

О внесении изменений и дополнений в совместный приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности"

Совместный приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 ноября 2018 года № 17811

ПРИКАЗЫВАЕМ:

1. Внести в совместный приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12793) следующие изменения и дополнения:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Утвердить:

1) критерии оценки степени риска в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;

2) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов Государственного энергетического реестра согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу;

3) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении энергоаудиторских организаций согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу;

4) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении учебных центров согласно приложению 4 к настоящему совместному приказу;

5) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов черной металлургии по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, топлива и тепловой энергии согласно приложению 5 к настоящему совместному приказу;

6) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов цветной металлургии по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 6 к настоящему совместному приказу;

7) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов топливной промышленности по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 7 к настоящему совместному приказу;

8) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов химической промышленности по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 8 к настоящему совместному приказу;

9) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности по соблюдению нормативного расхода топлива и тепловой энергии согласно приложению 9 к настоящему совместному приказу;

10) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов промышленности строительных материалов по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 10 к настоящему совместному приказу;

11) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении электростанций по соблюдению нормативного расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций при максимальной нагрузке, в % от суммарной нагрузки согласно приложению 11 к настоящему совместному приказу;

12) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении конденсационных тепловых электростанций на собственные нужды энергоблоков по соблюдению расхода электроэнергии согласно приложению 12 к настоящему совместному приказу;

13) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении подстанций на собственные нужды по соблюдению нормативного расхода электроэнергии согласно приложению 13 к настоящему совместному приказу";

приложения 1 и 2 к указанному совместному приказу изложить в новой редакции, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему совместному приказу.

дополнить приложениями 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 согласно приложениям 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 к настоящему совместному приказу.

Критерии оценки степени риска в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Критерии оценки степени риска в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – Критерии) разработаны в соответствии с пунктом 3 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан от 29 октября 2015 года, Правилами формирования государственными органами системы оценки рисков и формы проверочных листов, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 31 июля 2018 года № 3 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17371) и приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 394 "Об утверждении нормативов энергопотребления" от 31 марта 2015 года (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11319 от 11 июня 2015 года).

2. В настоящих Критериях используются следующие понятия:

1) незначительные нарушения – допущение закупок и использования электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения, допущение использования в целях коммерческого учета счетчиков электрической энергии с классом точности 2,5;

2) значительные нарушения – несоблюдение нормативов энергопотребления; наличие одной подтвержденной жалобы или обращения по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности; непредставление по итогам полугодия энергоаудиторскими организациями и учебными центрами не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган копии всех выданных за отчетный период заключений по энергоаудиту и (или) копии всех выданных за отчетный период документов о прохождении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; несвоевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений; несоблюдение правил проведения энергоаудита и деятельности учебных центров; несоблюдение требований

законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности в части обязанности энергоаудиторских организаций и учебных центров по наличию: в штате квалифицированного персонала, на праве собственности или на ином законном основании информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных учебных программ и планов, на праве собственности или на ином законном основании учебного кабинета и компьютеров;

3) грубые нарушения – нарушения по несоблюдению нормативных значений коэффициента мощности в электрических сетях; отсутствие заключения по результатам проведения энергетического аудита; нарушение требования об обязательном ежегодном снижении объема потребления энергетических ресурсов и воды на единицу продукции, площади зданий, строений и сооружений до величин, определенных по итогам энергетического аудита в течение пяти лет после прохождения энергетического аудита; наличие двух или более подтвержденных жалоб или обращений по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности; непредставление юридическими лицами уведомления в уполномоченный орган до начала, или прекращения осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в порядке, установленном Законом Республики Казахстан от 16 мая 2014 года "О разрешениях и уведомлениях"; недопущение продажи и использования технологий и материалов, не соответствующих требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности, в строящихся (реконструируемых, капитально ремонтируемых) зданиях, строениях, сооружениях; не предоставление информации, вносимой в Государственный энергетический реестр;

4) риск – вероятность причинения вреда в результате деятельности субъекта контроля жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий;

5) система оценки рисков – комплекс мероприятий, проводимых органом контроля с целью назначения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля;

6) объективные критерии оценки степени риска (далее – объективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от степени риска в определенной сфере деятельности и не зависящие непосредственно от отдельного субъекта (объекта) контроля;

7) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от результатов деятельности конкретного субъекта (объекта) контроля;

8) субъекты контроля в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – субъекты контроля) – субъекты Государственного энергетического реестра, индивидуальные предприниматели и юридические лица, государственные учреждения и субъекты квазигосударственного сектора, энергоаудиторские организации и учебные центры, должностные лица.

3. Критерии оценки степени риска формируются посредством объективных и субъективных критериев.

Глава 2. Объективные критерии

4. В области энергосбережения и повышения энергоэффективности к высокой степени риска относятся субъекты Государственного энергетического реестра.

5. К субъектам контроля, не отнесенным к высокой степени риска, относятся индивидуальные предприниматели и юридические лица, государственные учреждения и субъекты квазигосударственного сектора, энергоаудиторские организации и учебные центры, должностные лица.

В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой степени риска, применяются проведение профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля.

В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных и не отнесенных к высокой степени риска, применяются внеплановые проверки.

Глава 3. Субъективные критерии

6. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:

- 1) формирование базы данных и сбор информации;
- 2) анализ информации и оценка рисков.

Для оценки степени рисков используются следующие источники информации:

1) результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля. При этом, степень тяжести нарушений (грубое, значительное, незначительное) устанавливается в случае несоблюдения требований законодательства, отраженных в проверочных листах;

2) результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом контроля, в том числе посредством автоматизированных информационных систем, проводимого государственными органами, учреждениями и отраслевыми организациями;

3) результаты аудита (экспертизы) независимых организаций (энергоаудит, энергоэкспертиза, независимый аудит при ликвидации, экспертиза промышленной безопасности и другие виды аудита (экспертиз));

4) наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений.

На основании источников информации, определенных в пункте 6 настоящих Критериев, определяются субъективные критерии оценки степени риска согласно приложению к настоящим Критериям.

7. При выявлении одного грубого нарушения, субъекту приравнивается показатель степени риска 100 и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

В случае если грубых нарушений не выявлено, то для определения показателя степени риска рассчитывается суммарный показатель по нарушениям значительной и незначительной степени.

При определении показателя значительных нарушений применяется коэффициент 0,7 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$\Sigma P_3 = (\Sigma P_2 \times 100 / \Sigma P_1) \times 0,7,$$

где:

ΣP_3 – показатель значительных нарушений;

ΣP_1 – требуемое количество значительных нарушений;

ΣP_2 – количество выявленных значительных нарушений;

При определении показателя незначительных нарушений применяется коэффициент 0,3 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$\Sigma P_n = (\Sigma P_2 \times 100 / \Sigma P_1) \times 0,3,$$

где:

ΣP_n – показатель незначительных нарушений;

ΣP_1 – требуемое количество незначительных нарушений;

ΣP_2 – количество выявленных незначительных нарушений;

Общий показатель степени риска (ΣP) рассчитывается по шкале от 0 до 100 и определяется путем суммирования показателей значительных и незначительных нарушений по следующей формуле:

$$\Sigma P = \Sigma P_3 + \Sigma P_n,$$

где:

ΣP – общий показатель степени риска;

ΣP_3 – показатель значительных нарушений;

ΣP_n – показатель незначительных нарушений.

По показателям степени риска проверяемый субъект (объект) относится:

1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 61 до 100 включительно и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля;

2) к не отнесенной к высокой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 60 и в отношении него не проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

Глава 4. Заключительные положения

8. Кратность проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в отношении субъектов, отнесенных к высокой степени риска, составляет не чаще одного раза в год.

При анализе и оценке степени рисков не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенных и использованных в отношении конкретного проверяемого субъекта (объекта) либо данные, по которым истек срок исковой давности в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

9. Профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля проводится на основании полугодовых списков профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля, формируемых в соответствии с пунктом 3 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан от 29 октября 2015 года.

10. Списки профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля составляются с учетом приоритетности субъекта (объекта) контроля с наибольшим показателем степени риска по субъективным критериям.

Приложение
к Критериям оценки степени риска
в области энергосбережения
и повышения энергоэффективности

Субъективные Критерии оценки степени риска субъектов контроля в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
1. Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении указанного требования)		
1.	Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 110-220 кВ должен быть больше или равен 0,89	грубое
2.	Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 6-35 кВ должен быть больше или равен 0,92	грубое
3.	Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 0,4 кВ должен быть больше или равен 0,93	грубое
4.	Недопущение использования электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения	незначительное

5.	Недопущение закупок для государственных учреждений и субъектов квазигосударственного сектора электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения	незначительное
6.	Недопущение использования в целях коммерческого учета счетчиков электрической энергии с классом точности 2,5	незначительное
7.	Недопущение продажи и использования технологий и материалов, не соответствующих требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности, в строящихся (реконструируемых, капитально ремонтируемых) зданиях, строениях, сооружениях	значительное
8.	Обеспечение ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов и воды на единицу продукции, площади зданий, строений и сооружений до величин, определенных по итогам энергетического аудита, в течение пяти лет после прохождения энергетического аудита (за исключением государственных учреждений)	грубое
9.	Недопущение приемки в эксплуатацию новых объектов, потребляющих энергетические водные ресурсы, которые не оснащены соответствующими приборами учета энергетических ресурсов и воды и автоматизированными системами регулирования теплоснабжения	значительное
10.	Предоставление информации в Государственный энергетический реестр, а именно: наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов Государственного энергетического реестра, объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год, план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, за отчетный период, фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, копия заключения по энергетическому аудиту, информацию об оснащенности приборами учета энергетических ресурсов	грубое
11.	Направление юридическими лицами уведомления в уполномоченный орган до начала или прекращения осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности	грубое
12.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, в штате не менее четырех энергоаудиторов, аттестованных уполномоченным органом	значительное
13.	Наличие у юридического лица уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, на праве собственности или на ином законном основании, поверенных на территории Республики Казахстан информационно-измерительных комплексов и технических средств согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств	значительное
14.	Наличие плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических	значительное

	ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений и с указанием сроков их выполнения в рекомендациях	
15.	Проведение инструментального обследования здания, строения, сооружения и его инженерных систем с использованием приборов измерения	значительное
16.	Наличие приборных измерений параметров работы оборудования в соответствии с утвержденной Программой проведения энергетического аудита, согласованной с обратившимся лицом (заказчиком) энергетического аудита	значительное
17.	Наличие данных, снятых со штатных приборов предприятия (поверенных)	значительное
18.	Заполнение класса энергоэффективности для каждого общественного и (или) жилого здания	значительное
19.	Наличие заключения по результатам проведения энергетического аудита	грубое
20.	Наличие в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности отчетной информации	значительное
21.	Наличие в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности заключительной части, включающей рекомендации и выводы, возможного потенциала энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении	значительное
22.	Направление по итогам полугодия энергоаудиторскими организациями не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган копии всех выданных за отчетный период заключений по энергоаудиту	значительное
23.	Своевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений при проведении энергетического аудита	значительное
24.	Наличие договора обучения, заключаемым учебным центром с заинтересованными физическими и юридическими лицами	значительное
25.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных учебных программ и планов в соответствии с утвержденными учебными программами и планами по согласованию с уполномоченным органом в области образования	значительное
26.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в штате не менее двух преподавателей с высшим образованием, в том числе не менее одного преподавателя с ученой степенью не ниже кандидата (магистра) технических наук	значительное
27.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, на праве собственности или на ином законном основании учебного кабинета, компьютеров, информационно-измерительных комплексов и технических средств согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных уполномоченным органом	значительное
28.	Направление по итогам полугодия учебными центрами не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган всех выданных за отчетный период документов о прохождении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров,	значительное

	осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности	
29.	Утвержденный руководителем учебного центра количественный и персональный состав экзаменационной комиссий (не менее трех человек)	значительное
30.	Наличие утвержденных экзаменационной комиссией вопросы к тестированию по соответствующим направлениям не менее чем из четырех вариантов, где каждый вариант состоит из не менее пятидесяти вопросов	значительное
31.	Своевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений при проведении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности	значительное
2. Результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом контроля, в том числе посредством автоматизированных информационных систем, проводимого государственными органами, учреждениями и отраслевыми организациями		
32.	Непредставление информации в Государственный энергетический реестр, а именно: наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов Государственного энергетического реестра, объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год, план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, за отчетный период, фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, копию заключения по энергетическому аудиту, информацию об оснащении приборами учета энергетических ресурсов	грубое
33.	Отсутствие уведомления юридическими лицами в уполномоченный орган до начала или прекращения осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности	грубое
3. Результаты аудита (экспертизы) независимых организаций (энергоаудит, энергоэкспертиза, независимый аудит при ликвидации, экспертиза промышленной безопасности и другие виды аудита (экспертиз))		
3.1. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, тепловой энергии и топлива по отрасли черная и цветная металлургия		
34.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны кокса более 17 кВт*час	значительное
35.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны чугуна более 14 кВт*час	значительное
36.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны электростали рядовых марок более 475 кВт*час	значительное
37.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны легированной электростали более 750 кВт*час	значительное
38.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны мартеновской стали более 20 кВт*час	значительное
39.	Удельный расход электроэнергии на кислородно-конвенторное производство тонны стали более 30 кВт*час	значительное
40.	Удельный расход электроэнергии на доменное производство тонны чугуна более 23 кВт*час	значительное

41.	Удельный расход электроэнергии на конвенторное производство тонны стали более 30 кВт*час	значительное
42.	Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на слябовых машин непрерывного литья заготовок (далее – МНЛЗ) более 60 кВт*час	значительное
43.	Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на сортовых МНЛЗ более 60 кВт*час	значительное
44.	Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по мартеновским цехам отдельных заводов м3 кислорода более 2,7 кВт*час	значительное
45.	Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по отдельным кислородным заводам м3 кислорода более 2,7 кВт*час	значительное
46.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 0,5 более 1135 кВт*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома)	значительное
47.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 1,5 более 860 кВт*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома)	значительное
48.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 3,0 более 700 кВт*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома)	значительное
49.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны инструментальной стали более 775 кВт*час	значительное
50.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны углеродистой стали более 620 кВт*час	значительное
51.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах с нагревательными колодцами более 25 кВт*час	значительное
52.	Удельный расход электроэнергии в главном приводе тонны проката более 20 кВт*час	значительное
53.	Удельный расход электроэнергии на прокат механизмов и кранов тонны проката более 5 кВт*час	значительное
54.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах 1100 более 15 кВт*час	значительное
55.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в слябингах более 25 кВт*час	значительное
56.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на непрерывных станах холодной прокатки более 400 кВт*час	значительное
57.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката по прокатным цехам отдельных заводов более 201,1 кВт*час	значительное
58.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на мелкосортных станах 250 более 50 кВт*час	значительное
59.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на среднесортных станах 300 - 400 более 115 кВт*час	значительное
60.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на сортовых станах 300 более 45 кВт*час	значительное
61.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката крупносортных станах 500 - 550 более 35 кВт*час	значительное
62.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на крупносортных станах 600 - 650 более 55 кВт*час	значительное

63.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проволоки на проволочных станах более 90 КВт*час	значительное
64.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на тонколистовых станах более 70 КВт*час	значительное
65.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на толсто - и среднелистовых универсальных станах более 100 КВт*час	значительное
66.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны жести горячего лужения в цехах холодной прокатки более 250 КВт*час	значительное
67.	Удельный расход электроэнергии на прокат по цехам холодной прокатки тонны жести электролитического лужения более 400 КВт*час	значительное
68.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны прочих видов листовой продукции в цехах холодной прокатки более 145 КВт*час	значительное
69.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки с обжигательными печами более 600 КВт*час	значительное
70.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки без обжигательных печей более 80 КВт*час	значительное
71.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на заготовочных станах 900 более 80 КВт*час	значительное
72.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на непрерывно-заготовочных станах 720/500 более 18 КВт*час	значительное
73.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на заготовочно-полосовых и проволочно-проходных станах более 80 КВт*час	значительное
74.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны рельсов по цехам холодной прокатки на рельсобалочных станах более 70 КВт*час	значительное
75.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны колес по цехам холодной прокатки на колесопрокатных станах более 90 КВт*час	значительное
76.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на широкополосном стане более 105 КВт*час	значительное
77.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на толстолистовом стане более 110 КВт*час	значительное
78.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката холодной прокатки на непрерывном стане более 140 КВт*час	значительное
79.	Удельный расход электроэнергии на прокат холодной прокатки на листовом стане тонны более 200 КВт*час	значительное
80.	Удельный расход электроэнергии на непрерывную печную сварку тонны различных видов годной продукции более 60 КВт*час	значительное
81.	Удельный расход электроэнергии на непрерывное травление тонны различных видов годной продукции более 18 КВт*час	значительное
82.	Удельный расход электроэнергии на электролитическую очистку (отделку) тонны различных видов годной продукции более 9 КВт*час	значительное
83.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на дрессировочных станах более 20 КВт*час	значительное
84.	Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны жести более 120 КВт*час	значительное
85.	Удельный расход электроэнергии на электролитическое лужение тонны различных видов годной продукции более 120 КВт*час	значительное
86.	Удельный расход электроэнергии на оцинковку тонны листового железа более 150 КВт*час	значительное

87.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на широкополосных станах 2500 более 77 КВт*час	значительное
88.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на среднесортных станах линейного расположения 350-450 более 50 КВт*час	значительное
89.	Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны ленты более 230 КВт*час	значительное
90.	Удельный расход электроэнергии на дробление и сортировку тонны руды более 1,5 КВт*час	значительное
91.	Удельный расход электроэнергии на промывку тонны руды более 2,5 КВт*час	значительное
92.	Удельный расход электроэнергии на сухое обогащение тонны руды более 5 КВт*час	значительное
93.	Удельный расход электроэнергии на мокрое обогащение тонны руды более 65 КВт*час	значительное
94.	Удельный расход электроэнергии гравитационной обогатительной фабрики на обогащение тонны руды более 20 КВт*час	значительное
95.	Удельный расход электроэнергии обжиговой фабрики на обогащение тонны руды более 17 КВт*час	значительное
96.	Удельный расход электроэнергии флотационной фабрики на обогащение тонны руды более 25 КВт*час	значительное
97.	Удельный расход электроэнергии агломерационной фабрики на обогащение тонны агломерата более 68 КВт*час	значительное
98.	Удельный расход электроэнергии фабрик цветной металлургии на обогащение тонны руды более 35 КВт*час	значительное
99.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 75% кремния более 10800 КВт*час	значительное
100	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 45% кремния более 5125 КВт*час	значительное
101	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 25% кремния более 2820 КВт*час	значительное
102	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 15 - 18% кремния более 2150 КВт*час	значительное
103	Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов высокоуглеродистых (печи переменного тока) более 4100 КВт*час (в пересчете на 60% содержания хрома)	значительное
104	Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов среднеуглеродистых более 2765 КВт*час (в пересчете на 60% содержания хрома)	значительное
105	Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов низкоуглеродистых (эл. печной) более 3245 КВт*час (в пересчете на 60% содержания хрома)	значительное
106	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно ферросиликохромов 48% 7650 более КВт*час	значительное
107	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно ферросиликохромов 40% 8130 более КВт*час	значительное
108	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно силикокальция 12083 более КВт*час	значительное
109	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца углеродистого более 3018 КВт*час	значительное

110	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца среднеуглеродистого более 1735 КВт*час	значительное
111	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно силикомарганца более 4500 КВт*час	значительное
112	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно марганца металлического более 9699 КВт*час	значительное
113	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно марганца электролитического более 11500 КВт*час	значительное
114	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно кремния кристаллического более 13200 КВт*час	значительное
115	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферровольфрама более 3000 КВт*час	значительное
116	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно феррованадия более 1600 КВт*час	значительное
117	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно пятиокси ванадия более 900 КВт*час	значительное
118	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны алюмосиликатных изделий более 70 КВт*час	значительное
119	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезиальных изделий более 115 КВт*час	значительное
120	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны динасовых изделий более 100 КВт*час	значительное
121	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны обожженного доломита более 55 КВт*час	значительное
122	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезитовый порошок из природного сырья более 70 КВт*час	значительное
123	Удельный расход электроэнергии на производство 1000 метр ³ сжатого воздуха по отдельным металлургическим заводам (метизная промышленность) более 110 КВт*час	значительное
124	Удельный расход электроэнергии на промышленное водо- и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 метр ³ воды технической более 370 КВт*час	значительное
125	Удельный расход электроэнергии на промышленное водо- и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 м ³ газа генераторного более 15,9 КВт*час	значительное
126	Удельный расход электроэнергии на производство тонны черной меди более 385 КВт*час	значительное
127	Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролитной меди более 5000 КВт*час	значительное
128	Удельный расход электроэнергии на производство тонны рафинированной меди более 420 КВт*час	значительное
129	Удельный расход электроэнергии на электролиз тонны меди более 3000 КВт*час	значительное
130	Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката более 1100 КВт*час	значительное
131	Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката (катанка) более 75100 КВт*час	значительное

132	Удельный расход электроэнергии на производство тонны медных труб более 1500 КВт*час	значительное
133	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката из красной меди более 1000 КВт*час	значительное
134	Удельный расход электроэнергии на производство тонны кабельной проволоки более 150 КВт*час	значительное
135	Удельный расход электроэнергии на производство тонны латуни более 1000 КВт*час	значительное
136	Удельный расход электроэнергии на производство тонны латунного проката более 1150 КВт*час	значительное
137	Удельный расход электроэнергии на производство тонны глинозема более 757 КВт*час	значительное
138	Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы в среднем по крупным цехам более 60 КВт*час	значительное
139	Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы по мелким цехам более 75 КВт*час	значительное
140	Удельный расход электроэнергии на технологические операции по производству тонны алюминия, исключая электролиз более 570 КВт*час	значительное
141	Удельный расход электроэнергии на переплавку тонны алюминия в электролитейном цехе более 550 КВт*час	значительное
142	Удельный расход электроэнергии на производство тонны силикоалюминия (полученные в дуговых печах) более 16000 КВт*час	значительное
143	Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния (полученные в шахтных печах) более 550 КВт*час	значительное
144	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния (рафинирование в тигельных печах) более 950 КВт*час	значительное
145	Удельный расход электроэнергии на производство электродов графитированных более 6900 КВт*час	значительное
146	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство алюминия более 19000 КВт*час	значительное
147	Удельный расход электроэнергии, определяемый расчетом, на электролизное производство алюминия более 15150 КВт*час	значительное
148	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевого проката более 6000 КВт*час	значительное
149	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых труб более 12000 КВт*час	значительное
150	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов более 1100 КВт*час	значительное
151	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов более 2600 КВт*час	значительное
152	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния более 22000 КВт*час	значительное
153	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния более 18000 КВт*час при постоянном токе	значительное
154	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния сырца более 17000 КВт*час	значительное

155	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния рафинированного более 950 кВт*час	значительное
156	Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния более 550 кВт*час	значительное
157	Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка более 4000 кВт*час	значительное
158	Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка более 3330 кВт*час при постоянном токе	значительное
159	Удельный расход электроэнергии на производство тонны натрия более 15000 кВт*час при постоянном токе	значительное
160	Удельный расход электроэнергии на производство тонны свинца более 3800 кВт*час	значительное
161	Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролиза свинца более 110-150 кВт*час	значительное
162	Удельный расход электроэнергии на производство тонны сурьмы 99,9 % более 320 кВт*час	значительное
163	Удельный расход электроэнергии на производство тонны лития более 66000 кВт*час	значительное
164	Удельный расход электроэнергии на производство тонны марганца 99,95 % более 8000 кВт*час	значительное
165	Удельный расход кадмия 99,98 % электроэнергии на производство тонны более 9500 кВт*час	значительное
166	Удельный расход электроэнергии на производство тонны кальция более 50000 кВт*час	значительное
167	Удельный расход электроэнергии на производство тонны бериллия более 54100 кВт*час	значительное
168	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны меди 99,95-99,999 % более 270 кВт*час	значительное
169	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны золота 99,93 - 99,99 % более 25410 кВт*час	значительное
170	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны серебра 99,95 - 99,99 % более 7845 кВт*час	значительное
171	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны олова 99,9 % более 190 кВт*час	значительное
172	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны висмута 99,95 % более 29415 кВт*час	значительное
173	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны электролитического железа (до 99,95 %) более 8000 кВт*час	значительное
174	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны свинца (электролиз) более 150 кВт*час	значительное
175	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны золота (электролиз) более 300 кВт*час	значительное
176	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны серебра (электролиз) более 500 кВт*час	значительное
177	Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны олова (электролиз) более 200 кВт*час	значительное

178	Удельный расход электроэнергии на 1000 м ³ сжатого воздуха по отдельным металлургическим заводам более 127,6-153 кВт*час	значительное
179	Расход топлива на производство тонны электростали (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) более 29,5 килограмм условного топлива	значительное
180	Расход топлива на производство тонны проката более 126,7 килограмм условного топлива	значительное
181	Расход топлива на производство тонны труб стальных более 99,2 килограмм условного топлива	значительное
182	Расход теплоэнергии на производство тонны проката более 65,8 мегакалорий	значительное
183	Расход теплоэнергии на производство тонны труб стальных более 130,2 мегакалорий	значительное
184	Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,43 Гигаджоуль	значительное
185	Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,36 Гигаджоуль	значительное
186	Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 100 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,30 Гигаджоуль	значительное
187	Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,82 Гигаджоуль	значительное
188	Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 70 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,73 Гигаджоуль	значительное
189	Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 150 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,6 Гигаджоуль	значительное
190	Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 20 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,75 Гигаджоуль	значительное
191	Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,70 Гигаджоуль	значительное
192	Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,50 Гигаджоуль	значительное
193	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 15 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,60 Гигаджоуль	значительное
194	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,53 Гигаджоуль	значительное
195	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,49 Гигаджоуль	значительное
196	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,46 Гигаджоуль	значительное

3.2. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии по отрасли топливная промышленность

197	Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой компрессорным способом более 279 КВт*час	значительное
198	Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой глубиннонасосным способом (станками-качалками нормального ряда) более 139 КВт*час	значительное
199	Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой погружными электронасосами более 111 КВт*час	значительное
200	Удельный расход электрической энергии на разведочное роторное бурение метра проходки более 279 КВт*час	значительное
201	Удельный расход электрической энергии на разведочное турбинное бурение метра проходки более 418 КВт*час	значительное
202	Удельный расход электрической энергии на разведочное электробурение метра проходки более 111 КВт*час	значительное
203	Расход электрической энергии на эксплуатационное роторное бурение метра проходки более 93 КВт*час	значительное
204	Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное турбинное бурение метра проходки более 139 КВт*час	значительное
205	Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное электробурение метра проходки более 65 КВт*час	значительное
206	Удельный расход электрической энергии на первичную переработку тонны нефти по различным отраслям в среднем более 10,7 КВт*час	значительное
207	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по электрообессоливающей установке (далее – ЭЛОУ), производительностью в год 750 тысяч тонн нефти более 2 КВт*час	значительное
208	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по ЭЛОУ, производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти более 2,3 КВт*час	значительное
209	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по атмосферно-вакуумной трубчатке (далее – АВТ), производительностью в год 500 тысяч тонн нефти более 4,6 КВт*час	значительное
210	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ, производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти более 2,08 КВт*час	значительное
211	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции, по отдельным технологическим установкам, а именно по АВТ, производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти более 2,05 КВт*час	значительное
212	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны нефти по отдельным технологическим установкам, а именно, АВТ + ЭЛОУ, комбинированной установке производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти более 5,16 КВт*час	значительное
213	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ + ЭЛОУ комбинированной установке производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти более 4,5 КВт*час	значительное

214	Удельный расход электрической энергии на вторичную перегонку тонны бензина более 9,3 КВт*час	значительное
215	Удельный расход электрической энергии на крекинг каталитический тонны нефти более 55 КВт*час	значительное
216	Удельный расход электрической энергии на крекинг термический тонны нефти более 13,9 КВт*час	значительное
217	Удельный расход электрической энергии на реформинг каталитический тонны нефти более 13,9 КВт*час	значительное
218	Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива более 37,2 КВт*час	значительное
219	Удельный расход электрической энергии на коксование тонны дизельного топлива более 37,2 КВт*час	значительное
220	Удельный расход электрической энергии на азеотропную перегонку (150 тысяч тонн в год) тонны нефти более 1,3 КВт*час	значительное
221	Удельный расход электрической энергии на сернокислотную очистку вторичной перегонки (50 тысяч тонн в год) тонны нефти более 14,2 КВт*час	значительное
222	Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива (700 тысяч тонн в год) более 25,9 КВт*час	значительное
223	Удельный расход электрической энергии на непрерывное коксование в необогреваемых камерах тонны нефти (300 тысяч тонн в год) более 12,4 КВт*час	значительное
224	Удельный расход электрической энергии на контактное коксование (500 тысяч тонн в год) более 12,3 КВт*час	значительное
225	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в газофракционирующих установках (400 тысяч тонн в год) более 6,6 КВт*час	значительное
226	Удельный расход электрической энергии на сероочистку тонны газа (35 тысяч тонн в год) более 11,5 КВт*час	значительное
227	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны сухого газа (160 тысяч тонн в год) более 4,04 КВт*час	значительное
228	Удельный расход электрической энергии на сернокислотное алкилирование тонны нефти (80 тысяч тонн в год) более 127,5 КВт*час	значительное
229	Удельный расход электрической энергии на полимеризацию тонны пропан-пропиленовой фракции (360 тысяч тонн в год) более 2,77 КВт*час	значительное
230	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 125 тысяч тонн в год более 8,4 КВт*час	значительное
231	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 250 тысяч тонн в год тонны нефти более 5,34 КВт*час	значительное
232	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 61 - 69 тысяч тонн в год более 14,6 КВт*час	значительное
233	Удельный расход электрической энергии переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 150 - 265 тысяч тонн в год тонны нефти более 6,3 КВт*час	значительное
234	Удельный расход электрической энергии на депарафинизацию (125 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 124,6 КВт*час	значительное
235	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти на сдвоенных установках (250 тысяч тонн в год) более 170 КВт*час	значительное

236	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в двухпоточной установке обезмасливания газа (160 тысяч тонн в год) более 101,3 кВт*час	значительное
237	Удельный расход электрической энергии на трехпоточную установку контактной очистки масел (330 тысяч тонн в год) тонны нефти более 7,11 кВт*час	значительное
238	Удельный расход электрической энергии на производство тонны присадок (6,64 тысяч тонн в год) более 168,3 кВт*час	значительное
239	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час более 2460 тыс. кВт*час/год	значительное
240	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час более 2850 тыс. кВт*час/год	значительное
241	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час более 3550 тыс. кВт*час/год	значительное
242	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час более 1950 тыс. кВт*час/год	значительное
243	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час более 2060 тыс. кВт*час/год	значительное
244	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час более 2960 тыс. кВт*час/год	значительное
245	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 30,6 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
246	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 44,9 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
247	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 33,4 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
248	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 61,9 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
249	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 31,2 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
250	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 36,5 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
251	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 43,4 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
252	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 50,3 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное

334	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 3,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 27,8 кВт*час на 1000 тонн километр	значительное
3.3. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, топлива и тепловой энергии по отрасли химическая и нефтехимическая промышленность		
335	Удельный расход электрической энергии на производство тонны связанного азота (азотно-туковый завод) более 10230 кВт*час	значительное
336	Удельный расход электрической энергии на производство тонны красок тертых более 209,2 кВт*час	значительное
337	Удельный расход электрической энергии на производство соды кальцинированной более 83,7 кВт*час	значительное
338	Удельный расход электрической энергии на производство тонны соды каустической более 111,6 кВт*час	значительное
339	Удельный расход электрической энергии на производство тонны фосфорной кислоты более 5580 кВт*час	значительное
340	Удельный расход электрической энергии на производство тонны суперфосфата более 9,3 кВт*час	значительное
341	Удельный расход электрической энергии на производство тонны суперфосфата двойного более 60,4 кВт*час	значительное
342	Удельный расход электрической энергии на производство 1 тыс. моль водорода более 5580 кВт*час	значительное
343	Удельный расход электрической энергии на производство тонны этилена более 1860 кВт – час	значительное
344	Удельный расход электрической энергии на производство тонны вискозных искусственных волокон и нитей более 902,16 кВт – час	значительное
345	Удельный расход электрической энергии на производство тонны ливсановых волокон более 178 кВт – час	значительное
346	Удельный расход электрической энергии на производство тонны диметилтерадтолата более 200,4 кВт – час	значительное
347	Удельный расход электрической энергии на производство тонны стеклошариков более 952,3 кВт – час	значительное
348	Удельный расход электрической энергии на производство тонны желтого фосфора более 18531,9 кВт – час	значительное
349	Удельный расход электрической энергии на производство тонны термической фосфорной кислоты более 371,5 кВт*час	значительное
350	Удельный расход электрической энергии на производство тонны триполифосфата натрия более 855,1 кВт*час	значительное
351	Удельный расход электрической энергии на производство тонны гексометофосфата более 1274 кВт*час	значительное
352	Удельный расход электрической энергии на производство тонны аммофосфата более 400,2 кВт*час	значительное
353	Удельный расход электрической энергии на производство тонны кормового обесфторенного фосфата 27% P2O5 более 646,7 кВт*час	значительное
354	Расход топлива на первичную переработку тонны нефти более 28,17 килограмм условного топлива	значительное
355	Расход тепловой энергии на первичную переработку тонны нефти более 77 Мкал	значительное

356	Расход топлива на гидрокрекинг тонны нефти более 161,07 килограмм условного топлива	значительное
357	Расход тепловой энергии на гидрокрекинг тонны нефти более 75,6 Мкал	значительное
358	Расход топлива на термический крекинг тонны нефти более 45,01 килограмм условного топлива	значительное
359	Расход тепловой энергии на термический крекинг тонны нефти более 89,6 Мкал	значительное
360	Расход топлива на каталитический крекинг тонны нефти более 50,77 килограмм условного топлива	значительное
361	Расход тепловой энергии на каталитический крекинг тонны нефти более 192,5 Мкал	значительное
362	Расход топлива на облагораживание тонны нефти более 88,07 килограмм условного топлива	значительное
363	Расход тепловой энергии на облагораживание тонны нефти более 126,4 Мкал	значительное
364	Расход топлива на производство масел тонны нефти более 197,16 килограмм условного топлива	значительное
365	Расход тепловой энергии на производство масел тонны нефти не более 2569 Мкал	значительное
366	Расход топлива на коксование тонны нефти более 70,30 килограмм условного топлива	значительное
367	Расход тепловой энергии на коксование тонны нефти более 206,4 Мкал	значительное
368	Расход топлива на гидроочистку топлива тонны нефти более 23,25 килограмм условного топлива	значительное
369	Расход тепловой энергии на гидроочистку топлива тонны нефти более 16,2 Мкал	значительное
3.4. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, по отрасли промышленность строительных материалов		
370	Расход электрической энергии на производство тонны портландцемента мокрым способом более 130 кВт*час	значительное
371	Расход электрической энергии на производство тонны портландцемента сухим способом более 120 кВт*час	значительное
372	Расход электрической энергии на производство тонны шлакопортландцемента более 95 кВт*час	значительное
373	Расход электрической энергии на производство 1000 штук красного кирпича более 70 кВт*час	значительное
374	Расход электрической энергии на производство 1000 штук силикатного кирпича более 30 кВт*час	значительное
375	Расход электрической энергии на производство 1000 плиток шифера не более 50 кВт*час	значительное
376	Расход электрической энергии на производство тонну гипса более 25 кВт*час	значительное
377	Расход электрической энергии на производство метра кубического железобетонных изделия и конструкции более 30 кВт*час	значительное

3.5. Требования по соблюдению расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций и подстанций

378	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки более 14 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
379	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки более 12 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
380	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной конденсационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки более 8 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
381	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной конденсационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки более 5,7 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
382	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью до 200 МВт от суммарной нагрузки более 3 - 2 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
383	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки более 2 - 0,5 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газотурбинной электростанции (ГТЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки не более 1,7 - 0,6 % (В	

384	максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
385	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газотурбинной электростанции (ГТЭС) с газодожимными компрессорами мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки более 5,1 - 6,0 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)	значительное
386	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 6,8 %	значительное
387	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок более 6,5 %	значительное
388	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для бурого угля более 6,6 %	значительное
389	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для газа более 4,9 %	значительное
390	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для мазута более 5,2 %	значительное
391	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 7,3 %	значительное
392	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок более 7,1 %	значительное
393	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для бурого угля более 7,1 %	значительное
394	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для газа более 5,3 %	значительное
395	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для мазута более 5,6 %	значительное
396	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 6,8 %	значительное

413	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для бурого угля более 4,7 %	значительное
414	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для газа более 2,8 %	значительное
415	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для мазута более 3,0 %	значительное
416	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок более 5,14 %	значительное
417	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для бурого угля более 3,7 %	значительное
418	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 110 кВ, более 1000 кВт*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения)	значительное
419	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 220 кВ, более 2000 кВт*час в год (до 5000 кВт*час в год для преобразовательных подстанции, обеспечивающее электроснабжение электролизных производств, расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения)	значительное
420	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 330 кВ, более 2200 кВт*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения)	значительное
421	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 500 кВ, более 3000 кВт*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения)	значительное
422	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 1150 кВ, более 6000 кВт*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения)	значительное
4. Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений		
423	Наличие одной подтвержденной жалобы или обращения по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности	значительное
424	Наличие двух или более подтвержденных жалоб или обращений по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности	грубое

Приложение 2
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики

Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 2
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении субъектов Государственного энергетического реестра
Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —

— — — — —
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (
о б ъ е к т а)
контроля _____

— — — — —

— — — — — (№ , д а т а)
Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —
Адрес места нахождения _____

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Предоставление информации в Государственный энергетический реестр, а именно: наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов Государственного энергетического реестра, объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год, план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, за отчетный период, фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, копия заключения по энергетическому аудиту, информацию об оснащенности приборами учета энергетических ресурсов				
2.	Обеспечение ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов и воды на единицу продукции, площади зданий, строений и сооружений до величин, определенных по итогам энергетического аудита, в течение пяти лет после прохождения энергетического аудита				
3.	Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 110-220 кВ должен быть больше или равен 0,89				
4.	Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 6-35 кВ должен быть больше или равен 0,92				
5.	Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической				

	сети, при классе напряжения электрической сети 0,4 кВ должен быть больше или равен 0,93				
6.	Недопущение продажи и использования технологий и материалов, не соответствующих требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности, в строящихся (реконструируемых, капитально ремонтируемых) зданиях, строениях, сооружениях				
7.	Наличие заключения по результатам проведения энергетического аудита				
8.	Наличие в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности заключительной части, включающей рекомендации и выводы, возможного потенциала энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении				
9.	Наличие плана мероприятий 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 и с указанием сроков их выполнения в рекомендациях				
10	Недопущение использования электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения				
11	Недопущение закупок для государственных учреждений и субъектов квазигосударственного сектора электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения				
12	Недопущение использования в целях коммерческого учета счетчиков электрической энергии с классом точности 2,5				
12	Недопущение приемки в эксплуатацию новых объектов, потребляющих энергетические водные ресурсы, которые не оснащены соответствующими приборами учета энергетических ресурсов и воды и автоматизированными системами регулирования теплотребления				

Д о л ж н о с т н о е (ы е) л и ц о (а)

— — — — —
(д о л ж н о с т ь)

(п о д п и с ь)

— — — — —

— — — — —
Руководитель _____ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
_____ субъекта _____ контроля

— — — — —
_____ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))

— — — — —
_____ (д о л ж н о с т ь)

— — — — —
_____ (подпись)

Приложение 3
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82

Приложение 3
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

_____ в отношении энергоаудиторских организаций
Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —

— — — — —
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (_____
о б ъ е к т а)
контроля _____

— — — — —

(№ , д а т а)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____

Адрес места нахождения _____

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Направление юридическими лицами уведомления в уполномоченный орган до начала или прекращения осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности				
2.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, в штате не менее четырех энергоаудиторов, аттестованных уполномоченным органом				
3.	Наличие у юридического лица уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, на праве собственности или на ином законном основании, поверенными на территории Республики Казахстан информационно-измерительными комплексами и техническими средствами согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных уполномоченным органом				

развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 4
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении учебных центров

Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

Адрес места нахождения _____

— — — — —

(№ , д а т а)

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Наличие договора обучения, заключаемым учебным центром с заинтересованными физическими и юридическими лицами				
2.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществлении деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных учебных программ и планов в соответствии с утвержденными учебными программами и планами по согласованию с уполномоченным органом в области образования				
3.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в штате не менее двух преподавателей с высшим образованием, в том числе не менее одного преподавателя с ученой степенью не ниже кандидата (магистра) технических наук				
4.	Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, на праве собственности или на ином законном основании учебным кабинетом, компьютерами и информационно-измерительными комплексами и техническими средствами согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных уполномоченным органом				
5.	Утвержденный руководителем учебного центра количественный и персональный состав				

Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 5
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении субъектов черной металлургии по соблюдению нормативного расхода
электрической энергии, топлива и тепловой энергии
Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — —

— — —
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (
о б ъ е к т а)
контроля _____

— — — —

— — — (№ , д а т а)
Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — —

— — —
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____

— — —

— — —
Адрес места нахождения _____

— — —

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны кокса не более 17 КВт*час				
2.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны чугуна не более 14 КВт*час				
3.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны электростали рядовых марок не более 475 КВт*час				
4.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны легированной электростали не более 750 КВт*час				
5.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны мартеновской стали не более 20 КВт*час				
6.	Удельный расход электроэнергии на кислородно-конвенторное производство тонны стали не более 30 КВт*час				
7.	Удельный расход электроэнергии на доменное производство тонны чугуна не более 23 КВт*час				
8.	Удельный расход электроэнергии на конвенторное производство тонны стали не более 30 КВт*час				
9.	Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на слябовых МНЛЗ не более 60 КВт*час				
10.	Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на сортовых МНЛЗ не более 60 Киловатт- час				
11.	Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по мартеновским цехам отдельных заводов м3 кислорода не более 2,7 КВт*час				
12.	Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по отдельным кислородным заводам м3 кислорода не более 2,7 КВт*час				
13.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 0,5 не более 1135 КВт*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома)				
14.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 1,5 не более 860 КВт*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома)				

15.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 3,0 не более 700 КВт*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома)				
16.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны инструментальной стали не более 775 КВт*час				
17.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны углеродистой стали не более 620 КВт*час				
18.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах с нагревательными колодцами не более 25 КВт*час				
19.	Удельный расход электроэнергии в главном приводе тонны проката не более 20 Киловатт -час				
20.	Удельный расход электроэнергии на прокат механизмов и кранов тонны проката не более 5 КВт*час				
21.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах 1100 не более 15 КВт*час				
22.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в слябингах менее 25 КВт*час				
23.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на непрерывных станах холодной прокатки не более 400 КВт*час				
24.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката по прокатным цехам отдельных заводов не более 201,1 КВт*час				
25.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на мелкосортных станах 250 не более 50 КВт*час				
26.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на среднесортных станах 300 - 400 не более 115 КВт*час				
27.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на сортовых станах 300 не более 45 КВт*час				
28.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката крупносортных станах 500 - 550 не более 35 КВт*час				
29.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на крупносортных станах не более 55 КВт*час				
30.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проволоки на проволочных станах не более 90 КВт*час				

31.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на тонколистовых станах не более 70 кВт*час				
32.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на толсто - и среднелистовых универсальных станах не более 100 кВт*час				
33.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны жести горячего лужения в цехах холодной прокатки не более 250 кВт*час				
34.	Удельный расход электроэнергии на прокат по цехам холодной прокатки тонны жести электролитического лужения не более 400 кВт*час				
35.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны прочих видов листовой продукции в цехах холодной прокатки не более 145 кВт*час				
36.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки с обжигательными печами не более 600 кВт*час				
37.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки без обжигательных печей не более 80 кВт*час				
38.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на заготовочных станах 900 не более 80 кВт*час				
39.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на непрерывно - заготовочных станах 720/500 не более 18 кВт*час				
40.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на заготовочно-полосовых и проволочно - проходных станах не более 80 Киловатт -час				
41.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны рельсов по цехам холодной прокатки на рельсобалочных станах не более 70 кВт*час				
42.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны колес по цехам холодной прокатки на колесопрокатных станах не более 90 кВт*час				
43.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на широкополосном стане не более 105 кВт*час				
44.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на толстолистовом стане не более 110 кВт*час				

45.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката холодной прокатки на непрерывном стане менее 140 кВт*час				
46.	Удельный расход электроэнергии на прокат холодной прокатки на листовом стане тонны не более 200 кВт*час				
47.	Удельный расход электроэнергии на непрерывную печную сварку тонны различных видов годной продукции менее 60 кВт*час				
48.	Удельный расход электроэнергии на непрерывное травление тонны различных видов годной продукции не более 18 кВт*час				
49.	Удельный расход электроэнергии на электролитическую очистку (отделку) тонны различных видов годной продукции не более 9 кВт*час				
50.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на дрессировочных станах не более 20 кВт*час				
51.	Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны жести не более 120 кВт*час				
52.	Удельный расход электроэнергии на электролитическое лужение тонны различных видов годной продукции не более 120 кВт*час				
53.	Удельный расход электроэнергии на оцинковку тонны листового железа не более 150 кВт*час				
54.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на широкополосных станах 2500 не более 77 кВт*час				
55.	Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на среднесортных станах линейного расположения 350-450 не более 50 кВт*час				
56.	Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны ленты не более 230 кВт*час				
57.	Удельный расход электроэнергии на дробление и сортировку тонны руды не более 1,5 кВт*час				
58.	Удельный расход электроэнергии на промывку тонны руды не более 2,5 кВт*час				
59.	Удельный расход электроэнергии на сухое обогащение тонны руды не более 5 кВт*час				
60.	Удельный расход электроэнергии на мокрое обогащение тонны руды не более 65 кВт*час				
61.	Удельный расход электроэнергии гравитационной обогатительной фабрики на обогащение тонны руды не более 20 кВт*час				

62.	Удельный расход электроэнергии обжиговой фабрики на обогащение тонны руды не более 17 КВт*час				
63.	Удельный расход электроэнергии флотационной фабрики на обогащение тонны руды не более 25 КВт*час				
64.	Удельный расход электроэнергии агломерационной фабрики на обогащение тонны агломерата не более 68 КВт*час				
65.	Удельный расход электроэнергии фабрик цветной металлургии на обогащение тонны руды не более 35 КВт*час				
66.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 75% кремния не более 10800 КВт*час				
67.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 45% кремния не более 5125 КВт*час				
68.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 25% кремния не более 2820 КВт*час				
69.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 15 - 18% кремния не более 2150 КВт*час				
70.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов высокоуглеродистых (печи переменного тока) не более 4100 КВт*час (в пересчете на 60% содержания хрома)				
71.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов среднеуглеродистых не более 2765 КВт*час (в пересчете на 60% содержания хрома)				
72.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов низкоуглеродистых (эл. печной) не более 3245 КВт*час (в пересчете на 60% содержания хрома)				
73.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов 48% 7650 не более КВт*час				
74.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно ферросиликохромов 40% 8130 не более КВт*час				
	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно				

75.	ферросиликохромов, а именно силикокальция 12083 не более кВт*час				
76.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца углеродистого не более 3018 кВт*час				
77.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца среднеуглеродистого не более 1735 кВт*час				
78.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно силикомарганца не более 4500 кВт*час				
79.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно марганца металлического не более 9699 кВт*час				
80.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно марганца электролитического не более 11500 кВт*час				
81.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно кремния кристаллического не более 13200 кВт*час				
82.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферровольфрама не более 3000 кВт*час				
83.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно феррованадия не более 1600 кВт*час				
84.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно пятиокси ванадия не более 900 кВт*час				
85.	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны алюмосиликатных изделий не более 70 кВт*час				
86.	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезиальных изделий не более 115 кВт*час				
87.	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны диначовых изделий не более 100 кВт*час				
88.	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны обожженного доломита не более 55 кВт*час				
89.	Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезитовый порошок из природного сырья не более 70 кВт*час				

90.	Удельный расход электроэнергии на производство 1000 метр ³ сжатого воздуха по отдельным металлургическим заводам (метизная промышленность) не более 110 КВт*час				
91.	Удельный расход электроэнергии на промышленное водо - и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 метр ³ воды технической не более 370 КВт*час				
92.	Удельный расход электроэнергии на промышленное водо- и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 м ³ газа генераторного не более 15,9 КВт*час				
93.	Расход топлива на производство тонны электростали (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) не более 29,5 килограмм условного топлива				
94.	Расход топлива на производство тонны проката не более 126,7 килограмм условного топлива				
95.	Расход топлива на производство тонны труб стальных не более 99,2 килограмм условного топлива				
96.	Расход теплоэнергии на производство тонны проката не более 65,8 мегакалорий				
97.	Расход теплоэнергии на производство тонны труб стальных не более 130,2 мегакалорий				
98.	Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,43 Гигаджоуль				
99.	Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,36 Гигаджоуль				
100	Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 100 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,30 Гигаджоуль				
101	Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,82 Гигаджоуль				
102	Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 70 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,73 Гигаджоуль				
103	Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 150 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,6 Гигаджоуль				

104	Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 20 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,75 Гигаджоуль				
105	Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,70 Гигаджоуль				
106	Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,50 Гигаджоуль				
107	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 15 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,60 Гигаджоуль				
108	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,53 Гигаджоуль				
109	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,49 Гигаджоуль				
110	Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,46 Гигаджоуль				

Должностное (ые) лицо (а)

— — — — — (должность) (подпись)

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

Руководитель субъекта контроля _____

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

— — — — —

— — — — —
(подпись)

Приложение 6
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82

Приложение 6
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения
энергоэффективности**

в отношении субъектов цветной металлургии по соблюдению нормативного
р а с х о д а
э л е к т р и ч е с к о й
э н е р г и и

Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —

— — — — —
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (
о б ъ е к т а)
контроля _____

— — — — —

— — — — —
(№ , д а т а)
Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —

— — — — —
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____
— — — — —

— — — — —
Адрес места нахождения _____
— — — — —

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны черной меди не более 385 КВт*час				
2.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролитной меди не более 5000 КВт*час				
3.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны рафинированной меди не более 420 КВт* час				
4.	Удельный расход электроэнергии на электролиз тонны меди не более 3000 КВт*час				
5.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката не более 1100 КВт*час				
6.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката (катанка) не более 75100 КВт*час				
7.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны медных труб не более 1500 КВт*час				
8.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката из красной меди не более 1000 КВт*час				
9.	Удельный расход электроэнергии на производство тонны кабельной проволоки не более 150 КВт*час				
10	Удельный расход электроэнергии на производство тонны латуни не более 1000 КВт*час				
11	Удельный расход электроэнергии на производство тонны латунного проката не более 1150 КВт*час				
12	Удельный расход электроэнергии на производство тонны глинозема не более 757 КВт*час				
13	Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы в среднем по крупным цехам не более 60 КВт*час				
14	Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы по мелким цехам не более 75 КВт*час				

15	Удельный расход электроэнергии на технологические операции по производству тонны алюминия, исключая электролиз не более 570 КВт*час				
16	Удельный расход электроэнергии на переплавку тонны алюминия в электролитейном цехе не более 550 КВт*час				
17	Удельный расход электроэнергии на производство тонны силикоалюминия (полученные в дуговых печах) не более 16000 КВт*час				
18	Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния (полученные в шахтных печах) не более 550 КВт*час				
19	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния (рафинирование в тигельных печах) не более 950 КВт*час				
20	Удельный расход электроэнергии на производство электродов графитированных не более 6900 КВт*час				
21	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство алюминия не более 19000 КВт*час				
22	Удельный расход электроэнергии, определяемый расчетом, на электролизное производство алюминия не более 15150 КВт*час				
23	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевого проката не более 6000 КВт*час				
24	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых труб не более 12000 КВт*час				
25	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов не более 1100 КВт*час				
26	Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов не более 2600 КВт*час				
27	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния не более 22000 КВт*час				
28	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния не более 18000 КВт*час при постоянном токе				
29	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния сырца не более 17000 КВт*час				
30	Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния рафинированного не более 950 КВт*час				
31	Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния не более 550 КВт*час				

32	Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка не более 4000 КВт*час				
33	Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка не более 3330 КВт*час при постоянном токе				
34	Удельный расход электроэнергии на производство тонны натрия не более 15000 КВт*час при постоянном токе				
35	Удельный расход электроэнергии на производство тонны свинца не более 3800 КВт*час				
36	Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролиза свинца не более 110-150 КВт*час				
37	Удельный расход электроэнергии на производство тонны сурьмы 99,9 % не более 320 КВт*час				
38	Удельный расход электроэнергии на производство тонны лития не более 66000 КВт*час				
39	Удельный расход электроэнергии на производство тонны марганца 99,95 % не более 8000 КВт*час				
40	Удельный расход кадмия 99,98 % электроэнергии на производство тонны не более 9500 КВт*час				
41	Удельный расход электроэнергии на производство тонны кальция не более 50000 КВт*час				
42	Удельный расход электроэнергии на производство тонны бериллия не более 54100 КВт*час				
43	Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны меди 99,95-99,999 % не более 270 КВт*час				
44	Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны золота 99,93 - 99,99 % не более 25410 КВт*час				
45	Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны серебра 99,95 - 99,99 % не более 7845 КВт*час				
46	Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны олова 99,9 % не более 190 КВт*час				
47	Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны висмута 99,95 % не более 29415 КВт*час				
48	Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны электролитического железа (до 99,95 %) не более 8000 КВт*час				
49	Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны свинца (электролиз) не более 150 КВт*час				

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении субъектов топливной промышленности по соблюдению нормативного
р а с х о д а
э л е к т р и ч е с к о й
Государственный орган, назначивший проверку _____
э н е р г и и

— — — — —

— — — — —
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (
о б ъ е к т а)
контроля _____

— — — — —

— — — — —
(№ , д а т а)
Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —
Адрес места нахождения _____

— — — — —

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6

1.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой компрессорным способом не более 279 кВт*час				
2.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой глубиннонасосным способом (станками-качалками нормального ряда) не более 139 кВт*час				
3.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой погружными электронасосами не более 111 кВт*час				
4.	Удельный расход электрической энергии на разведочное роторное бурение метра проходки не более 279 кВт*час				
5.	Удельный расход электрической энергии на разведочное турбинное бурение метра проходки не более 418 кВт*час				
6.	Удельный расход электрической энергии на разведочное электробурение метра проходки не более 111 кВт*час				
7.	Расход электрической энергии на эксплуатационное роторное бурение метра проходки не более 93 кВт*час				
8.	Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное турбинное бурение метра проходки не более 139 кВт*час				
9.	Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное электробурение метра проходки не более 65 кВт*час				
10.	Удельный расход электрической энергии на первичную переработку тонны нефти по различным отраслям в среднем не более 10,7 кВт*час				
11.	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по ЭЛОУ, производительностью в год 750 тысяч тонн нефти не более 2 кВт*час				
12.	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по (ЭЛОУ), производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти не более 2,3 кВт*час				
13.	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ, производительностью в год 500 тысяч тонн нефти не более 4,6 кВт*час				
	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по				

14.	отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ, производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти не более 2,08 КВт*час				
15.	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции, по отдельным технологическим установкам, а именно по АВТ, производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти не более 2,05 КВт*час				
16.	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны нефти по отдельным технологическим установкам, а именно, АВТ + ЭЛОУ, комбинированной установке производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти не более 5,16 КВт*час				
17.	Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ + ЭЛОУ комбинированной установке производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти не более 4,5 КВт*час				
18.	Удельный расход электрической энергии на вторичную перегонку тонны бензина не более 9,3 КВт*час				
19.	Удельный расход электрической энергии на крекинг каталитический тонны нефти менее 55 КВт*час				
20.	Удельный расход электрической энергии на крекинг термический тонны нефти не более 13,9 КВт*час				
21.	Удельный расход электрической энергии на реформинг каталитический тонны нефти не более 13,9 КВт*час				
22.	Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива не более 37,2 КВт*час				
23.	Удельный расход электрической энергии на коксование тонны дизельного топлива не более 37,2 КВт*час				
24.	Удельный расход электрической энергии на азеотропную перегонку (150 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 1,3 КВт*час				
25.	Удельный расход электрической энергии на сернокислотную очистку вторичной перегонки (50 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 14,2 КВт*час				
26.	Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива (700 тысяч тонн в год) не более 25,9 КВт*час				
	Удельный расход электрической энергии на непрерывное коксование в необогреваемых				

27.	камерах тонны нефти (300 тысяч тонн в год) не более 12,4 КВт*час				
28.	Удельный расход электрической энергии на контактное коксование (500 тысяч тонн в год) не более 12,3 КВт*час				
29.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в газофракционирующих установках (400 тысяч тонн в год) не более 6,6 КВт*час				
30.	Удельный расход электрической энергии на сероочистку тонны газа (35 тысяч тонн в год) не более 11,5 КВт*час				
31.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны сухого газа (160 тысяч тонн в год) не более 4,04 КВт*час				
32.	Удельный расход электрической энергии на серноокислотное алкилирование тонны нефти (80 тысяч тонн в год) не более 127,5 КВт*час				
33.	Удельный расход электрической энергии на полимеризацию тонны пропан-пропиленовой фракции (360 тысяч тонн в год) не более 2,77 КВт*час				
34.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 125 тысяч тонн в год не более 8,4 КВт*час				
35.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 250 тысяч тонн в год тонны нефти не более 5,34 КВт*час				
36.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 61 - 69 тысяч тонн в год не более 14,6 КВт*час				
37.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 150 - 265 тысяч тонн в год тонны нефти не более 6,3 КВт*час				
38.	Удельный расход электрической энергии на депарафинизацию (125 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 124,6 КВт*час				
39.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти на сдвоенных установках (250 тысяч тонн в год) не более 170 КВт*час				
40.	Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в двухпоточной				

	установке обезмасливания газа (160 тысяч тонн в год) не более 101,3 кВт*час				
41.	Удельный расход электрической энергии на трехпоточную установку контактной очистки масел (330 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 7,11 кВт*час				
42.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны присадок (6,64 тысяч тонн в год) не более 168,3 кВт*час				
43.	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час не более 2460 тыс. кВт*час/год				
44.	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час не более 2850 тыс. кВт*час/год				
45.	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час не более 3550 тыс. кВт*час/год				
46.	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час не более 1950 тыс. кВт*час/год				
47.	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час не более 2060 тыс. кВт*час/год				
48.	Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час не более 2960 тыс. кВт*час/год				
49.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 30,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
50.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 44,9 кВт*час на 1000 тонн/километр				
51.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 33,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				

52.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 61,9 кВт*час на 1000 тонн/километр				
53.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 31,2 кВт*час на 1000 тонн/километр				
54.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 36,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
55.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 43,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
56.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 50,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
57.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 23,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
58.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 28,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
59.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 35,7 кВт*час на 1000 тонн/километр				
60.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 44,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
61.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 18,7 кВт*час на 1000 тонн/километр				
62.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 23,1 кВт*час на 1000 тонн/километр				
63.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 27,9 кВт*час на 1000 тонн/километр				
	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром				

64.	трубопровода 377 мм не более 34,0 кВт*час на 1000 тонн/километр				
65.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 41,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
66.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 16,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
67.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 18,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
68.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 20,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
69.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 23,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
70.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 26,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
71.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 12,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
72.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 14,0 кВт*час на 1000 тонн/километр				
73.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 15,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
74.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 18,1 кВт*час на 1000 тонн/километр				
75.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 20,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
76.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 23,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				

77.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 27,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
78.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 10,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
79.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 12,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
80.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 14,0 кВт*час на 1000 тонн/километр				
81.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 15,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
82.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 17,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
83.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 19,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
84.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 10,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
85.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 11,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
86.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 13,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
87.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 14,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
88.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 16,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром				

89.	трубопровода 720 мм не более 18,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
90.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 20,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
91.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 22,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
92.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 8,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
93.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 10,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
94.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 11,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
95.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 12,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
96.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 13,9 кВт*час на 1000 тонн/километр				
97.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 15,2 кВт*час на 1000 тонн/километр				
98.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 16,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
99.	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 18,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
100	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 19,9 кВт*час на 1000 тонн/километр				
101	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 21,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				

102	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 8,7 кВт*час на 1000 тонн/километр				
103	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 9,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
104	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 10,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
105	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 11,7 кВт*час на 1000 тонн/километр				
106	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 12,9 кВт*час на 1000 тонн/километр				
107	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 14,1 кВт*час на 1000 тонн/километр				
108	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 15,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
109	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 17,0 кВт*час на 1000 тонн/километр				
110	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 18,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
111	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 20,1 кВт*час на 1000 тонн/километр				
112	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 21,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
113	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 8,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром				

114	трубопровода 1020 мм не более 9,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
115	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 10,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
116	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 11,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
117	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 12,2 кВт*час на 1000 тонн/километр				
118	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 13,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
119	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 14,4 кВт*час на 1000 тонн/километр				
120	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 15,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
121	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 16,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
122	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 17,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
123	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 18,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
124	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 20,0 кВт*час на 1000 тонн/километр				
125	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 23,3 кВт*час на 1000 тонн/километр				
126	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 10,2 кВт*час на 1000 тонн/километр				

127	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 10,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
128	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 11,1 кВт*час на 1000 тонн/километр				
129	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 11,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
130	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 12,1 кВт*час на 1000 тонн/километр				
131	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 12,9 кВт*час на 1000 тонн/километр				
132	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 13,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
133	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 14,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
134	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 15,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
135	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 17,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				
136	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 20,5 кВт*час на 1000 тонн/километр				
137	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 3,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 23,6 кВт*час на 1000 тонн/километр				
138	Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 3,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 27,8 кВт*час на 1000 тонн/километр				

Д о л ж н о с т н о е (и е) л и ц о (а)

— — — — —
(должность)

(подпись)

— — — — —

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

Руководитель субъекта контроля _____

— — — — —

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

— — — — —

(должность)

— — — — —

(подпись)

Приложение 8
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 8
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении субъектов химической промышленности по соблюдению расхода
э л е к т р и ч е с к о й э н е р г и и

Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —

— — — — —

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (

о б ъ е к т а)

контроля _____

— — — — —

— — — — —

(№ , д а т а)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —

— — — — —

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер

с у б ъ е к т а

(объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —

Адрес места нахождения _____

— — — — —

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны связанного азота (азотно-туковый завод) не более 10230 кВт*час				
2.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны красок тертых менее 209,2 кВт*час				
3.	Удельный расход электрической энергии на производство соды кальцинированной не более 83,7 кВт*час				
4.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны соды каустической менее 111,6 кВт*час				
5.	Удельный расход электрической энергии на производство тонны фосфорной кислоты не более 5580 кВт*час				

— — — — —
(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
Руководитель субъекта контроля _____

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

— — — — —
(д о л ж н о с т ь)

— — — — —
(подпись)

Приложение 9
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 9
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении субъектов нефтехимической и нефтеперерабатывающей
п р о м ы ш л е н н о с т и п о
соблюдению нормативного расхода топлива и тепловой энергии
Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (
о б ь е к т а)
контроля _____

— — — — —

(№ , д а т а)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____

Адрес места нахождения _____

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Расход топлива на первичную переработку тонны нефти не более 28,17 килограмм условного топлива				
2.	Расход тепловой энергии на первичную переработку тонны нефти не более 77 Мкал				
3.	Расход топлива на гидрокрекинг тонны нефти не более 161,07 килограмм условного топлива				
4.	Расход тепловой энергии на гидрокрекинг тонны нефти не более 75,6 Мкал				
5.	Расход топлива на термический крекинг тонны нефти не более 45,01 килограмм условного топлива				
6.	Расход тепловой энергии на термический крекинг тонны нефти не более 89,6 Мкал				
7.	Расход топлива на каталитический крекинг тонны нефти не более 50,77 килограмм условного топлива				
8.	Расход тепловой энергии на каталитический крекинг тонны нефти не более 192,5 Мкал				

9.	Расход топлива на облагораживание тонны нефти не более 88,07 килограмм условного топлива				
10	Расход тепловой энергии на облагораживание тонны нефти не более 126,4 Мкал				
11	Расход топлива на производство масел из тонны нефти не более 197,16 килограмм условного топлива				
12	Расход тепловой энергии на производство масел тонны нефти не более 2569 Мкал				
13	Расход топлива на коксование тонны нефти не более 70,30 килограмм условного топлива				
14	Расход тепловой энергии на коксование тонны нефти не более 206,4 Мкал				
15	Расход топлива на гидроочистку тонны нефти не более 23,25 килограмм условного топлива				
16	Расход тепловой энергии на гидроочистку топлива тонны нефти не более 16,2 Мкал				

Д о л ж н о с т н о е (ы е) л и ц о (а)

(д о л ж н о с т ь)

(п о д п и с ь)

(ф а м и л и я , и м я , о т ч е с т в о (п р и е г о н а л и ч и и))

Руководитель субъекта контроля _____

(ф а м и л и я , и м я , о т ч е с т в о (п р и е г о н а л и ч и и))

(д о л ж н о с т ь)

(п о д п и с ь)

Приложение 10
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 10
к совместному приказу

Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении субъектов промышленности строительных материалов по соблюдению
нормативного расхода электрической энергии
Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — —

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)
контроля _____

— — — —

(№ , дата)
Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — —

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
субъекта
(объекта) контроля _____

— — — —

Адрес места нахождения _____

— — — —

--	--	--	--	--	--	--	--

Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 11
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении электростанций по соблюдению нормативного расхода электрической
э н е р г и и
на собственные нужды электростанций при максимальной нагрузке в % от суммарной
н а г р у з к и

Государственный орган, назначивший проверку _____
— — — — —

— — — — —
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (
о б ъ е к т а)
контроля _____
— — — — —

— — — — —
(№ , д а т а)
Наименование субъекта (объекта) контроля _____
— — — — —

— — — — —
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____

— — — — —
— — — — —
Адрес места нахождения _____
— — — — —

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки не более 14 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)				
2.	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки не более 12 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)				
3.	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной конденсационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки не более 8 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции,				

	расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)				
4.	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной конденсационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки не более 5,7 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)				
5.	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью до 200 МВт от суммарной нагрузки не более 3 - 2 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)				
6.	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки не более 2 - 0,5 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции)				
7.	Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газотурбинной электростанции (ГТЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки не более 1,7 - 0,6 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции;				

Приложение 12
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении конденсационных тепловых электростанций на собственные нужды
энергоблоков по соблюдению расхода электроэнергии
Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)
контроля _____

— — — — —

_____ (№ , д а т а)
Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

_____ (Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а
(объекта) контроля _____

— — — — —

_____ Адрес места нахождения _____

— — — — —

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 6,8 %				
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,5 %				
3.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 6,6 %				
4.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для газа не более 4,9 %				
5.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для мазута не более 5,2 %				
6.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 7,3 %				
7.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 7,1 %				
8.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для бурого угля не более 7,1 %				
9.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для газа не более 5,3 %				
10.	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для мазута не более 5,6 %				
	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых				

11	электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 6,8 %				
12	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,1 %				
13	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 6,8 %				
14	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для газа не более 4,6 %				
15	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для мазута не более 5,7 %				
16	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 7,3 %				
17	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,7 %				
18	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300 -240 при 70 % загрузке блока для бурого угля не более 7,3 %				
19	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для газа не более 5,1 %				
20	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для мазута не более 6,1 %				
21	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 4,4%				
	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых				

22	электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 3,7 %				
23	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 4,2 %				
24	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для газа не более 2,4 %				
25	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для мазута не более 2,6 %				
26	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 4,9 %				
27	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,5 %				
28	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для бурого угля не более 4,7 %				
29	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для газа не более 2,8 %				
30	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для мазута не более 3,0 %				
31	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 5,14 %				
32	Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 3,7 %				

Д о л ж н о с т н о е (и м е) л и ц о (а)

— — — — —

(должность)

(подпись)

— — — — —

— — — — —

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

Руководитель субъекта контроля _____

— — — — —

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

— — — — —

(д о л ж н о с т ь)

— — — — —

(подпись)

Приложение 13
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 816
и Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 26 ноября 2018 года № 82
Приложение 13
к совместному приказу
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
от 23 декабря 2015 года № 1230
и исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 декабря 2015 года № 837

Проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

в отношении подстанций на собственные нужды по соблюдению нормативного
расхода электроэнергии

Государственный орган, назначивший проверку _____

— — — — —

— — — — —

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)

контроля _____

— — — — —

— — — — —

(№ , д а т а)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —

— — — — —

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер
с у б ъ е к т а

(объекта) контроля _____

— — — — —

— — — — —

Адрес места нахождения _____

— — — — —

№	Перечень требований	Требуется	Н е требуется	Соответствует требованиям	Н е соответствует требованиям
1	2	3	4	5	6
1.	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 110 кВт до 1000 кВт*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения)				
2.	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 220 кВт до 2000 кВт*час в год (до 5000 кВт*час в год для преобразовательных подстанции, обеспечивающее электроснабжение электролизных производств, расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения)				
3.	Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 330 кВт до 2200 кВт*час в год (расход электроэнергии на				

