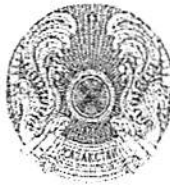


ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
ЭНЕРГЕТИКА  
МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ  
РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН

БҰЙРЫҚ

30.11.2015 № 676

Астана қаласы

ПРИКАЗ

Город Астана

О внесении изменений и дополнений  
в некоторые приказы Министра энергетики  
Республики Казахстан

15 18 18  
18481

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения (далее – Перечень), согласно приложению к настоящему приказу.
2. Департаменту электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:
  - 1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
  - 2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление его копии на официальное опубликование в периодических печатных изданиях и информационно-правовой системе «Әділет»;
  - 3) направление копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней со дня его получения в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Республиканский центр правовой информации» Министерства юстиции Республики Казахстан;
  - 4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и интранет-портале государственных органов.
  - 5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики.

010706

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования за исключением абзаца девятого подпункта 6) Перечня, который вводится в действие с 1 января 2017 года в соответствии с Законом Республики Казахстан от 12 ноября 2015 года «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики», при этом, абзацы десятый, одиннадцатый, двенадцатый, тринадцатый, четырнадцатый, пятнадцатый, шестнадцатый и семнадцатый подпункта 6) Перечня действуют до 1 января 2017 года в соответствии с Законом Республики Казахстан от 12 ноября 2015 года «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики».

Министр энергетики  
Республики Казахстан



В. Школьник

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан

Приложение  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «30» 12 2015 года  
№ 676

**Перечень  
некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан,  
в которые вносятся изменения и дополнения**

1) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 56 «Об утверждении форм актов государственных технических инспекторов» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10457, опубликованный 15 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

пункт 1 изложить в новой редакции:

«1. Утвердить формы актов государственных технических инспекторов:

1) акт о назначении проверки, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) акт о результатах проверки, согласно приложению 2 к настоящему приказу;

3) предписание об устранении выявленных нарушений требований законодательства Республики Казахстан об электроэнергетике, согласно приложению 3 к настоящему приказу;

4) уведомление о приостановлении, возобновлении, продлении срока проведения проверки, изменений состава участников проверки согласно приложению 4 к настоящему приказу.»;

дополнить приложением 4 согласно приложению 1 к настоящему приложению;

2) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 13 февраля 2015 года № 90 «Об утверждении Правил приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технического вооружения» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10453, опубликованный 2 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

заголовок изложить в новой редакции:

«Об утверждении Правил приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации»;

пункт 1 изложить в новой редакции:

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан



«1. Утвердить прилагаемые Правила приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации.»;

в Правилах приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технического вооружения, утвержденных указанным приказом:

заголовок изложить в новой редакции:

«Правила приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации»;

пункт 1 изложить в новой редакции:

«1. Настоящие Правила приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 33) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяют порядок приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации.»;

пункт 3 изложить в новой редакции:

«3. В настоящих Правилах применяются следующие основные понятия:

1) акт освидетельствования скрытых работ – документ, подтверждающий освидетельствование работ, выполнение которых не возможно проверено в натуре после завершения всего комплекса работ по технической модернизации;

2) проектировщик – лицо, разработавшее проект по технической модернизации;

3) приемочная комиссия – временный коллегиальный орган, устанавливающий и документально подтверждающий готовность энергообъекта и принимающий энергообъект в эксплуатацию;

4) подрядчик – лицо, осуществлявшее работы по технической модернизации на основании заключенных договорных отношений с заказчиком;

5) заказчик – лицо, эксплуатирующее электростанции, электрические или тепловые сети;

6) техническая модернизация – усовершенствование или замена устаревшего физически изношенного оборудования новым, более производительным, оснащение действующих электростанций, электрических или тепловых сетей новым оборудованием, установка дополнительно на существующих производственных площадях оборудования и машин, частичная перестройка и расширение существующих зданий и сооружений электростанций, электрических или тепловых сетей, а также внедрение автоматизированных систем управления, и защиты и контроля;

7) энергетический объект (энергообъект) – энергетического оборудования, здания, сооружения, а также системы управления, защиты и контроля энергопроизводящих и энергопередающих организаций;

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан



8) энергетический оборудование – комплекс машин, установок, аппаратов, линий электропередачи, трубопроводов и вспомогательного оборудования, предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи и распределения электрической и тепловой энергии.»;

наименование главы 2 изложить в следующей редакции:

«2. Порядок приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации»;

пункт 5 изложить в новой редакции:

«5. Приемка энергообъекта в эксплуатацию после технической модернизации осуществляется приемочной комиссией.»;

пункт 8 изложить в новой редакции:

«8. Дата начала работы приемочной комиссии определяется Подрядчиком с учетом времени, необходимого для завершения работ по технической модернизации, и времени, необходимого для проезда председателя и членов приемочной комиссии к месту приемки энергообъекта в эксплуатацию.»;

пункт 20 изложить в новой редакции:

«20. Подрядчик предъявляет к приемке энергообъект приемочной комиссией только после завершения всех работ по технической модернизации, устранения всех выявленных при испытаниях дефектов и при наличии акта о результатах испытаний.»;

пункт 22 изложить в новой редакции:

«22. Не позднее трех рабочих дней до начала работы приемочной комиссии Подрядчик представляет всем членам приемочной комиссии копии следующих документов, за исключением тех документов, составление которых не требуется в зависимости от характера работ по технической модернизации:

- 1) проект работ по технической модернизации;
- 2) лицензии подрядчиков, осуществлявших работы по технической модернизации;
- 3) документы в сфере подтверждения соответствия на энергообъекты и (или) их части, подлежащие подтверждению соответствия требованиям, предъявляемым техническими регламентами;
- 4) журналы производства работ и авторского надзора;
- 5) акты освидетельствования скрытых работ;
- 6) акты промежуточной приемки ответственных конструкций;
- 7) перечень дополнительных работ, не предусмотренных проектом;
- 8) акты о результатах испытаний энергообъекта.»;

пункт 28 изложить в новой редакции:

«28. Акт по приемке энергообъекта в эксплуатацию оформляется и подписывается приемочной комиссией при совокупном выполнении следующих условий:

- 1) энергообъект не ухудшает условия работы обслуживающего персонала и экологическую обстановку в зоне влияния объекта;



2) на энергообъекты и (или) их части, подлежащие подтверждению соответствия требованиям, предъявляемым техническими регламентами, имеются соответствующие документы в сфере подтверждения соответствия;

3) результаты комплексного опробования энергообъекта признаны удовлетворительными и энергообъект по своим техническим показателям признан годным к эксплуатации;

4) все работы по технической модернизации выполнены в соответствии с проектом и изменениями к нему, согласованными с проектировщиком.»

в правом верхнем углу приложений 1, 2, 3 и 4 текст изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации;

«Приложение 2 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации;

«Приложение 3 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации;

«Приложение 4 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации».

3) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 «Об утверждении Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532, опубликованный 13 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»);

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пункта 5 Правил, который действует до 1 января 2019 года.»;

4) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 «Об утверждении Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10531, опубликованный 9 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»);

в Правилах организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденных указанным приказом:

пункт 2 изложить в новой редакции:

«2. В Правилах использованы следующие понятия и определения:

1) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан —



составленный системным оператором документ, устанавливающий адресное распределение объемов произведенной, поставленной и потребленной электрической энергии на рынках децентрализованной и централизованной торговли, балансирующем рынке электрической энергии за расчетный период. Фактический баланс является основанием для проведения взаиморасчетов между субъектами оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан;

2) рынок централизованной торговли электрической энергией - организованная торговая площадка для купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (спот-торги «в течение операционных суток» и в режиме «за день вперед»), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;

3) договор купли-продажи электрической энергии - соглашение, заключаемое между субъектами оптового рынка электрической энергии, на покупку (продажу) договорных объемов электрической энергии с их физической поставкой в определенный период;

4) транзит электрической энергии - услуга по использованию электрических сетей одной или нескольких сопредельных стран для передачи электрической энергии из энергосистемы другой страны.

5) объект по использованию возобновляемых источников энергии — технические устройства, предназначенные для производства электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации объекта по использованию возобновляемых источников энергии и находящиеся на балансе собственника объекта по использованию возобновляемых источников энергии.

Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.»;

пункт 5 изложить в новой редакции:

«5. Энергопроизводящие организации, в том числе энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, участвуют в оптовом рынке электрической энергии при выполнении следующих условий:

1) поставка на оптовый рынок электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта (далее - МВт) среднесуточной (базовой) мощности (для объектов по использованию возобновляемых источников энергии среднегодовой мощности) и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;

2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети.»;

дополнить пунктами 5-1, 5-2 и 5-3 следующего содержания:

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Аділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан



«5-1. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, участвуют в оптовом рынке электрической энергии путем продажи электроэнергии потребителям по двусторонним договорам или путем продажи электроэнергии Расчетно-финансовому центру.

5-2. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии и осуществляющие продажу электроэнергии потребителям по двусторонним договорам участвуют в оптовом рынке электроэнергии при выполнении следующих условий:

1) поставка на оптовый рынок электрической энергии по двусторонним договорам с потребителями в объеме не менее 1 мегаватт (далее — МВт) среднегодовой мощности и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;

2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети.

5-3. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии и осуществляющие продажу электроэнергии Расчетно-финансовому центру участвуют в оптовом рынке электроэнергии при выполнении следующих условий:

1) наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;

2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети.»;

дополнить пунктами 6-1 и 6-2 следующего содержания:

«6-1. Энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, и осуществляющим продажу электроэнергии потребителям по двусторонним договорам, доступ к национальной электрической сети и/или к региональной электрической сети предоставляется при наличии договоров:

1) на оказание услуг по технической диспетчеризации режимов производства/потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Казахстана;

2) на оказание услуг по организации балансирования производства/потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Казахстана;

3) на покупку/продажу балансирующей электрической энергии.

6-2. Энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, и осуществляющим продажу электроэнергии Расчетно-финансовому центру, доступ к национальной электрической сети и/или к региональной электрической сети предоставляется при наличии договора с Системным оператором на оказание услуг по технической диспетчеризации





режимов производства/потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Казахстана.»;

пункт 20 изложить в следующей редакции:

«20. Услуги по передаче электрической энергии по региональной электрической сети оказываются потребителям электрической энергии, присоединенным к региональной электрической сети, энергоснабжающим организациям, по тарифу, устанавливаемому государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках.

В случаях подключения подстанций энергопередающей организации принадлежащими ей линиями электропередачи к Национальной электрической сети по схеме «заход – выход», энергопередающая организация осуществляет перемещение электрической энергии по таким линиям электропередачи и оборудованию подстанций без взимания оплаты.»;

дополнить пунктами 24-1, 24-2 и 24-3 следующего содержания:

«24-1. Расчетно-финансовый центр участвует в оптовом рынке электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики и поддержки использования возобновляемых источников энергии.

24-2. Расчетно-финансовый центр и условные потребители при покупке электрической энергии, произведенной с использованием возобновляемых источников энергии, не заключают договоры на оказание услуг по передаче с энергопередающими организациями.

24-3. Расчетно-финансовый центр заключает с системным оператором договор на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, в соответствии с договорами покупки электрической энергии заключенными с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии.».

5) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 107 «Об утверждении Типового инвестиционного договора, типового соглашения» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10650, опубликованный 9 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

подпункт 2) пункта 1 исключить;

6) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 105 «Об утверждении Правил определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10752, опубликованный 17 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

пункт 4 изложить в следующей редакции:

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан

«4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования и действует до 1 января 2019 года.»;

в Правилах определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов, утвержденных указанным приказом;

пункты 21 и 22 изложить в следующей редакции:

«21. Срок введения предельных тарифов по группам энергопроизводящих организаций устанавливается ежегодно с 1 января.

22. В соответствии с пунктом 2 статьи 12-1 Закона для корректировки предельных тарифов на последующие годы энергопроизводящие организации ежегодно в срок до 1 сентября представляют в уполномоченный орган информацию о прогнозируемом увеличении основных затрат на производство электрической энергии с приложением подтверждающих документов, финансовую отчетность за предшествующий год, расчеты с учетом прогнозируемого уровня инфляции, предусмотренного среднесрочными планами социально-экономического развития Республики Казахстан.»;

пункты 23, 24 и 25 исключить;

пункты 26 и 27 исключить;

пункт 28 изложить в следующей редакции:

«28. В соответствии с пунктом 4 статьи 12 Закона в случае неисполнения энергопроизводящей организацией инвестиционных обязательств, предусмотренных соглашением, энергопроизводящая организация возвращает субъектам оптового рынка полученные средства, предусмотренные соглашением для выполнения инвестиционных обязательств и не использованные на их реализацию, путем снижения отпускной цены на электрическую энергию на следующий календарный год с размещением данной информации в средствах массовой информации.

Возврат средств должен осуществляться энергопроизводящими организациями путем снижения тарифа для своих потребителей с применением следующей формулы:

$$T_{\text{сниж}} = T_{\text{пред}} - S_k / W_{\text{до конца года}}$$

где:

$T_{\text{сниж}}$  – сниженный тариф для возврата потребителям средств, предусмотренных соглашением для выполнения инвестиционных обязательств и не использованных на их реализацию, за предшествующий календарный год;

$T_{\text{пред}}$  – тариф, соответствующей группы энергопроизводящих организаций на текущий календарный год;

$W_{\text{до конца года}}$  – прогнозируемый, суммарный объем реализации электрической энергии до конца текущего года, кВт.ч.»;

7) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 160 «Об утверждении предельных тарифов на электрическую



энергию для группы энергопроизводящих организаций» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10595, опубликованный 31 марта 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования и действует до 1 января 2019 года.»;

Предельные тарифы на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приложению;

8) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 «Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612, опубликованный 2 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пунктов 3 и 5 Правил, которые вводятся в действие с 1 января 2019 года.»;

9) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 147 «Об утверждении Правил утверждения предельного тарифа на электрическую энергию и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10627, опубликованный 3 апреля 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пунктов 3, 9 и 12 Правил, которые вводятся в действие с 1 января 2019 года.»;

10) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 465 «Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию и предельных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11850, опубликованный 6 августа 2015 года в информационно-правовой системе «Әділет»):

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Настоящий приказ вводится в действие с 1 января 2019 года.».



Предельные тарифы на электрическую энергию и предельные тарифы на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему приложению.

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан



Приложение 1  
к приложению  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «    »    2015 года  
№

Приложение 4  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 2 февраля 2015 года № 56

Форма

**Уведомление о приостановлении, возобновлении, продлении срока  
проведения проверки, изменений состава участников проверки**

1. Орган \_\_\_\_\_
2. Номер (предыдущего) акта о назначении проверки \_\_\_\_\_,
3. дата акта о назначении проверки «    »    20\_\_ г.
4. Дата приостановления «    »    20\_\_ г.
5. Дата возобновления «    »    20\_\_ г.
6. Дата продления «    »    20\_\_ г.
7. Ф.И.О. и должность лица (лиц), уполномоченного на проведение проверки по (предыдущему) акту \_\_\_\_\_
8. Ф.И.О. и должность лица (лиц), уполномоченного на проведение проверки в связи с изменением состава \_\_\_\_\_
9. Сведения о специалистах, консультантах и экспертах, привлекаемых для проведения проверки по (предыдущему) акту \_\_\_\_\_
10. Сведения о специалистах, консультантах и экспертах, привлекаемых для проведения проверки в связи с изменением состава \_\_\_\_\_
11. Причины приостановления, продления, возобновления, замены лиц, проводящих проверку \_\_\_\_\_
12. Дата направления уведомления о приостановлении, возобновлении, продлении, (нужное подчеркнуть) уведомления о замене лиц, проводящих проверку «    »    20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(подпись, Ф.И.О. первого руководителя государственного органа)  
«    »    20\_\_ г.



МП (при наличии)

\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О. лица уполномоченного органа по правовой статистике и  
специальным учетам)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

регистрационный штамп



Приложение 2  
к приложению  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «    »    2015 года

Утверждены  
приказом Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 27 февраля 2015 года № 160

**Предельные тарифы на электрическую энергию для группы  
энергопроизводящих организаций**

тенге/кВтч

Группа	Предельные тарифы на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций по годам		
	2016	2017	2018
1 группа	8,8	8,8	8,8
2 группа	8,7	8,7	8,7
3 группа	7,5	7,5	7,5
4 группа	6,0	6,0	6,0
5 группа	8,05	8,05	8,05
6 группа	8,3	8,3	8,3
7 группа	7,3	7,3	7,3
8 группа	7,5	7,5	7,5
9 группа	7,6	7,6	7,6
10 группа	8,6	8,6	8,6
11 группа	15,32	15,32	15,32
12 группа	8,8	8,8	8,8
13 группа	4,5	4,5	4,5
14 группа	10,64	10,64	10,64
15 группа	8,3	8,3	8,3

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ГПВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан



Приложение 3  
к приложению  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «    »        2015 года

Приложение 1  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 3 июля 2015 года № 465

**Предельные тарифы на электрическую энергию**

Тенге/кВтч

Группа энергопроизводящих организаций	Предельные тарифы на электрическую энергию по годам						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1 группа	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
2 группа	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
3 группа	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
4 группа	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
5 группа	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
6 группа	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
7 группа	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
8 группа	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
9 группа	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
10 группа	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
11 группа	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
12 группа	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
13 группа	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
14 группа	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
15 группа	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
16 группа	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан





Приложение 4  
к приложению  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «    »        2015 года

Приложение 2  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 3 июля 2015 года № 465

**Предельные тарифы на услугу по поддержанию готовности**

млн. тенге/(МВт\*мес)

Группа энергопроизводящих организаций	Предельные тарифы на услугу по поддержанию готовности электрической мощности по годам						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1 группа	1,3685	1,3685	1,3685	1,3685	1,3685	1,3685	1,3685
2 группа	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381
3 группа	2,2034	2,2034	2,2034	2,2034	2,2034	2,2034	2,2034
4 группа	1,0912	1,0912	1,0912	1,0912	1,0912	1,0912	1,0912
5 группа	1,8815	1,8815	1,8815	1,8815	1,8815	1,8815	1,8815
6 группа	0,5454	0,5454	0,5454	0,5454	0,5454	0,5454	0,5454
7 группа	1,8011	1,8011	1,8011	1,8011	1,8011	1,8011	1,8011
8 группа	0,4421	0,4421	0,4421	0,4421	0,4421	0,4421	0,4421
9 группа	1,2191	1,2191	1,2191	1,2191	1,2191	1,2191	1,2191
10 группа	2,3537	2,3537	2,3537	2,3537	2,3537	2,3537	2,3537
11 группа	0,2561	0,2561	0,2561	0,2561	0,2561	0,2561	0,2561
12 группа	3,0605	3,0605	3,0605	3,0605	3,0605	3,0605	3,0605
13 группа	1,1878	1,1878	1,1878	1,1878	1,1878	1,1878	1,1878
14 группа	4,107	4,107	4,107	4,107	4,107	4,107	4,107
15 группа	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
16 группа	1,3598	1,3598	1,3598	1,3598	1,3598	1,3598	1,3598

Официальное опубликование от 28.12.2015.

Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан "Әділет".

© 2012. РГП на ГВП Республиканский центр правовой информации Министерств юстиции Республики Казахстан



**REPUBLIC OF KAZAKHSTAN  
MINISTRY OF ENERGY**

---

**ORDER**

**11-30-2016, # 676**

**Astana**

**On amendments to the definite orders  
of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan**

**I HEREBY ORDER:**

1. To approve the list of orders of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan subject to amendments (hereinafter – the List) as per the appendix to the present order.
2. Electric Energy Department of the Republic of Kazakhstan to duly provide:
  - 1) State registration of the present order in the Ministry of Justice of the Republic of Kazakhstan;
  - 2) Publication of the present order in mass-media and Adilet Legal Information System within ten calendar days after the order has been registered by the Ministry of Justice of the Republic of Kazakhstan;
  - 3) Delivery of the present order to Republic Center of Legal Information Republican State Enterprise on the Right of Economic Use of the Ministry of Justice of the Republic of Kazakhstan within ten calendar days from the date of receipt;
  - 4) Publication of the present order on the official website of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan and intranet of the state bodies;
  - 5) Reporting to Legal Department of the Ministry of Energy about fulfillment of subparagraphs 2), 3) and 4) of the present paragraph within ten working days after state registration of the present order in the Ministry of Justice of the Republic of Kazakhstan.
3. To assign control over fulfillment of the present order to the vice-minister of energy of the Republic.
4. The present order is effective upon expiry of ten calendar days after the date of its first official publication except for the ninth paragraph of subparagraph 6) The List that comes into force from January 1, 2017 pursuant to the Law of the Republic of Kazakhstan “On amendments to definite statutory acts of the Republic of Kazakhstan on energy issues” dated November 12, 2015, provided that paragraph ten, eleven, twelve, thirteen, fourteen, fifteen, sixteen and seventeen of subparagraph 6) The List will be in effect up to January 1, 2017 pursuant to the Law of the Republic of Kazakhstan “On amendments to definite statutory acts of the Republic of Kazakhstan on energy issues”.

**V. Shkolnik  
Minister of Energy  
Of the Republic of Kazakhstan**

Appendix  
to the Order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated November 30, 2015  
# 676

**The list  
of orders of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan  
subject to amendments**

1) Paragraph 1 in the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 2, 2015, # 56 "On approval of state technical inspectors reporting format" (with reference number 10457 in Regulatory Acts State Register, published April 15, 2015 in Adilet Legal Information System) shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"1. Approve state technical inspectors reporting format as follows:

- 1) The act on inspection assignment in accordance with Appendix 1 to the present order;
- 2) The act on inspection results in accordance with Annex 2 to the present order;
- 3) Notice on improvement of Energy Law non-compliance as per Appendix 3 to the present order;
- 4) Notice on inspection suspension, resumption, prolongation, change in members of inspection as per Appendix 4 to the present order";

Appendix 4 shall be added as per Appendix 1 to the present order;

2) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 13, 2015 № 90 "On approval of Regulations of acceptance of power assets, electric and heating systems into operation after technical equipment" (with reference number 10453 in Regulatory Acts State Register, published April 2, 2015 in Adilet Legal Information System):

Heading shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"On approval of Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification";

Paragraph 1 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"1. To approve Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification.";

in Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification approved by the specified order:

heading shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification";

Paragraph 1 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"The present Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification (hereinafter – the Rules) have been developed in accordance with subparagraph

33) of Article 5 of Energy Law of the Republic of Kazakhstan dated July 09, 2004 to regulate the order of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification.”

Paragraph 3 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“3. Definitions used in the present Regulations:

- 1) technical supervision of works – document confirming inspection of works, implementation of which is not possible based on review upon entire complex of technical modification works;
- 2) designer – entity that developed technical modification design;
- 3) acceptance committee – temporary collegial body entitled to assess and record facility readiness as well as to accept the facility into operation;
- 4) contractor – entity, carrying out technical modifications under the contract concluded with the customer;
- 5) customer – entity, operating power assets, electric or heating systems;
- 6) technical modification – upgrading or replacement of obsolete deteriorated equipment of existing power assets, electric or heating systems for the new more efficient one, installation of additional equipment and machinery at production areas, partial restructuring and extension of dedicated buildings and facilities as well as implementation of automated management, control and safety systems;
- 7) power asset – power engineering equipment, buildings, facilities as well as management, control and safety systems of companies, producing and transmitting electric power;
- 8) power engineering equipment – complex of machinery, installations, devices, transmission lines, pipelines and auxiliaries dedicated for production, conversion, transformation, transmission and distribution of electric and heat energy”;

heading of chapter 2 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“2. The order of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification”;

Paragraph 5 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“5. Acceptance of power assets into operation after technical modification shall be carried out by the acceptance committee”;

Paragraph 8 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“8. Start date of the acceptance committee work shall be determined by the Contractor taking into account the time required to complete technical modifications, and time required for the chairman and members of the acceptance committee to achieve the location of facility subject to acceptance”;

Paragraph 20 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“20. The Contractor shall deliver the facility for assessment by the acceptance committee only after completion of all works on technical modification and elimination of defects identified during testing and upon availability of act on test results”;

Paragraph 22 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“ 22. No later than three working days before acceptance committee starts works, the Contractor shall provide to all members of the acceptance committee copies of the following documents, except those not required depending on the nature of technical modification works:

- 1) design of technical modification works;

- 2) licenses of the contractors delivering technical modification;
- 3) documents confirming compliance of power assets and (or) their parts subject to confirmation of compliance with technical regulations;
- 4) logs of performed works and design supervision;
- 5) act of inaccessible works;
- 6) acts of inspection on intermediate acceptance of the critical structures;
- 7) the list of additional works not provided in the design;
- 8) acts on testing results”;

Paragraph 28 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“28. The act of power asset acceptance into operation shall be prepared and signed by the acceptance committee upon comprehensive fulfillment of the following conditions:

- 1) power assets has no negative impact on labour conditions and environment within area of influence;
- 2) documents confirming compliance of power assets and (or) their parts subject to confirmation of compliance with technical regulations are available;
- 3) results of power asset complex testing are proved to be satisfactory and power asset is ready for operation in terms of its technical characteristics;
- 4) all technical modification works are carried out in compliance with the design and its amendments agreed with the designer”;

Text in the upper right corner of Appendix 1, 2, 3 and 4 shall be amended and restated as follows:

“Appendix 1 to Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification”;

“Appendix 2 to Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification”;

“Appendix 3 to Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification”;

“Appendix 4 to Regulations of power assets, electric and heating systems acceptance into operation after technical modification”.

- 3) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 20, 2015, № 112 “On approval of Regulations of electricity balancing market functioning” (with reference number 10532 in Regulatory Acts State Register, published April 13, 2015 in Adilet Legal Information System):

Paragraph 4 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“4. The present order shall come into force upon expiry of ten calendar days after its first official publication, except paragraph 5 of Regulations, which is effective up to January 1, 2019”;

- 4) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 20, 2015, № 106 “On approval of Regulations of electric power wholesale market organization and functioning” (with reference number 10531 in Regulatory Acts State Register, published April 9, 2015 in Adilet Legal Information System):

In Regulations of electric power wholesale market organization and functioning:

Paragraph 2 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“2. Definitions used in the present Regulations:

- 1) Actual balance of production and consumption of electric energy on the wholesale electricity market of the Republic of Kazakhstan is the document compiled by the system operator to handle

distribution of produced, delivered and consumed volume of electric energy in the markets of decentralized and centralized trade, balancing market of electric energy for the billing period. Actual balance is the basis for calculations between entities of the wholesale electricity market of the Republic of Kazakhstan;

- 2) Centralized market of electricity trade – organized market for electricity short-term (spot-trades “within operating day” and “the day before”), mid-term (week, month) and long-term (quarter, year) sell and purchase;
- 3) Electric power sales/purchase contract – agreement concluded between electricity wholesale entities on sales/purchase of contractual electric power volumes with their physical delivery within the specified period;
- 4) Electric power transit – contiguous countries services on electricity wheeling;
- 5) Facility on renewable resources harnessing – facility on usage of renewable energy – technical devices intended for production of electric and (or) heat energy, using renewable sources of energy, and the interrelated facilities and infrastructure technologically necessary for operation of the facility on usage of renewable energy, being on the balance of the owner of the facility on usage of renewable energy.

Other terms and definitions used in the present Regulations shall be applied in accordance with the Electric Energy Legislation of the Republic of Kazakhstan”;

Paragraph 5 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

Energy producing companies, including energy producing organizations that use renewable energy sources, shall participate in the wholesale market of electric energy under the following conditions:

- 1) wholesale electric power supply based on bilateral contracts with consumers in the average amount of power no less than 1 megawatts (hereinafter - MW) and availability of automated systems for commercial accounting, telecommunications, ensuring their harmonization with the systems of the system operator;
- 2) access to a national and if necessary regional electric network”;

Introduce new paragraphs 5-1, 5-2 and 5-3 worded as follows:

“5-1. Energy producing companies that use renewable energy sources shall participate in the wholesale electricity market by selling power to consumers based on bilateral contracts or through the sale of electricity to Accounting and Finance Center.

5-2. Energy producing companies that use renewable energy sources and sell electricity to consumers based on bilateral contracts shall participate in the wholesale electricity market when the following conditions are met:

- 1) wholesale electric power supply based on bilateral contracts with consumers in the average amount of power no less than 1 megawatts (hereinafter - MW) and availability of automated systems for commercial accounting, telecommunications, ensuring their harmonization with the systems of the system operator;
- 2) access to a national and if necessary regional electric network.

5-3. Energy producing companies that use renewable energy sources and sell electricity to Accounting and Finance Center shall participate in the wholesale electricity market when the following conditions are met:

- 1) availability of automated systems for commercial accounting, telecommunications, ensuring their harmonization with the systems of the system operator;
- 2) access to a national and if necessary regional electric network”;

Introduce new paragraphs 6-1 and 6-2 worded as follows:

"6-1. Access to the national and/or regional electric network to energy producing companies that use renewable energy sources and sell electricity to consumers based on bilateral contracts shall be provided upon availability of contracts on:

- 1) power dispatch services within the national grid of Kazakhstan;
- 2) power production/consumption balancing services within the national grid of Kazakhstan;
- 3) purchase/sale of balancing electric power.

6-2. Access to the national and/or regional electric network to energy producing companies that use renewable energy sources and sell electricity to Accounting and Finance Center shall be provided upon availability of contract on power dispatch services within the national grid of Kazakhstan with the System Operator.";

Paragraph 20 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

Electric power transmission services via regional electric grid shall be provided to the consumers by energy supplying companies as per tariff established by the Governmental Body administering natural monopolies and regulated markets.

If substations of power transmission companies connect to the national grid via their owned transmission lines on entry-exit principles, energy transmission company shall use these lines and substation equipment free of charge.";

Introduce new paragraphs 24-1 and 24-2 and 24-3 worded as follows:

"24-1. Accounting and Finance Center shall participate in the electric power wholesale market in accordance with the legislation of the Republic of Kazakhstan in the field of electricity and renewable energy support.

24-2. Accounting and Finance Center as well as potential consumers do not contract with transmission companies to purchase electric power produced with the use of renewable energy sources.

24-3. Accounting and Finance center shall conclude a contract with the system operator on balancing of electric power production-consumption within the national grid of the Republic of Kazakhstan in accordance with the contracts on purchasing of electric power concluded with energy producing companies that use renewable energy sources.".

5) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 20, 2015, № 107 "On approval of Standard form investment contract, frame agreement" (with reference number 10650 in Regulatory Acts State Register, published April 9, 2015 in Adilet Legal Information System):

Subparagraph 2) of paragraph 1 shall be deleted;

6) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 20, 2015, № 105 "On approval of Regulations for establishing constructed fare, retail and cap rates" (with reference number 10752 in Regulatory Acts State Register, published April 17, 2015 in Adilet Legal Information System):

Paragraph 4 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"4. This order shall be come into force upon expiry of ten calendar days after its first official publication and is effective up to January 1, 2019.";

In Regulations for establishing constructed fare, retail and cap rates:

Paragraph 21 and 22 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"21. Cap tariffs approved by the specified order shall be implemented by groups of energy producing companies breakdown, annually as from January 1.

22. Pursuant to paragraph 2 of article 12-1 of the Law, to adjust the cap tariffs for future years, every year before September 1, energy producing companies shall submit to the authorized body forecast information regarding increase in the fixed cost of electric power production with supporting documents, the financial statements for the preceding year, calculations based on the anticipated inflation rate stipulated by the medium-term plan of socio-economic development of the Republic of Kazakhstan.";

Paragraphs 23, 24 and 25 shall be deleted;

Paragraphs 26 and 27 shall be deleted;

Paragraph 28 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"28. Pursuant to paragraph 4 of article 12 of the Law, in case the energy-producing company fails to perform investment commitments under the agreement, the energy-producing company shall return to the wholesale market entities funds received under the contract for investment implementation, by reducing the selling price of electric energy for the next calendar year provided for this information to be placed in mass-media.

Refund shall be carried out by the energy-producing companies via reducing the tariff for its consumers with the following formula:

$$T_{red} = T_{cap} - S_k / W_{up \text{ to year end}}$$

Where:

$T_{red}$  is reduced tariff rate for returning to consumers the funds provided by the contract on investment commitments, for the preceding calendar year

$T_{cap}$  is tariff rate corresponding to the group of energy-producing company for the current calendar year  
 $W_{up \text{ to year end}}$  the forecasted total sales volume of electric power as of the end of the current year, kW.h.";

7) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 27, 2015, № 160 "On approval of Regulations for establishing cap rates" (with reference number 10752 in Regulatory Acts State Register, published April 17, 2015 in Adilet Legal Information System):

Paragraph 4 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"4. The present order shall come into force upon expiry of ten calendar days after its first official publication and is effective up to January 1, 2019.";

Cap rates for groups of energy-producing companies, approved by the specified order shall be stated according to Appendix 2 to the present Appendix;

8) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 27, 2015, № 152 "On approval of Regulations of electric power market organization and functioning" (with reference number 10612 in Regulatory Acts State Register, published April 2, 2015 in Adilet Legal Information System):

Paragraph 4 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

"4. The present order shall come into force upon expiry of ten calendar days after its first official publication, except for paragraphs 3 and 5 of Regulation, which are effective from January 1, 2019.";

9) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated February 27, 2015, № 147 "On approval of Regulations on establishing cap tariffs for electricity and cap tariffs for maintaining



electric power available” (with reference number 10627 in Regulatory Acts State Register, published April 3, 2015 in Adilet Legal Information System):

Paragraph 4 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“4. The present order shall come into force upon expiry of ten calendar days after its first official publication, except for paragraphs 3, 9 and 12 of Regulations, which are effective from January 1, 2019.”;

10) In the order of the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan dated July 3, 2015, № 465 “On approval of cap tariffs for electricity and cap tariffs for maintaining electric power available” (with reference number 11850 in Regulatory Acts State Register, published August 6, 2015 in Adilet Legal Information System):

Paragraph 4 shall be amended and restated in its entirety to read as follows:

“4. The present order shall come into force from January 1, 2019.”;

Electricity cap tariffs and cap tariffs for maintaining electric power available approved by the specified order shall be amended and restated in accordance with Appendices 3 and 4 to the present order.

Appendix 1  
to Appendix  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 2015  
№ \_\_\_\_\_

Appendix 4  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated February 2, 2015, №56

Blank

**Notice on inspection suspension, resumption, prolongation, change in members**

1. Authority: \_\_\_\_\_
2. Number of the (previous) act on inspection assignment \_\_\_\_\_
3. Date of the act on inspection assignment \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 20\_\_\_\_
4. Date of suspension \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 20\_\_\_\_
5. Date of resumption \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 20\_\_\_\_
6. Date of prolongation \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 20\_\_\_\_
7. Full name of the inspection authorized representative (-s) as per the previous act \_\_\_\_\_
8. Full name of the representative (-s) authorized to conduct inspection due to change in members \_\_\_\_\_
9. Information about specialists, advisors and experts involved to inspection procedure as per the (previous) act \_\_\_\_\_
10. Information about specialists, advisors and experts involved to inspection procedure due to change in members \_\_\_\_\_
11. Reasons of inspection suspension, resumption, prolongation, change in members \_\_\_\_\_
12. Date of notice on inspection suspension, resumption, prolongation (underline the appropriate) filing, notification about change in inspection members \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 20\_\_\_\_

(Full name and signature of the Head of the State Body)

\_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 20\_\_\_\_

Stamp (if any)

(Position, full name of the authorized representative from Legal Statistics and Special Accounts)

\_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 20\_\_\_\_

Registration stamp

Appendix 2  
to Appendix  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 2015

Approved by  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated February 27, 2015, №160

**Electricity cap tariffs for the group of energy producing companies**

Tenge/kV.h

Group	Electricity cap tariffs for the group of energy producing companies with breakdown by years		
	2016	2017	2018
Group 1	8.8	8.8	8.8
Group 2	8.7	8.7	8.7
Group 3	7.5	7.5	7.5
Group 4	6.0	6.0	6.0
Group 5	8.05	8.05	8.05
Group 6	8.3	8.3	8.3
Group 7	7.3	7.3	7.3
Group 8	7.5	7.5	7.5
Group 9	7.6	7.6	7.6
Group 10	8.6	8.6	8.6
Group 11	15.32	15.32	15.32
Group 12	8.8	8.8	8.8
Group 13	4.5	4.5	4.5
Group 14	10.64	10.64	10.64
Group 15	8.3	8.3	8.3

Appendix 3  
to Appendix  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 2015

Appendix 1  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated July 3, 2015, № 465

### Electricity cap tariffs

Tenge/kV.h

Group of energy producing companies	Electricity cap tariffs with breakdown by years						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Group 1	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
Group 2	8.55	8.55	8.55	8.55	8.55	8.55	8.55
Group 3	5.16	5.16	5.16	5.16	5.16	5.16	5.16
Group 4	4.71	4.71	4.71	4.71	4.71	4.71	4.71
Group 5	5.48	5.48	5.48	5.48	5.48	5.48	5.48
Group 6	7.41	7.41	7.41	7.41	7.41	7.41	7.41
Group 7	6.36	6.36	6.36	6.36	6.36	6.36	6.36
Group 8	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07
Group 9	7.02	7.02	7.02	7.02	7.02	7.02	7.02
Group 10	6.80	6.80	6.80	6.80	6.80	6.80	6.80
Group 11	9.68	9.68	9.68	9.68	9.68	9.68	9.68
Group 12	6.75	6.75	6.75	6.75	6.75	6.75	6.75
Group 13	2.06	2.06	2.06	2.06	2.06	2.06	2.06
Group 14	6.44	6.44	6.44	6.44	6.44	6.44	6.44
Group 15	7.97	7.97	7.97	7.97	7.97	7.97	7.97
Group 16	3.58	3.58	3.58	3.58	3.58	3.58	3.58

Appendix 3  
to Appendix  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_", 2015

Approved by  
to the order of the Minister of Energy  
of the Republic of Kazakhstan  
dated July 3, 2015, № 465

### Cap tariffs for maintaining electric power available

Mln.tenge/(MW\*month)

Group of energy producing companies	Cap tariffs for maintaining electric power available with breakdown by years						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Group 1	1.3685	1.3685	1.3685	1.3685	1.3685	1.3685	1.3685
Group 2	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381
Group 3	2.2034	2.2034	2.2034	2.2034	2.2034	2.2034	2.2034
Group 4	1.0912	1.0912	1.0912	1.0912	1.0912	1.0912	1.0912
Group 5	1.8815	1.8815	1.8815	1.8815	1.8815	1.8815	1.8815
Group 6	0.5454	0.5454	0.5454	0.5454	0.5454	0.5454	0.5454
Group 7	1.8011	1.8011	1.8011	1.8011	1.8011	1.8011	1.8011
Group 8	0.4421	0.4421	0.4421	0.4421	0.4421	0.4421	0.4421
Group 9	1.2191	1.2191	1.2191	1.2191	1.2191	1.2191	1.2191
Group 10	2.3537	2.3537	2.3537	2.3537	2.3537	2.3537	2.3537
Group 11	0.2561	0.2561	0.2561	0.2561	0.2561	0.2561	0.2561
Group 12	3.0605	3.0605	3.0605	3.0605	3.0605	3.0605	3.0605
Group 13	1.1878	1.1878	1.1878	1.1878	1.1878	1.1878	1.1878
Group 14	4.107	4.107	4.107	4.107	4.107	4.107	4.107
Group 15	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443
Group 16	1.3598	1.3598	1.3598	1.3598	1.3598	1.3598	1.3598