

**Об утверждении Положения о порядке согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 7 июня 2012 года № 757. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2015 года № 628

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 10.08.2015 № 628 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      Примечание РЦПИ.

      В соответствии с Законом РК от 29.09.2014 г. № 239-V ЗРК по вопросам разграничения полномочий между уровнями государственного управления  см. приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 февраля 2015 года № 89.

      В соответствии с подпунктом 34) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

      1. Утвердить прилагаемое Положение о порядке согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению.

      2. Настоящее постановление вводится в действие со дня первого официального опубликования.

      *Премьер-Министр*

      *Республики Казахстан*                       *К. Масимов*

Утверждено

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 7 июня 2012 года № 757

 **Положение**
**о порядке согласования ограничений электрической мощности**
**тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению**

      1. Настоящее Положение о порядке согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению (далее – Положение) разработано в соответствии с подпунктом 34) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяет порядок согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению.

      2. В настоящем Положении используются следующие основные понятия:

      1) группа оборудования – совокупность любых типов турбоагрегатов с одинаковыми параметрами свежего пара, а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), обеспечивающих работу данных агрегатов;

      2) подгруппа оборудования – совокупность пылеугольных или газомазутных котлов и совместно работающих с ними любых типов турбоагрегатов с одинаковыми параметрами свежего пара;

      3) располагаемая мощность электростанции – установленная мощность генерирующей электростанции за вычетом ограничений ее мощности;

      4) ограничение установленной электрической мощности тепловой электростанции – значение вынужденного неиспользования установленной мощности;

      5) технические ограничения электрической мощности тепловых электростанций – вынужденное снижение установленной мощности агрегата из-за технической неисправности его узлов, не устраняемой во время капитальных ремонтов, конструктивных дефектов или несоответствия производительности отдельного оборудования (сооружений) установленной мощности;

      6) сезонные ограничения электрической мощности тепловых электростанций – снижение установленной мощности агрегата из-за действия внешних сезонно повторяющихся факторов (ухудшение вакуума в конденсаторах турбин вследствие повышения температуры охлаждающей воды в летний период, сезонные изменения тепловых нагрузок);

      7) временные ограничения электрической мощности тепловых электростанций – режимные, экологические ограничения, а также ограничения, вызываемые использованием топлива ненадлежащего качества либо вследствие эксплуатации вновь введенного оборудования;

      8) тепловая электростанция – электростанция, вырабатывающая электрическую энергию за счет преобразования химической энергии топлива в механическую энергию вращения вала электрогенератора;

      9) ожидаемые ограничения мощности – ограничения мощности на предстоящий год;

      10) среднегодовое значение ограничений мощности – среднеарифметическое значение ограничений мощности по месяцам;

      11) номинальная мощность – мощность, установленная паспортом на оборудование или проектом для данного оборудования;

      12) экспертная организация – юридическое лицо, осуществляющее в установленном законодательством порядке энергетическую экспертизу;

      13) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

      14) установленная электрическая мощность тепловой электростанции – суммарное значение наибольшей активной электрической мощности турбин в соответствии с техническими условиями или паспортом на оборудование;

      15) рабочая мощность электростанции – располагаемая мощность электростанции за вычетом мощности оборудования, выведенного в ремонт;

      16) оптовый рынок электрической энергии – система отношений, связанных с куплей-продажей электрической энергии, функционирующая на основе договоров между субъектами оптового рынка электрической энергии;

      17) экологические ограничения – снижение установленной мощности из-за проведения природоохранных мероприятий;

      18) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики.

      3. Для согласования ограничений электрической мощности тепловыми электростанциями в уполномоченный орган представляются следующие документы:

      1) по тепловым электростанциям мощностью до 50 МВт и более, не вышедшим на оптовый рынок энергии – по формам, приведенным в приложениях 1 и 3 к настоящему Положению;

      2) по тепловым электростанциям, вышедшим на оптовый рынок энергии, – по формам, приведенным в приложениях 2 и 3 к настоящему Положению;

      3) отчет о выполнении мероприятий по сокращению ограничений электрической мощности в предшествующем году и перечень таких мероприятий на предстоящий год. Отчет составляется в произвольной форме;

      4) акт энергетической экспертизы, выданный экспертной организацией;

      5) согласование с национальным диспетчерским центром системного оператора по тепловым электростанциям мощностью до 50 МВт и более, не вышедшим на оптовый рынок энергии, в том числе и по тепловым электростанциям, вышедшим на оптовый рынок энергии, вне зависимости от их установленной мощности.

      4. Материалы для согласования ограничений электрической мощности представляются в двух экземплярах и рассматриваются уполномоченным органом в срок не более 20 календарных дней.

      5. По итогам рассмотрения уполномоченный орган согласовывает представленные материалы либо отказывает в согласовании при несоответствии документов предъявляемым требованиям, установленным в пункте 3 настоящего Положения.

      При отказе в согласовании уполномоченный орган письменно с указанием причин отказа информирует об этом организацию.

      6. После устранения причин отказа в согласовании материалы направляются на повторное согласование. Повторное согласование проводится в срок не более 10 календарных дней.

      7. Для сокращения ограничений электрической мощности тепловых электростанций выполняются следующие мероприятия:

      1) при проведении капитальных ремонтов выполняются мероприятия, направленные на увеличение эффективности работы станции;

      2) применяются эффективные теплообменные аппараты для охлаждения циркуляционной (охлаждающей) воды;

      3) применяются эффективные системы золо- и шлакоудаления и очистки дымовых газов;

      4) обеспечивается работа станции на проектном топливе.

      8. Тепловые электрические станции разрабатывают мероприятия по сокращению электрической мощности на основании результатов и рекомендаций по результатам проведенной энергетической экспертизы.

      9. Разработанные мероприятия по сокращению электрической мощности направляются на согласование в уполномоченный орган.

      10. По итогам рассмотрения уполномоченный орган в течение месяца согласовывает мероприятия по сокращению электрической мощности либо отказывает в их согласовании.

      При отказе в согласовании уполномоченный орган письменно с указанием причин отказа информирует об этом организацию.

      11. Установленная мощность тепловых электростанций изменяется в случае ввода в эксплуатацию нового, демонтажа старого или изменения технической характеристики действующего оборудования.

      12. В случаях, когда номинальная мощность электрического генератора меньше номинальной мощности первичного силового агрегата, установленная мощность определяется по номинальной мощности генератора.

      13. Для тепловых электростанций, на которых установлены теплофикационные турбины с отборами пара и двойным значением номинальной мощности (например: Т-120/130-130; Т-80/100-130; ПТ-30/40-29), зависящего от режима загрузки отборов пара, номинальная мощность принимается по минимальному значению мощности турбины, обеспечиваемому в любое время года и при любых расчетных режимах работы.

      14. Расчеты проводятся по тепловым электростанциям, которые имели ограничения электрической мощности в предшествующем году и по которым ожидаются ограничения электрической мощности в предстоящем году.

      15. Ограничения электрической мощности рассчитываются:

      1) по отдельным подгруппам оборудования тепловой электростанции;

      2) для каждого месяца предстоящего года и в среднем за год.

      16. При одновременном действии нескольких факторов, обусловливающих по подгруппе оборудования ограничения мощности, очередность количественной оценки отдельных факторов должна соответствовать следующей приоритетности видов ограничений мощности: технические, сезонные, временные.

      При наличии на котлах подгруппы оборудования конструктивных дефектов, вызывающих снижение их паропроизводительности (технический вид ограничений), расчет ограничений электрической мощности из-за повышения температуры охлаждающей воды в летнее время (сезонный вид ограничений) выполняется не на номинальный, а на сниженный расход пара в конденсатор. Выбросы продуктов сгорания в атмосферу при оценке экологических ограничений рассчитываются с учетом ограничения мощности подгруппы из-за конструктивных дефектов котлов и ухудшения вакуума в летнее время.

      17. Расчеты ограничения мощности выполняются при следующих условиях:

      1) нахождение в работе всех установленных на тепловых электростанциях оборудований;

      2) отсутствие ограничения отпуска тепла потребителям с паром и горячей водой со стороны тепловых электростанций;

      3) соответствие ожидаемых значений отпуска тепла с горячей водой внешним потребителям соответствует средней за последние 5 лет температуре наружного воздуха за часы учета рабочей мощности, принимаемой по данным наблюдений местной метеослужбы или по справочным данным;

      4) принятие прогнозируемых значений отпуска тепла с паром внешним потребителям принимается по их заявкам, а в случае отсутствия заявок – по фактическим данным предшествующего года;

      5) расчеты затрат тепла и электроэнергии на собственные нужды, давление отработавшего пара в конденсаторах турбин и другие необходимые для расчетов показатели по утвержденным в порядке нормативным характеристикам оборудования.

      При расчете не учитываются ограничения мощности из-за недостатка топлива и кратковременного ухудшения эксплуатационного состояния оборудования в период между его профилактическими ремонтами (занос отложениями поверхностей нагрева котлов и конденсаторов турбин, увеличение присосов воздуха в газовый тракт котлов).

      18. Расчеты ограничений электрической мощности тепловых электростанций выполняются с учетом эффективности мероприятий по их сокращению, выполненных в предшествующем году.

Приложение 1

к Положению о порядке

согласования ограничений

электрической мощности тепловых

электростанций и мероприятий

по их сокращению

 **Коды групп оборудования тепловой электростанции (ТЭС)**
**электроэнергетической отрасли Республики Казахстан**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование группы оборудования | Код |
| полное | сокращенное |
| Всего по ТЭС  | Всего ТЭС  | 97 |
| Конденсационные энергоблоки
мощностью, МВт: |
 |
 |
| 500 | Блоки 500 | 3 |
| 300 | Блоки 300К | 4 |
| 200 | Блоки 200К | 7 |
| 150 | Блоки 150К | 8 |
| Энергоблоки с регулируемым отбором
пара мощностью, МВт: |
 |
 |
| 300 | Блоки 300Т | 54 |
| 200 | Блоки 200Т | 57 |
| 150 | Блоки 150Т | 58 |
| КЭС 90 кгс/см2 | КЭС-90 | 11 |
| ТЭЦ 240 кгс/см2 | ТЭЦ-240 | 5 |
| ТЭЦ 130 кгс/ см2 без промперегрева | ТЭЦ-130 | 10 |
| ТЭЦ 130 кгс/ см2 с промперегревом | ТЭЦ-130ПП | 59 |
| ТЭЦ 90 кгс/ см2 | ТЭЦ-90 | 12 |
| Парогазовые установки | ПГУ | 16 |
| Газотурбинные установки | ГТУ | 17 |
| Прочее оборудование\* | Прочее | 21 |
| Пусковые котельные действующих ТЭС |
 |
 |
| Пиковые водогрейные котлы | КП | 18 |
|
 | ПВК | 20 |

      Примечание: включается оборудование иностранных фирм на давление пара 60 120 кгс/ см2, конденсационное и теплофикационное оборудование на давление пара до 45 кгс/см2, энергопоезда и дизельные установки, солнечные и геотермальные электростанции.

Приложение 2

к Положению о порядке

согласования ограничений

электрической мощности тепловых

электростанций и мероприятий

по их сокращению

 **Коды причин ограничений мощности тепловой электростанции**

|  |  |
| --- | --- |
| Причина ограничений
мощности | Коды причин ограничений |
| технических | сезонных | временных |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Суммарные ограничения
мощности | 100 | 200 | 300 |
| Непроектное топливо,
топливо ухудшенного
качества |
 |
 | 301 |
| Износ котлов и
котельно-вспомогательного
оборудования, отработавших
расчетный ресурс | 102 |
 |
 |
| Конструктивные дефекты котлов | 103 |
 |
 |
| Конструктивные дефекты
котельно-вспомогательного
оборудования | 104 |
 |
 |
| Недостаточная номинальная
производительность
котельно-вспомогательного
оборудования | 105 |
 |
 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
поверхностей нагрева
котлов |
 |
 | 306 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
газовоздушного тракта |
 |
 | 307 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
котельно-вспомогательного
оборудования |
 |
 | 308 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
паропроводов, работа
турбин со сниженными
параметрами пара |
 |
 | 309 |
| Недостаточная номинальная
паропроизводительность
котлов | 110 |
 |
 |
| Конструктивные дефекты
турбоагрегатов | 111 |
 |
 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
турбин |
 |
 | 312 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
лопаточного аппарата |
 |
 | 313 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
вспомогательного
оборудования
турбоагрегатов |
 |
 | 314 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
оборудования и устройств в
системе регенерации |
 |
 | 315 |
| Износ турбоагрегата,
отработавшего расчетный
ресурс | 116 |
 |
 |
| Недостаточная номинальная
подача ПТН | 117 |
 |
 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние ПТН |
 |
 | 318 |
| Отсутствие тепловых
нагрузок на турбинах типа
Р | 120 |
 |
 |
| Недостаток тепловых
нагрузок турбин типа Р |
 | 221 | 321 |
| Недостаток тепловых
нагрузок турбин,
работающих с ухудшенным
вакуумом |
 | 222 | 322 |
| Недостаток тепловых
нагрузок турбин типов Т, П
и ПТ (повышенная
конденсационная выработка) |
 | 223 | 323 |
| Прочие причины, связанные
с режимом потребления
тепла |
 | 224 | 324 |
| Недостаток тепловых
нагрузок турбин типов Т, П
и ПТ (конструктивные
особенности) | 125 | 225 | 325 |
| Повышение потребления
тепла |
 | 231 |
 |
| Отпуск тепла из
нерегулируемых отборов |
 | 232 |
 |
| Дефицит котельной мощности
вследствие отпуска тепла
от редукционно-
охладительного устройства
(РОУ) |
 |
 | 333 |
| Недостаточное количество
градирен по проекту | 141 | 241 | 341 |
| Недостаточное количество
циркуляционных насосов по
проекту | 142 |
 |
 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
градирен |
 |
 | 343 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
циркуляционных насосов |
 |
 | 344 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
конденсаторов |
 |
 | 345 |
| Прочие причины, связанные
с недостаточной
охлаждающей способностью
гидроохладителей | 146 | 246 | 346 |
| Повышение температуры
охлаждающей воды на входе
в конденсатор |
 | 247 |
 |
| Недостаточная охлаждающая
способность
прудов-охладителей | 148 | 248 | 348 |
| Ограничения по ГТУ | 149 | 249 | 349 |
| Ограничения по ПГУ | 150 | 250 | 350 |
| Проектное несоответствие
мощности генератора | 151 |
 |
 |
| Работа турбогенератора в
режиме синхронного
компенсатора |
 |
 | 352 |
| Недостаточная пропускная
способность межсистемных
электрических связей
(запертая мощность) |
 |
 | 353 |
| Неудовлетворительное
техническое состояние
генератора |
 |
 | 354 |
| Ограничения в период
нормативных сроков
освоения вновь введенных
агрегатов |
 |
 | 355 |
| Недостаточная
производительность
топливоподачи | 161 |
 |
 |
| Строительно-монтажные
недоделки на котлах и
котельно-вспомогательном
оборудовании |
 |
 | 362 |
| Строительно-монтажные
недоделки на турбинах, в
тепловых схемах на
вспомогательном
оборудовании турбин |
 |
 | 363 |
| Недостаточная
производительность
общестанционного
оборудования и устройств
(химводоочистка, дымовая
труба, золоотвалы) |
 |
 | 364 |
| Недостаточная проектная
производительность
общестанционного
оборудования и устройств
(химводоочистка, дымовая
труба, золоотвалы) | 165 |
 |
 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Строительно-монтажные
недоделки на
общестанционном
оборудовании |
 |
 | 366 |
| Ограничения мощности по
условиям охраны воздушного
бассейна |
 |
 | 370 |
| Ограничения мощности по
условиям охраны водного
бассейна |
 |
 | 371 |
| Прочие причины, не
вошедшие в классификатор | 172 | 272 | 372 |
| Недостаток гидроресурсов
на гидроэлектростанции
(ГЭС), работающих на
водотоке (по водотоку) |
 | 226 |
 |
| Недостаток гидроресурсов в
связи с низкой
приточностью и сработкой
водохранилища |
 | 227 |
 |
| Ограничения по режиму
сброса воды из
водохранилища |
 | 228 |
 |
| Повышенный подпор нижнего
бьефа |
 | 229 |
 |
| Неготовность плотины
гидроэлектростанции (ГЭС) |
 |
 | 367 |
| Работа турбин с учетом их
перегрузочной способности | 180 |
 |
 |

Приложение 3

к Положению о порядке

согласования ограничений

электрической мощности тепловых

электростанций и мероприятий

по их сокращению

|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО
Руководитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
наименование экспертной организации
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
подпись        фамилия, и.о.
«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_ г. | СОГЛАСОВАНО
Министерство индустрии и
новых технологий РК
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
  подпись   фамилия, и.о.
«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_ г. |

 **Ожидаемые ограничения мощности тепловой электростанций**
**мощностью 50 МВт и более \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в 20 \_\_ г.**
**наименование ТЭС**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показа-
тель | Код
груп-
пы
обо-
рудо-
вания | Код
вида
про-
ект-
ного
топ-
лива | Номер
энер-
го-
блока | Код
ст-
ро-
ки | Код
при-
чины
ог-
ра-
ни-
че-
ния | Значение показателя (МВт) по месяцам |
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Сре
дне
-го
дов
ое |
| Уста-
новлен-
ная
мощ-
ность |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| Распо-
лагае-
мая
мощ-
ность |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| Ограни-
чения
мощнос-
ти |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| В том
числе
по
причи-
нам |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

Руководитель ТЭС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                       подпись              фамилия, и.о.

      Примечание. Данные приводятся по отдельным подгруппам оборудования, отдельным энергоблокам (с разбивкой ограничений мощности по причинам), по каждой тепловой электростанции и в целом по тепловым электростанциям мощностью 50 МВТ и более.

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