

5. Общий срок проведения обязательного энергоаудита составляет не менее двух месяцев, но не более двенадцати месяцев со дня заключения договора, экспресс-энергоаудита и целевого энергоаудита не менее двух месяцев, но не более шести месяцев со дня заключения договора.

6. Энергоаудит проводится с учетом сезонных характеристик обследуемого объекта (объектов). При этом измерительный (испытательный) этап, предусмотренный пунктом 8 настоящих Правил, проводится как в зимний, так и в летний периоды в отношении промышленных предприятий, имеющих здания, строения и сооружения.

Глава 2. Порядок проведения энергоаудитов

Параграф 1. Обязательный энергоаудит

7. Энергоаудит проводится по следующим этапам:

- 1) подготовительный;
- 2) измерительный (испытательный);
- 3) аналитический;
- 4) заключительный.

8. На подготовительном этапе энергоаудиторская организация составляет программу проведения обязательного энергоаудита (далее – Программа) с указанием сроков выполнения работ и ответственных лиц. К Программе прилагается соответствующий регламент приборных измерений, перечень информационно-измерительных комплексов и технических средств, необходимых для осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 мая 2016 года № 455 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 13902), документы, подтверждающие наличие их поверки. Энергоаудиторская организация формирует перечень необходимых сведений и документов (исходных данных), которые предоставляются (в случае их наличия) обратившимся лицом в рамках выполнения данного этапа, в том числе:

1) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам предыдущего энергоаудита и результаты его исполнения (в случае проведения повторного энергоаудита);

2) объемы добычи, производства, потребления, передачи энергетических ресурсов и воды за пять последовательных лет, предшествующих энергоаудиту;

3) состав основных зданий, строений, сооружений и их характеристики (назначение объекта и его составляющие (пристройки), инженерные системы, класс энергоэффективности, дата постройки, этажность здания, материал стен и крыш, площадь остекления и вид остекления, кубатура, общая площадь);

4) сведения об источниках энергоснабжения и параметрах энергоносителей;

5) фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади или отапливаемого объема зданий, строений, сооружений;

6) сведения об энергетическом и технологическом оборудовании;

7) класс энергоэффективности электрического энергопотребляющего устройства;

8) сведения о приборах учета и контроля;

9) сведения о системах электроснабжения, теплоснабжения, вентиляции, холодоснабжения, водоснабжения, воздухообмена, канализации, газоснабжения;

10) увеличение или уменьшение численного состава сотрудников обратившегося лица;

11) копия предыдущего заключения энергосбережению и повышению энергоэффективности;

12) сведения об организации работы системы энергоменеджмента (при наличии).

Сроки предоставления сведений и документов должны быть отражены в Программе. Сведения должны быть идентичны информации, вносимой в Государственный энергетический реестр в соответствии с Правилами формирования и ведения Государственного энергетического реестра, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 387 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11728). Результатом подготовительного этапа является согласованная с обратившимся лицом и утвержденная энергоаудиторской организацией Программа, а также перечень сведений и документов, оформленный в соответствующем акте приема-передачи.

9. Измерительный этап обязательного энергоаудита включает в себя использование поверенных в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об обеспечении единства измерений" информационно-измерительных комплексов и технических средств. На измерительном этапе энергоаудиторской организацией проводятся следующие мероприятия:

1) приборные измерения параметров работы оборудования в соответствии с утвержденной Программой;

2) инструментальное обследование здания, строения, сооружения и его инженерных систем с использованием приборов измерения в соответствии с утвержденной Программой;

3) снятие данных со штатных приборов предприятия (поверенных).

10. На аналитическом этапе энергоаудиторской организацией проводятся следующие мероприятия:

1) анализ полученных на измерительном этапе информации и результатов измерений (испытаний);

2) анализ полученных на подготовительном этапе исходных данных;

3) расчет фактических показателей энергоэффективности зданий, отдельных видов оборудования и технологических процессов;

4) сопоставление фактических показателей с нормативными (нормируемыми) значениями (в случае их наличия);

5) выявление и анализ причин несоответствия фактических показателей энергоэффективности и нормативных (нормируемых) значений (в случае их наличия);

6) расчет значений энергосберегающего потенциала по каждому отдельному показателю, по зданиям и видам энергетических ресурсов;

7) анализ лучших мировых практик применимых к деятельности обратившегося лица.

11. На заключительном этапе энергоаудиторской организацией обобщаются результаты анализа использования энергетических ресурсов технологическими процессами, зданием, строением, сооружением, по группам оборудования и видам энергоносителей.

12. По результатам обязательного энергоаудита составляется заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности оформляется в соответствии с настоящими Правилами, выдается на фирменном бланке юридического лица, осуществлявшего энергоаудит, утверждается его руководителем, заверяется печатью энергоаудиторской организации, а также подписями аттестованных энергоаудиторов.

В случае наличия возражений со стороны обратившегося лица к заключению по энергосбережению и повышению энергоэффективности, энергоаудиторская организация представляет развернутое пояснение в письменном виде.

13. Заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности состоит из трех основных частей:

1) вводная часть, в которой указывается данные обратившегося лица, энергоаудиторской организации, номер заключенного договора и объекта энергоаудита (характеристика производственной деятельности и описание технологического процесса);

2) основная часть, в которой приводится анализ по потреблению энергетических ресурсов, по определению удельных расходов энергетических ресурсов на единицу продукции с расчетом, по системам электроснабжения, теплоснабжения, воздухооборудования, водоснабжения, по зданиям, строениям и сооружениям;

3) заключительная часть, которая включает рекомендации и выводы. В рекомендациях приводятся мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, международной практики, применимой к деятельности обратившегося лица, и с указанием сроков их выполнения, а также технико-экономический расчет и обоснование предлагаемых мероприятий, в выводах – общая оценка деятельности обратившегося лица в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно приложению 4 к настоящим Правилам, возможный потенциал энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении. При этом предлагаемые мероприятия должны разделяться на рекомендованные (потенциально возможные) и экономически целесообразные (приведенная стоимость которых на пятый год проекта является положительной, а внутренняя норма рентабельности превышает используемую ставку дисконтирования на два и более процента).

14. К заключению по энергосбережению и повышению энергоэффективности прилагается заполняемая энергоаудиторской организацией отчетная информация:

1) для промышленных предприятий по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

2) для зданий, строений, сооружений по форме, согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

3) для промышленных предприятий, имеющих здания, строения и сооружения по форме, согласно приложению 3 к настоящим Правилам.

15. При разработке экономически целесообразных мероприятий не допускается обобщение, примерная оценка или использование условных процентов экономии. Техническое обоснование мероприятий по энергосбережению должно быть выполнено в натуральных единицах измерения, основываясь на фактических данных с минимальным использованием субъективных оценок экспертов.

Все исходные данные для инвестиционных расчетов должны быть подтверждены техническим расчетом, приняты по справочной документации (с приведением ссылки на источник) и получены путем проведения прямых измерений.

Рекомендации по энергосбережению и рациональному использованию не должны снижать уровень безопасности и комфортности работы персонала, качество и безопасность продукции, что должно подтверждаться проведением оценки возможных рисков, связанных с реализацией каждого конкретного мероприятия.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению, связанных с заменой основного или вспомогательного оборудования должен быть выполнен исходя из официально представленных коммерческих предложений не менее чем двух потенциальных поставщиков и гарантированных технических данных оборудования.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности должен отражать конкретные экономические показатели согласно международной практике (чистая приведенная стоимость, внутренняя норма доходности, период окупаемости).

16. По результатам обязательного энергоаудита общественного и (или) жилого здания, энергоаудиторской организацией заполняется показатель класса энергоэффективности здания согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

17. По итогам проведения обязательного энергоаудита устанавливается и указывается в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности маркировка зданий, строений, сооружений по энергоэффективности по форме, утверждаемой уполномоченным органом в соответствии с пунктом 13-7) статьи 5 Закона

18. Заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности оформляется в двух экземплярах: один экземпляр предоставляется обратившемуся лицу второй – хранится у энергоаудиторской организации.

Параграф 2. Экспресс-энергоаудит

19. Проведение работ по экспресс-энергоаудиту включает несколько этапов:

- 1) подготовительный;
- 2) аналитический;
- 3) заключительный.

20. На подготовительном этапе энергоаудиторская организация составляет программу проведения экспресс-энергоаудита (далее – Программа) с указанием сроков выполнения работ и ответственных лиц. К Программе прилагается соответствующий регламент приборных измерений, перечень информационно-измерительных комплексов и технических средств, необходимых для осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 мая 2016 года № 455 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 13902), документы, подтверждающие наличие их поверки. Энергоаудиторская организация формирует перечень необходимых сведений и документов (исходных данных), которые предоставляются (в случае их наличия) обратившимся лицом в рамках выполнения данного этапа, в том числе:

1) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам предыдущего энергоаудита и результаты его исполнения (в случае проведения повторного энергоаудита);

2) объемы добычи, производства, потребления, передачи энергетических ресурсов и воды за пять последовательных лет, предшествующих энергоаудиту;

3) состав основных зданий, строений, сооружений и их характеристики (назначение объекта и его составляющие (пристройки), инженерные системы, класс энергоэффективности, дата постройки, этажность здания, материал стен и крыш, площадь остекления и вид остекления, кубатура, общая площадь);

4) сведения об источниках энергоснабжения и параметрах энергоносителей;

5) фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади или отапливаемого объема зданий, строений, сооружений;

6) сведения об энергетическом и технологическом оборудовании;

7) класс энергоэффективности электрического энергопотребляющего устройства;

8) сведения о приборах учета и контроля;

9) сведения о системах электроснабжения, теплоснабжения, вентиляции, холодоснабжения, водоснабжения, воздухооборудования, канализации, газоснабжения;

10) увеличение или уменьшение численного состава сотрудников обратившегося лица;

11) копия предыдущего заключения по энергоаудиту;

12) сведения об организации работы системы энергоменеджмента.

Сроки предоставления сведений и документов должны быть отражены в Программе. Сведения должны быть идентичны информации, вносимой в Государственный энергетический реестр в соответствии с Правилами формирования и ведения Государственного энергетического реестра, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 387 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11728). Результатом подготовительного этапа является согласованная с обратившимся лицом и утвержденная энергоаудиторской организацией Программа, а также перечень сведений и документов, оформленный в соответствующем акте приема-передачи.

21. На аналитическом этапе энергоаудиторской организацией проводятся следующие мероприятия:

1) анализ полученных от обратившегося лица сведений и данных в случае их предоставления;

2) расчет фактических показателей энергоэффективности зданий, отдельных видов оборудования и технологических процессов;

3) сопоставление фактических показателей с нормативными (нормируемыми) значениями (в случае их наличия);

4) выявление и анализ причин несоответствия фактических показателей энергоэффективности и нормативных (нормируемых) значений (в случае их наличия);

5) расчет значений энергосберегающего потенциала по каждому отдельному показателю, по зданиям и видам энергетических ресурсов;

6) анализ лучших мировых практик применимых к деятельности обратившегося лица.

22. На заключительном этапе энергоаудиторской организацией обобщаются результаты анализа использования энергетических ресурсов технологическими процессами, зданием, строением, сооружением, по группам оборудования и видам энергоносителей.

23. По результатам экспресс-энергоаудита составляется заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности оформляется в соответствии с настоящими Правилами, выдается на фирменном бланке юридического лица, осуществлявшего энергоаудит, с указанием даты выдачи, утверждается его руководителем, заверяется печатью энергоаудиторской организации, а также подписями аттестованных энергоаудиторов.

В случае наличия возражений со стороны обратившегося лица к Заключению по энергосбережению и повышению энергоэффективности, энергоаудиторская организация представляет развернутое пояснение в письменном виде.

24. Заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности состоит из трех основных частей:

1) вводная часть, в которой указывается данные обратившегося лица, энергоаудиторской организации, номер заключенного договора и объекта энергоаудита (характеристика производственной деятельности и описание технологического процесса);

2) основная часть, в которой приводится анализ по потреблению энергетических ресурсов, по определению удельных расходов энергетических ресурсов на единицу продукции с расчетом, по системам электроснабжения, теплоснабжения, воздухооборудования, водоснабжения, по зданиям, строениям и сооружениям;

3) заключительная часть, которая включает рекомендации и выводы. В рекомендациях приводятся мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, международной практики, применимой к деятельности обратившегося лица, и с указанием сроков их выполнения, а также технико-экономический расчет и обоснование предлагаемых

мероприятий, в выводах – общая оценка деятельности обратившегося лица в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно приложению 4 к настоящим Правилам, возможный потенциал энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении. При этом предлагаемые мероприятия должны разделяться на рекомендованные (потенциально возможные) и экономически целесообразные (приведенная стоимость которых на пятый год проекта является положительной, а внутренняя норма рентабельности превышает используемую ставку дисконтирования на два и более процента).

25. К заключению по энергосбережению и повышению энергоэффективности прилагается заполняемая энергоаудиторской организацией отчетная информация:

1) для промышленных предприятий по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

2) для зданий, строений, сооружений по форме, согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

3) для промышленных предприятий, имеющих здания, строения и сооружения по форме, согласно приложению 3 к настоящим Правилам;

26. При разработке экономически целесообразных мероприятий не допускается обобщение, примерная оценка или использование условных процентов экономии. Техническое обоснование мероприятий по энергосбережению должно быть выполнено в натуральных единицах измерения, основываясь на фактических данных с минимальным использованием субъективных оценок экспертов.

Все исходные данные для инвестиционных расчетов должны быть подтверждены техническим расчетом, приняты по справочной документации (с приведением ссылки на источник) и получены путем проведения прямых измерений.

Рекомендации по энергосбережению и рациональному использованию не должны снижать уровень безопасности и комфортности работы персонала, качество и безопасность продукции, что должно подтверждаться проведением оценки возможных рисков, связанных с реализацией каждого конкретного мероприятия.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению, связанных с заменой основного или вспомогательного оборудования, должен быть выполнен исходя из официально представленных коммерческих предложений не менее чем двух потенциальных поставщиков и гарантированных технических данных оборудования.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности должен отражать конкретные экономические показатели согласно международной практике (чистая приведенная стоимость, внутренняя норма доходности, период окупаемости).

27. По результатам экспресс-энергоаудита общественного и (или) жилого здания, энергоаудиторской организацией заполняется показатель класса энергоэффективности здания согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

Показатель класса энергоэффективности здания заполняется энергоаудиторской организацией для каждого общественного и (или) жилого здания.

28. По итогам проведения экспресс-энергоаудита устанавливается и указывается в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности маркировка зданий, строений, сооружений по энергоэффективности по форме, утверждаемой уполномоченным органом в соответствии с пунктом 13-7) статьи 5 Закона.

29. Заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности оформляется в двух экземплярах: один экземпляр предоставляется обратившемуся лицу, второй – хранится у энергоаудиторской организации.

Параграф 3. Целевой энергоаудит

30. Проведение работ по целевому энергоаудиту включает несколько этапов:

- 1) подготовительный;
- 2) аналитический;
- 3) заключительный.

31. На подготовительном этапе энергоаудиторская организация составляет программу проведения целевого энергоаудита (далее – Программа) с указанием сроков выполнения работ и ответственных лиц. К Программе прилагается соответствующий регламент приборных измерений, перечень информационно-измерительных комплексов и технических средств, необходимых для осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 мая 2016 года № 455 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 13902), документы, подтверждающие наличие их поверки. Энергоаудиторская организация формирует перечень необходимых сведений и документов (исходных данных), которые предоставляются (в случае их наличия) обратившимся лицом в рамках выполнения данного этапа, в том числе:

1) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам предыдущего энергоаудита и результаты его исполнения (в случае проведения повторного энергоаудита) (при надичии);

2) объемы добычи, производства, потребления, передачи энергетических ресурсов и воды за пять последовательных лет, предшествующих энергоаудиту;

3) состав основных зданий, строений, сооружений и их характеристики (назначение объекта и его составляющие (пристройки), инженерные системы, класс энергоэффективности, дата постройки, этажность здания, материал стен и крыш, площадь остекления и вид остекления, кубатура, общая площадь);

4) сведения об источниках энергоснабжения и параметрах энергоносителей;

5) фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади или отапливаемого объема зданий, строений, сооружений;

6) сведения об энергетическом и технологическом оборудовании;

7) класс энергоэффективности электрического энергопотребляющего устройства (при наличии);

8) сведения о приборах учета и контроля;

9) сведения о системах электроснабжения, теплоснабжения, вентиляции, холодоснабжения, водоснабжения, воздухообмена, канализации, газоснабжения;

10) увеличение или уменьшение численного состава сотрудников обратившегося лица;

11) копия предыдущего заключения по энергоаудиту (при наличии);

12) сведения об организации работы системы энергоменеджмента (при наличии).

Сроки предоставления сведений и документов должны быть отражены в Программе. Сведения должны быть идентичны информации, вносимой в Государственный энергетический реестр в соответствии с формирования Правилами и ведения Государственного энергетического реестра, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 387 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11728). Результатом подготовительного этапа является согласованная с обратившимся лицом и утвержденная энергоаудиторской организацией Программа, а также перечень сведений и документов, оформленный в соответствующем акте приема-передачи.

32. На аналитическом этапе энергоаудиторской организацией или энергоаудитором, являющимся индивидуальным предпринимателем проводятся следующие мероприятия :

1) анализ полученных от обратившегося лица сведений и данных в случае их предоставления;

2) расчет фактических показателей энергоэффективности зданий, отдельных видов оборудования и технологических процессов;

3) сопоставление фактических показателей с нормативными (нормируемыми) значениями (в случае их наличия);

4) выявление и анализ причин несоответствия фактических показателей энергоэффективности и нормативных (нормируемых) значений (в случае их наличия)

5) расчет значений энергосберегающего потенциала по каждому отдельному показателю, по зданиям и видам энергетических ресурсов;

6) рекомендации мировых практик применимых к деятельности обратившегося лица.

33. На заключительном этапе энергоаудиторской организацией или энергоаудитором, являющимся индивидуальным предпринимателем обобщаются результаты анализа использования энергетических ресурсов технологическими процессами, зданием, строением, сооружением, по группам оборудования и видам энергоносителей.

34. По результатам целевого энергоаудита составляется технический отчет по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Технический отчет по энергосбережению и повышению энергоэффективности оформляется в соответствии с настоящими Правилами, выдается на фирменном бланке юридического лица или индивидуального предпринимателя, осуществлявшего энергоаудит, с указанием даты выдачи, утверждается его руководителем, заверяется печатью энергоаудиторской организации или энергоаудитора, являющегося индивидуальным предпринимателем, а также подписями аттестованных энергоаудиторов.

В случае наличия возражений со стороны обратившегося лица к Техническому отчету по энергосбережению и повышению энергоэффективности, энергоаудиторская организация представляет развернутое пояснение в письменном виде.

35. Технический отчет по энергосбережению и повышению энергоэффективности состоит из трех основных частей:

1) вводная часть, в которой указываются данные обратившегося лица, энергоаудиторской организации, дата и номер заключенного договора, краткая характеристика деятельности и (или) описание технологического процесса;

2) основная часть, в которой приводится анализ по потреблению энергетических ресурсов, по определению удельных расходов энергетических ресурсов на единицу продукции с расчетом, по системам электроснабжения, теплоснабжения, воздухообеспечения, водоснабжения, по зданиям, строениям и сооружениям;

3) заключительная часть, которая включает рекомендации и выводы. В рекомендациях приводятся мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, международной практики, применимой к деятельности обратившегося лица, и с указанием сроков их выполнения, а также технико-экономический расчет и обоснование предлагаемых мероприятий, в выводах возможный потенциал энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении. При этом предлагаемые мероприятия должны разделяться на рекомендованные (потенциально возможные) и экономически целесообразные (приведенная стоимость которых на пятый год проекта является положительной, а внутренняя норма рентабельности превышает используемую ставку дисконтирования на два и более процента).

36. К техническому отчету по энергосбережению и повышению энергоэффективности прилагается заполняемая энергоаудиторской организацией или энергоаудитором, являющийся индивидуальным предпринимателем отчетная информация:

1) для зданий, строений, сооружений по форме, согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

2) общая оценка деятельности обратившегося лица в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно приложению 4 к настоящим Правилам.

37. При разработке экономически целесообразных мероприятий не допускается обобщение, примерная оценка или использование условных процентов экономии. Техническое обоснование мероприятий по энергосбережению должно быть выполнено в натуральных единицах измерения, основываясь на фактических данных с минимальным использованием субъективных оценок экспертов.

Все исходные данные для инвестиционных расчетов должны быть подтверждены техническим расчетом, приняты по справочной документации (с приведением ссылки на источник) и получены путем проведения прямых измерений.

Рекомендации по энергосбережению и рациональному использованию не должны снижать уровень безопасности и комфортности работы персонала, качество и безопасность продукции, что должно подтверждаться проведением оценки возможных рисков, связанных с реализацией каждого конкретного мероприятия.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению, связанных с заменой основного или вспомогательного оборудования, должен быть выполнен исходя из официально представленных коммерческих предложений не менее чем двух потенциальных поставщиков и гарантированных технических данных оборудования.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности должен отражать конкретные экономические показатели согласно международной практике (чистая приведенная стоимость, внутренняя норма доходности, период окупаемости).

38. По результатам целевого энергоаудита общественного и (или) жилого здания, энергоаудиторской организацией заполняется показатель класса энергоэффективности здания согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

Показатель класса энергоэффективности здания заполняется энергоаудиторской организацией для каждого общественного и (или) жилого здания.

39. По итогам проведения целевого энергоаудита устанавливается и указывается в техническом отчете маркировка зданий, строений, сооружений по энергоэффективности по форме, утверждаемой уполномоченным органом в соответствии с пунктом 13-7) статьи 5 Закона.

40. Технический отчет по энергосбережению и повышению энергоэффективности оформляется в двух экземплярах: один экземпляр предоставляется обратившемуся

лицу, второй – хранится у энергоаудиторской организации или энергоаудитора, являющийся индивидуальным предпринимателем.

Результаты целевого энергоаудита могут быть использованы при проведении последующих обязательных и экспресс-энергоаудитов.

Приложение 1
к Правилам проведения
энергоаудита

Отчетная информация для промышленных предприятий

1. Общие сведения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Базовый год *	Примечание
1	2	3	4	5
1	Объем производства продукции (услуг, работ)	тыс. тг		
2	Производство продукции в натуральном выражении:			
	1) Основная продукция	млн.м3		
	2) Дополнительная продукция			
3	Потребление энергоресурсов	т.у. т.		
		тыс. тг1)		
4	Энергоёмкость производства продукции2)	т.у. т.		
		тыс. тг		
5	Доля оплаты за энергоресурсы в стоимости произведенной продукции3)	%		
6	Среднесписочная численность	чел.		
	1) промышленно-производственный персонал	чел.		

1) Стоимость топливно-энергетического ресурса (ТЭР) определяется по предъявленным счетам.

2) Определяется по формуле

$$\frac{\text{Значение п.3 (числитель)}}{\text{Значение п.1}}$$

Значение п.1

3) Определяется по формуле

* Базовый год – календарный год, предшествующий текущему году. Текущий год – год заключения Договора по энергоаудиту.

2. Общее потребление энергоносителей

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Коммерческий учет		Примечание
				Тип прибора (марка)	Количество	
1	2	3	4	5	6	7
1	Газ на СНИТП, в том числе	т у.т.				
	Котельно-печное топливо					
	1) Газообразное топливо					
	2) Твердое топливо					-
	3) Жидкое топливо					-
	4) Альтернативные (местные) виды топлива					
	5) Переводные коэффициенты в условное топливо					
2	Электроэнергия	МВт*ч				
3	Тепловая энергия	Гкал				
	1) Давление	МПа				
	2) Температура прямой и обратной воды	С				
	3) Температура перегрева пара	С				
	4) Степень сухости пара	%				

4	Сжатый воздух	тыс.м3				
	1) Давление	МПа				
5	Моторное топливо					
	1) бензин	тыс. л				
	2) сжиженный газ	т				
	3) дизельное топливо	тыс. л				
	4) керосин	тыс. л				

3. Сведения о трансформаторных подстанциях (заполняется при наличии)

№ п/п	Производство, цех, номер подстанции	Год ввода в эксплуатацию	Тип трансформатора	Количество трансформаторов	Суммарная мощность подстанции кВА	Напряжение кВ высшее/низшее	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8

4. Установленная мощность потребителей электроэнергии по направлениям использования

№ п/п	Направление использования электроэнергии	Количество и суммарная мощность, кВт, электродвигателей (в цехах, участках, производствах и т.п.)						Примечание
		Цех №...		Цех №...		Цех №...		
		Кол-во	Мощность	Кол-во	Мощность	Кол-во	Мощность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Технологическое оборудование, в том числе перечисляются группы электропотребляющего оборудования, используемого на конкретном предприятии (например, электроприводы механизмов)							

	в , электротер- мическое оборудова- ние, сушилки и прочие).									
2	Насосы									
3	Вентиляци- онное оборудова- ние									
4	Подъемно- транспорт- ное оборудова- ние									
5	Компрессо- ры									
6	Сварочное оборудова- ние									
7	Холодиль- ное оборудова- ние									
8	Освещени- е									
9	Прочее, в т. ч. бытовая техника									
Всего										

5. Сведения о компрессорном оборудовании (заполняется при наличии)

№ п/п	Цех, участок , произв- водство, тип компре- ссора	Год ввода в эксплу- тацию	Количе- ство	Произв- одитель- ность, м ³ /мин	Давлен- ие, МПа	Мощно- сть электро- привод- а, кВт	Время работы компре- ссора за год по журнал- у ч, год	Расчетн- ый среднег- одовой расход электро- энергии , МВтч	Удельн- ый расход электро- энергии факт/ норма*, кВтч/ 1000 м ³	Систем- а охлажд- ения (обор- отное, водопр- оводно- е и т.п.)	Примеч- ание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

* В случае отсутствия нормативных (паспортных) данных рассчитывают по формуле:

$\frac{\text{Значение графы } 7 \times 1000}{\text{Значение графы } 5 \times 60}$

6. Характеристика холодильного оборудования (заполняется при наличии)

Тип теплоотводящего устройства _____

№ п/п	Тип агрегата источника	Год ввода в эксплуатацию	Мощность по холоду Гкал/ч	Температура в холодильной камере °С	Установленная мощность, кВт	Удельный расход электроэнергии, факт/ норма кВтч/ Гкал	Режим работ, летом/ зимой ч/сут	Система отвода тепла от конденсатора		Примечание
								Расход теплоносителя летом/ зимой т/ч	Охлаждение летом/ зимой от до ... °С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

7. Сведения о составе и работе основного оборудования теплоэлектростанции (ТЭС) (заполняется при наличии)

Топливо:

Основное _____

Резервное _____

№ п/п	Год ввода ТЭС в эксплуатацию	Электрическая мощность ТЭС, установленная/ располагаемая, МВт	Тепловая мощность ТЭС, установленная/ располагаемая, Гкал/ч.	Тип турбоагрегата	Количество турбоагрегатов	Коэффициент полезного действия (КПД) турбоагрегата, %	Годовое использование турбоагрегата, проектное / фактическое, ч.	Коэффициент эффективности использования установленной мощности, Рфакт/ Руст	Удельный расход топлива на производство электроэнергии, г у.т./ (кВтч)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

8. Баланс потребления электроэнергии в 20__ году/Баланс электрической энергии в базовом году

МВт*ч (графа 5 - в процентах).

№ п/п	Статьи прихода / расхода	Суммарное потребление	В том числе расчетно-нормативное потребление с учетом нормативных потерь		Примечание
1	2	3	4	5	6
I	Приход				
1	Сторонний источник (по счетчикам)				
2	Собственная ТЭС				
II	Расход*				

№ п/п	Тип котло-агрегата	Год ввода в эксплуатацию	Количество	Производительность, проектная/фактическая, т/ч, Гкал/ч	Давление рабочее / фактическое, МПа	КПД "брутто" по данным последних испытаний, %	КПД по паспорту %	Удельный расход топлива на выработку тепла фактический/нормативный, кг у.т./Гкал	Годовой расход топлива по коммерческому учету, тыс. т.у.т.	Годовая выработка тепла по приборному учету, Гкал	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

10. Характеристика технологического оборудования, использующего тепловую энергию (пар, горячая вода)

№ п/п	Назначение, направление использования агрегата	Наименование агрегата, год ввода, тип, марка, вид энергоносителя	Производительность агрегата (паспортная) по продукту, .../ч	Количество	Рабочие параметры на входе/на выходе		Удельный расход тепло-энергии на единицу продукции, Гкал/...	КПД по паспорту, %	Конденсатоотводчики: тип, количество	Наличие теплоутилизационных устройств, температура конденсата, °С	Примечание (характеристика загрязнений конденсата)
					Давление рабочее, МПа	Температура рабочая, °С					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

11. Расчетно-нормативное потребление тепловой энергии в 20__ году Гкал/год

№ п/п	Наименование объекта (цех, участок и др.) , теплоноситель (пар, горячая вода)	Технологическое оборудование	При фактических значениях среднегодовой температуры, °С, и продолжительности отопительного периода, сут.			Примечание
			Отопление	Приточная вентиляция	Горячее водоснабжение	
1	2	3	4	5	6	7
1	Производственные помещения					
	1)					
	2)					
	Итого: по производстве					

	способом								
	2) горячей воды								
2	Отопление и вентиляция, в т.ч. калориферы воздушные								
3	Горячее водоснабжение								
4	Сторонние потребители								
5	Суммарные сетевые потери (нормируемые)								
Итого: производственный расход									
6	Субабоненты								
7	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения								
Итого: суммарный расход									

* При теплоносителе "горячая вода" указывают температуру прямой и обратной воды.

13. Характеристика топливо-использующих агрегатов (заполняется при наличии)

№ п/п	Назначение, направление использования	Наименование агрегата, тип, марка, характеристика, год ввода в эксплуатацию	Количество	Производительность агрегата (паспортная) по продукту, .../ч	Удельный расход топлива на единицу продукции, кг. у.т./...		Наименование и краткая характеристика теплоутилизационного оборудования, температура отходящих газов °С	Примечание
					Фактический за 20...г.	Норматив расхода		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

14. Баланс потребления котельно-печного топлива в 20__ году (заполняется при наличии)

(Потребление в т.у.т.)

№ п/п	Статьи прихода/расхода	Суммарное потребление энергии	В том числе		Коэффициент полезного использования	Примечание
			Расчетно-нормативное потребление с учетом нормативных потерь	Потери энергии: эксплуатационно-неизбежные / фактические		
1	2	3	4	5	6	7
I	Приход					
Итого приход						
II	Расход					
1	Технологическое использование, в т.ч.:					
	1) не топливное использование (в виде сырья)					
	2) нагрев					
	3) сушка					
	4) обжиг (плавление, отжиг)					

2	На выработку тепловой энергии:					
	1) в котельной					
	2) в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)					
3	Прочее:					
	1)					
	2)					
Итого: суммарный расход						

15. Характеристика использования моторных топлив транспортными средствами (заполняется при наличии)

№ п/п	Наименование, (марка), тип транспортного средства, год выпуска	Количество транспортных средств	Грузо-подъемность, т, (пассажиро-местность, чел.)	Вид использованного топлива	Удельный расход топлива по паспортным данным л/(100 км); л/(т·км)	Годовые показатели текущего года		Количество израсходованного топлива, л.	Способ измерения расхода топлива
						Пробег, км	Объем грузо-перевозок, т. км		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Продолжение таблицы

Удельный расход топлива, л/(т·км)	Количество полученного топлива, л.	Потери топлива	Примечание
11	12	13	14

16. Баланс потребления моторных топлив (заполняется при наличии)

№ п/п	Статьи приход/расхода	Суммарное потребление, л.	Расчетно-нормативное потребление, л.	Потери, л.		Фактический удельный расход, л/(т·км)	Примечание
				Неизбежные	Фактически		
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Приход						
1	Бензин						
2	Дизтопливо						
3	Другое топливо (вид топлива)						
Итого приход:							
II	Расход						

1	Транспортировка грузов						
1.1	Бензин						
1.2	Дизтопливо						
1.3	Другое топливо (вид топлива)						
2	Перевозка людей						
2.1	Бензин						
2.2	Дизтопливо						
2.3	Другое топливо (вид топлива)						
3	Выработка энергии						
3.1	Бензин						
3.2	Дизтопливо						
3.3	Другое топливо (вид топлива)						
4	Спецтехника						
4.1	Бензин						
4.2	Дизтопливо						
4.3	Другое топливо (вид топлива)						
5	Прочее использование						
5.1	Бензин						
5.2	Дизтопливо						
5.3	Другое топливо (вид топлива)						
Итого расход							
	Итого бензин						
	Итого дизтопливо						

Итого Другое топливо (вид топлива)							
--	--	--	--	--	--	--	--

17. Сведения об использовании вторичных энергоресурсов (ВЭР), альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии (заполняется при наличии)

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	2	3	4	5
1	Вторичные (тепловые) ВЭР			
	1) Характеристика ВЭР			
	Фазовое состояние			
	Расход	м ³ /ч		
	Давление	МПа		
	Температура	С		
	Характерные загрязнители, их концентрация	%		
	2) Годовой выход ВЭР	Гкал		
3) Годовое фактическое использование	Гкал			
2	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
	1) Наименование (вид)			
	2) Основные характеристики			
	Теплотворная способность	ккал/кг		
	Годовая выработка установки	ч.		
	3) Мощность энергетической установки	Гкал/ч (кВт)		
	4) КПД энергоустановки	%		
5) Годовой фактический выход энергии	Гкал (МВтч)			

Моторно

2	Экономия, всего:					
	тыс.т.у.т.					
	Гкал					
	МВтч					
	литр					
	в т.ч. по мероприяти ям, принятым к внедрению:					
	тыс.т.у.т.					
	Гкал					
	МВтч					
	литр					

Приложение 2
к Правилам проведения
энергоаудита

Отчетная информация для зданий, строений, сооружений

1. Расчетные условия

№п/п	Наименование расчетных параметров	Обозначение параметра	Единица измерения	Расчетное значение
1	2	3	4	5
1	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования теплозащиты	t_n	$^{\circ}\text{C}$	
2	Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	$t_{от}$	$^{\circ}\text{C}$	
3	Продолжительность отопительного периода	$z_{от}$	сут/год	
4	Градусо-сутки отопительного периода	ГСОП	$^{\circ}\text{C}\cdot\text{сут}/\text{год}$	
5	Расчетная температура внутреннего воздуха для проектирования теплозащиты	$t_{в}$	$^{\circ}\text{C}$	

6	Расчетная температура чердака	tчерд	°С	
7	Расчетная температура техподполья	tподп	°С	

2. Показатели геометрические

№ п/п	Показатель	Обозначение и единица измерения	Нормативное значение	Расчетное проектное значение	Фактическое значение
1	2	3	4	5	6
1	Сумма площадей этажей здания	A _{от} , м ²			
2	Площадь жилых помещений	A _ж , м ²			
3	Расчетная площадь общественных зданий)	A _р , м ²			
4	Отапливаемый объем	V _{от} , м ³			
5	Коэффициент остекленности фасада здания	f			
6	Показатель компактности здания	K _{комп}			
	Общая площадь наружных ограждающих конструкций здания, в том числе:	A _{нсум} , м ²			
	1) фасадов	A _{фас}			
	2) стен (раздельно по типу конструкции)	A _{ст}			
	3) окон и балконных дверей	A _{ок.1}			
	4) витражей	A _{ок.2}			
	5) фонарей	A _{ок.3}			
	6) окон лестнично-лифтовых узлов	A _{ок.4}			
	7) балконных дверей				

7	наружных переходов	Адв			
	8) входных дверей и ворот (раздельно)	Адв			
	9) покрытий (совмещенных)	Апокр			
	10) чердачных перекрытий	Ачерд			
	11) перекрытий "теплых" чердаков (эквивалентная)	Ачерд.т			
	12) перекрытий над техническими подпольями или над неотапливаемым и подвалами (эквивалентная)	Ацок1			
	13) перекрытий над проездами или под эркерами	А цок2			
	14) стен в земле и пола по грунту (раздельно)	А цок3			

3. Показатели теплотехнические

№ п/п	Показатель	Обозначение и единица измерения	Нормируемое значение	Расчетное, проектное значение	Фактическое значение
1	2	3	4	5	6
	Приведенное сопротивление теплопередаче наружных ограждений, в том числе:	$R_o^{пр}$, м ² ·°С/Вт			
	1) стен (раздельно по типу конструкции)	$R_{o,ст}^{пр}$			
	2) окон и балконных дверей	$R_{o,ок1}^{пр}$			
	3) витражей	$R_{o,ок2}^{пр}$			
	4) фонарей	$R_{o,ок3}^{пр}$			

1	5) окон лестнично-лифтовых узлов	$R_{o,ок.4}^{пр}$			
	6) балконных дверей наружных переходов	$R_{o,дв}^{пр}$			
	7) входных дверей и ворот (раздельно)	$R_{o,дв}^{пр}$			
	8) покрытий (совмещенных)	$R_{o,покр}^{пр}$			
	9) чердачных перекрытий	$R_{o,черд}^{пр}$			
	10) перекрытий "теплых" чердаков (эквивалентное)	$R_{o,черд.т}^{пр}$			
	11) перекрытий над техническими подпольями или над неотапливаемым и подвалами (эквивалентное)	$R_{o,поск.1}^{пр}$			
	12) перекрытий над проездами или под эркерами	$R_{o,поск.2}^{пр}$			
	13) стен в земле и пола по грунту (раздельно)	$R_{o,поск.3}^{пр}$			

4. Показатели вспомогательные

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормируемое значение	Расчетное, проектное значение
1	2	3	4	5
1	Общий коэффициент теплопередачи здания	Кобщ, Вт/(м ² ·С)		
2	Средняя кратность воздухообмена здания за отопительный период при удельной норме воздухообмена	пв, ч-1		

3	Удельные бытовые тепловыделения в здании	q _{быт} , Вт/м ²		
4	Тарифная цена тепловой энергии для проектируемого здания	Степл, тг./кВт ч		
5	Удельная цена отопительного оборудования и подключения к тепловой сети в районе строительства	Сот, тг./((кВт ч/год)		
6	Удельная прибыль от экономии энергетической единицы	W _{пр} , тг./((кВт·ч/год)		

5. Удельные характеристики

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормируемое значение	Расчетное, проектное значение
1	2	3	4	5
1	Удельная теплозащитная характеристика здания	к _{об} , Вт/(м ³ оС)		
2	Удельная вентиляционная характеристика здания	к _{вент} , Вт/(м ³ оС)		
3	Удельная характеристика бытовых тепловыделений здания	к _{быт} , Вт/(м ³ оС)		
4	Удельная характеристика теплопоступлений в здание от солнечной радиации	к _{рад} , Вт/(м ³ оС)		

6. Коэффициенты

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормативное значение показателя
1	2	3	4
1	Коэффициент эффективности авторегулирования отопления	ξ	

2	Коэффициент, учитывающий снижение теплопотребления жилых зданий при наличии поквартирного учета тепловой энергии на отопление	ξ	
3	Коэффициент эффективности рекуператора	$k_{эф}$	
4	Коэффициент, учитывающий снижение использования теплоступлений в период превышения их над теплопотерями	ν	
5	Коэффициент учета дополнительных теплопотерь системы отопления	β_h	

7. Комплексные показатели энергоэффективности

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормативное значение показателя
1	2	3	4
1	Расчетная удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	$q_{от}^P, \text{Вт}/(\text{м}^3 \cdot ^\circ\text{C}) [\text{Вт}/(\text{м}^2 \cdot ^\circ\text{C})]$	
2	Нормируемая удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	$q_{от}^{TP}, \text{Вт}/(\text{м}^3 \cdot ^\circ\text{C}) [\text{Вт}/(\text{м}^2 \cdot ^\circ\text{C})]$	
3	Класс энергетической эффективности		
4	Соответствует ли проект здания нормативному требованию по теплозащите		

8. Показатель класса энергоэффективности здания

Класс энергоэффективности здания	
Обратившее лицо	
объект	
адрес объекта	
год постройки	
тип, этажность	

общая площадь, м ²	
отапливаемая площадь, м ²	
классы энергоэффективности	присвоенный класс энергоэффективности
очень высокий a++	
a+	
a	
высокий v+	
v	
нормальный с+	
с	
с-	
пониженный d	
низкий e	
нормативное теплотребление объекта, гкал *	
фактическое теплотребление объекта, гкал	

*нормативные требования по теплотреблению установлены для данного типа здания, согласно сн рк 2.04-04-2011 тепловая защита зданий

9. Энергетические нагрузки здания

№ п/п	Показатель	Обозначения	Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
1	Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	q	кВтч/(м ³ год) кВтч/(м ² год)	
2	Расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	$Q_{от}^{год}$	кВтч/(год)	
3	Общие теплотери здания за отопительный период	$Q_{общ}^{год}$	кВтч/(год)	

Приложение 3
к Правилам проведения энергоаудита

Отчетная информация для промышленных предприятий, имеющих здания, строения, сооружения

Продолжительность отопительного периода, z _____ суток;

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период базового года, тн.ср. _____ °С

№ п/п	Наименование / назначение здания	Год ввода в эксплуатацию / износ %	Общие показатели								Удельная отопительная характеристика, Вт/м³°С	
			Отапливаемая площадь, м²	Периметр, м	Высота, м	Внутренняя температура, °С	Приведенное сопротивление теплопередаче, м²°С/Вт 1				Фактическая (расчетная) 2	Нормативная 3
							Стены	Пол	Покрытие	Окна		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1												
2												

Продолжение таблицы

Суммарный годовой расход тепловой энергии, согласно данных систем учета потребления тепловой энергии, Гкал/год		Отклонение фактического (расчетного) значения удельной отопительной характеристики от нормативной, %4
На отопление и вентиляцию	На систему горячего водоснабжения	
14	15	

Примечания:

1 Определяется из толщины материалов ограждающих конструкций и их теплопроводности.

2 Фактическая удельная характеристика определяется согласно формуле:

$$\text{значение графы 12} = \frac{\text{значение графы 14}}{\text{значение графы 4} * \text{значение графы 6} * 24 * z * (\text{значение графы 7} - \text{тн.ср.})} * 1,16 * 10^6;$$

при отсутствии значение графы 14, определяется расчетная удельная характеристика по формуле Ермолаева:

$$\text{значение графы 12} = (\mu + 1) * \left[\frac{\text{значение графы 5}}{\text{значение графы 4}} * \left(\frac{1}{\text{значение графы 8}} + j * \left(\frac{1}{\text{значение графы 11}} - \frac{1}{\text{значение графы 8}} \right) \right) + \frac{\frac{1}{\text{значение графы 10}} + \frac{1}{\text{значение графы 9}}}{\text{значение графы 6}} \right];$$

μ – коэффициент инфильтрации, при отсутствии данных, принимается равным 0,08.

j – коэффициент, учитывающий остекление (отношение площади остекления к площади фасада ограждающих конструкций).

3 Нормативная величина удельной отопительной характеристики определяется согласно соответствующим НПД.

4 Определяется по следующей формуле:

$$\text{значение графы 16} = \left(\frac{\text{значение графы 12}}{\text{значение графы 13}} - 1 \right) * 100.$$

Данные в таблицу заполняются на основе технических паспортов зданий, проектных показателей. Расчеты выполняются в соответствии со СН РК 2.04-04-2011 Тепловая защита зданий.

Приложение 4
к Правилам проведения энергоаудита

Оценка деятельности обратившегося лица в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

№ п/п	Критерии оценки	Описание существующего состояния	Оценка деятельности, (отлично/хорошо, удовлетворительно, отсутствует)
1.	Внедрение системы энергетического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 50001 - 2012		
2.	Наличие утвержденного плана мероприятий в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, либо программы энергосбережения, разработанной предприятием на добровольной основе до проведения энергоаудита.		
3.	Оценка исполнения плана мероприятий в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.		
4.	Оснащенность приборами учета и контроля, наличие		

	автоматизированной системы учета энергопотребления		
5.	Наличие системы материального поощрения (премирования) и нематериального по вопросам реализации мероприятий в области энергоэффективности.		

Приложение 4
к Перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям
и развитию
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Сноска. Приложение 4 утратило силу приказом и.о. Министра промышленности и строительства РК от 15.09.2023 № 8 (вводится в действие с 10.06.2024).

Приложение 5
к Перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям
и развитию
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Утверждены приказом
Министра по инвестициям
и развитию
Республики Казахстан
от 30 ноября 2015 года № 1129

Правила проведения анализа заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила проведения анализа заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 17-3) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" (далее – Закон) и определяют порядок проведения анализа заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

2. В настоящих Правилах под обратившимся лицом понимается физическое и (или) юридическое лицо, обратившееся для проведения энергетического аудита.

Глава 2. Порядок проведения анализа заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности

3. Объектом анализа является заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности представляемое субъектом Государственного энергетического реестра Национальному институту развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – НИРЭЭ) ежегодно в срок до первого апреля в соответствии со статьей 9 Закона.

4. Анализ заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности проводится НИРЭЭ ежегодно до первого сентября.

5. Проверка осуществляется на комплектность заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности (вводная часть, основная часть, заключительная часть и количество приложений к заключению по энергосбережению и повышению энергоэффективности). Заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности анализируется на предмет соответствия Правилам проведения энергоаудита, утвержденным приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 400 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11729) (далее – Правила проведения энергоаудита).

6. При проведении анализа заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности НИРЭЭ:

1) в вводной части анализирует:

наличие данных об обратившемся лице, энергоаудиторской организации, номере заключенного договора и об объекте энергоаудита (характеристика производственной деятельности и описание технологического процесса);

2) в основной части анализирует:

информацию по потреблению обратившимся лицом энергетических ресурсов;

информацию по определению удельных расходов энергетических ресурсов на единицу продукции, по системам электроснабжения, теплоснабжения, воздухообеспечения, водоснабжения, по здания, строениям и сооружениям;

отчетную информацию для промышленных предприятий по форме, согласно приложению 1 к Правилам проведения энергоаудита;

отчетную информацию для зданий, строений, сооружений по форме, согласно приложению 2 к Правилам проведения энергоаудита;

отчетную информацию для промышленных предприятий, имеющих здания, строения и сооружения по форме, согласно приложению 3 к Правилам проведения энергоаудита;

3) в заключительной части проводит:

анализ и оценку эффективности рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта, в том числе способствующих снижению потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижению энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, и сроков их выполнения;

анализ технико-экономического расчета и обоснования предлагаемых мероприятий;
анализ общей оценки деятельности обратившегося лица в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

анализ расчета возможного потенциала энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении.

7. НИРЭЭ при необходимости запрашивает у энергоаудиторской организации недостающую и (или) дополнительную информацию для проведения анализа заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

8. По результатам анализа НИРЭЭ направляет заключение о результатах анализа энергоаудита в письменном виде энергоаудиторской организации и субъекту Государственного энергетического реестра по форме, согласно приложению к настоящим Правилам для сведения.

9. При несогласии с заключением о результатах анализа энергоаудита энергоаудиторская организация и субъект Государственного энергетического реестра в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента его получения направляют ответ с обоснованием причин несогласия.

Ответ с обоснованиями прилагается к заключению о результатах анализа энергоаудита.

10. По результатам анализа заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности НИРЭЭ ежегодно готовит заключение о результатах анализа энергоаудита и направляет его в уполномоченный орган в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

Приложение
к Правилам проведения анализа
заключения по энергосбережению
и повышению энергоэффективности
Форма

Заключение о результатах анализа энергоаудита

Наименование субъекта Государственного энергетического реестра: (данные субъекта

Государственного энергетического реестра) Наименование энергоаудиторской организации: (данные энергоаудиторской организации)

Анализ заключения по энергосбережению и повышению энергоэффективности на предмет соответствия Правилам проведения энергоаудита, утвержденным приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 400 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11729):

Вводная часть:	
Анализ наличия данных об обратившемся лице, энергоаудиторской организации, номере заключенного договора и об объекте энергоаудита (характеристика производственной деятельности и описание технологического процесса).	Да/Нет (характеристика производственной деятельности и описание технологического процесса)
Основная часть:	
1. Анализ информации по потреблению обратившимся лицом энергетических ресурсов.	
2. Анализ информации по определению удельных расходов энергетических ресурсов на единицу продукции, по системам электроснабжения, теплоснабжения, воздухообеспечения, водоснабжения, по здания, строениям и сооружениям.	
3. Анализ отчетной информации для промышленных предприятий.	
4. Анализ отчетной информации для зданий, строений, сооружений.	
5. Анализ отчетной информации для промышленных предприятий, имеющих здания, строения и сооружения.	
Заключительная часть:	
1. Анализ и оценку эффективности рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта, в том числе способствующих снижению потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, и сроков их выполнения.	Да/Нет
2. Анализ технико-экономического расчета и обоснования предлагаемых мероприятий.	
3. Анализ общей оценки деятельности обратившегося лица в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.	
4. Анализ расчета возможного потенциала энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении.	Да/Нет

Вывод:

Дата составления заключения о результатах анализа энергоаудита:

Первый руководитель Национального института развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

(фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись)

Приложение 6
к Перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям
и развитию
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 1 к Правилам
формирования и ведения карты
энергоэффективности, отбора
и включения проектов в карту
энергоэффективности

Карта энергоэффективности

№	Наименование заявителя	Контактные данные	Наименование проекта	Перечень мероприятий	Наименование исполнителя	Объем инвестиций (тыс. тенге)	Источник финансирования	Годовая экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении		Годовая экономия энергетических ресурсов в денежном выражении (тысяч тенге)	Срок окупаемости, год	Регион	Статус проекта
								единица измерения	значение				
				1.									
				2.									
	Общая стоимость проекта												
				1.									
				2.									
	Общая стоимость проекта												

Приложение 7
к Перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям
и развитию

Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 3 к Правилам
формирования и ведения карты
энергоэффективности, отбора
и включения проектов в карту
энергоэффективности

Структура предполагаемого финансирования проекта:

Собственные Средства	тысяч тенге	
Бюджетные Средства	тысяч тенге	
Требуемые средства	тысяч тенге	
Иные средства	тысяч тенге	

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан