**VI.1. Изменения, связанные с определением параметров при расчете цен поставки мощности для различных механизмов торговли мощностью**

**Приложение № 6.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** в действующие редакции Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – регламенты) предлагается внести уточняющие изменения в целях однозначного толкования норм при определении цены на мощность, поставляемую генерирующими объектами по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – по договорам на модернизацию), а также по иным механизмам торговли мощностью.

В частности, предлагается внести уточняющие изменения в регламенты в части индексов переменных, определяющих принадлежность переменной к определенному периоду, уточнения формулировок условий для применения отдельных ценовых параметров, а также уточнить наименование субъекта Российской Федерации «Кемеровская область – Кузбасс» в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 130 «О включении нового наименования субъекта Российской Федерации в статью 65 Конституции Российской Федерации».

**Дата вступления в силу:** с 23 января 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2023 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 28.13, п. 1** | | 1. Цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m* определяется c точностью до 7 знаков после запятой по формуле:  ,  ,  где – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением;  – порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;  – расчетный месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;  … | 1. Цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m* определяется c точностью до 7 знаков после запятой по формуле:  ,  ,  где – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением;  – порядковый номер расчетного месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;  – месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;  … |
| **Приложение 28.13, п. 3** | | 3. Величина плановой компенсации капитальных затрат рассчитывается по формуле:  ,  где –не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – норма доходности, рассчитанная в отношении календарного года *T–*1, предшествующего году, к которому относится месяц *m*, определяемая в соответствии с *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – порядковый номер месяца *m*, начиная с 1;  *T –* календарный год, к которому относится месяц *m;*  – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, определяемый в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, определяемый в соответствии с настоящим приложением*.* | 3. Величина плановой компенсации капитальных затрат рассчитывается по формуле:  ,  где –не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – норма доходности, рассчитанная в отношении календарного года *T-1*, предшествующего году, к которому относится месяц *m*, определяемая в соответствии с настоящим пунктом;  – порядковый номер месяца *m*, начиная с 1;  *T –* календарный год, к которому относится месяц *m;*  – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, определяемый в соответствии с настоящим приложением;  – коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, определяемый в соответствии с настоящим приложением*.*  Норма доходности в отношении календарного года *T–*1, предшествующего году, к которому относится месяц *m*, определяется следующим образом:  ,  где – базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 0,14 (14 процентов годовых);  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года *T–*1,предшествующего году, к которому относится месяц *m,* в соответствии с приложением 5 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 0,085 (8,5 процента годовых).  Значение нормы доходности, выраженной в долях, округляется методом математического округления до 11 знаков после запятой. |
| **Приложение 28.13, п. 4** | | 4. Не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* часть капитальных затрат рассчитывается по формуле:  …  – норма доходности в отношении календарного года *T-1*, предшествующего году, к которому относится месяц , определяемая в соответствии с *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициенты, определяемые в соответствии с настоящим приложением. | 4. Не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* часть капитальных затрат рассчитывается по формуле:  …  – норма доходности в отношении календарного года *T-1*, предшествующего году, к которому относится месяц , определяемая в соответствии с пунктом 3 настоящего приложения;  – коэффициенты, определяемые в соответствии с настоящим приложением. |
| **Приложение 28.13, п. 5** | | 5. Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации определяется по формуле:  если и , то  ,  в иных случаях  ,  где – календарный месяц, определяемый следующим образом: ;  – расчетный месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;  – количество календарных месяцев, равное:   * 36 – если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь»; * 36 – если в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, содержатся мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * 24 – для иных проектов модернизации;   *Y –* календарный год, в котором проводился отбор проектов модернизации;  – календарный год, в котором должна начаться поставка мощности по результатам отбора проектов модернизации;  *–* год, которому принадлежит месяц ;  – индекс потребительских цен для месяца года в процентах к декабрю года , определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту, согласно следующему алгоритму (с точностью до 2 двух знаков после запятой с учетом правил математического округления):  ,  где – индекс потребительских цен для месяца *m* в процентах к месяцу *m–*1, определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту.  В случае если месяц года равен декабрю года , то значение принимается равным значению индекса потребительских цен для декабря года в процентах к декабрю года , определенному и опубликованному федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;  – множество ГТП генерации *p*, в отношении которых в приложении 2 к договорам на модернизацию в графе «Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования» указано значение «да».  Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации определяется по формуле:  если и, то  ,  в иных случаях  ,  где – месяц, наиболее ранний из месяцев и ;  – месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации, указанный в перечне КОММод;  – месяц, на который поставщиком в соответствии с п. 3.6 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) было изменено начало периода поставки мощности;  – индекс потребительских цен в процентах за период, начинающийся с месяца и заканчивающийся месяцем , определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту, согласно следующему алгоритму (с точностью до 2 двух знаков после запятой с учетом правил математического округления):  . | 5. Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации определяется по формуле:    если и , то  ,    в иных случаях  ,  где – календарный месяц, определяемый следующим образом: ;  – месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;  – количество календарных месяцев, равное:   * 36 – если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь»; * 36 – если в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, содержатся мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * 24 – для иных проектов модернизации;   *Y –* календарный год, в котором проводился отбор проектов модернизации;  – календарный год, в котором должна начаться поставка мощности по результатам отбора проектов модернизации;  *–* год, которому принадлежит месяц ;  – индекс потребительских цен для месяца года в процентах к декабрю года , определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту, согласно следующему алгоритму (с точностью до 2 двух знаков после запятой с учетом правил математического округления):  ,  где – индекс потребительских цен для месяца *m* в процентах к месяцу *m–*1, определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту.  В случае если месяц года равен декабрю года , то значение принимается равным значению индекса потребительских цен для декабря года в процентах к декабрю года , определенному и опубликованному федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;  – множество ГТП генерации *p*, в отношении которых в приложении 2 к договорам на модернизацию в графе «Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования» указано значение «да».  Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации определяется по формуле:  если и, то  ,  в иных случаях  ,  где – месяц, наиболее ранний из месяцев и ;  – месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации, указанный в перечне КОММод;  – месяц, на который поставщиком в соответствии с п. 3.6 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) было изменено начало периода поставки мощности;  – индекс потребительских цен в процентах за период, начинающийся с месяца и заканчивающийся месяцем , определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту, согласно следующему алгоритму (с точностью до 2 двух знаков после запятой с учетом правил математического округления):  .  При этом в отношении ГТП генерации , в случае если месяц не определен или меньше , величина принимается равной 100 % (ста процентам). |
|  | | 6. Коэффициент приведения рассчитывается по формуле:  ,  где – значение нормы доходности, определяемое в соответствии с *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении календарного года, к которому относится расчетный месяц ;  – среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении *Np* календарных месяцев до начала периода поставки мощности, определяемое по формуле:  ,  где ;  *–* год, которому принадлежит месяц ;  – норма доходности, определяемая в отношении календарного годав соответствии c *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 6. Коэффициент приведения рассчитывается при определении ценовых параметров для месяца по формуле:  ,  где – значение нормы доходности, определяемое в соответствии с пунктом 3 настоящего приложения в отношении календарного года, к которому относится расчетный месяц ;  – среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении *Np* календарных месяцев до начала периода поставки мощности, определяемое по формуле:  ,  где ;  *–* год, которому принадлежит месяц ;  – норма доходности, определяемая в отношении календарного годав соответствии c пунктом 3 настоящего приложения. |
| **Приложение 28.13, п. 7** | | 7. Коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определяется на основании информации о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации.  Мероприятие по модернизации в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным, если информация о подтверждении выполнения данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в порядке и сроки, предусмотренные п. 6 приложения 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступает не позднее месяца *m*.  принимает следующие значения:  при соблюдении одного из следующих условий:  –не подтверждено ни одно из мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, для которых в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»);  – не подтверждено хотя бы одно из мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, для которых в графе «Вид мероприятия» указан признак «вывод из эксплуатации»;  в случае, если подтверждены все мероприятия по модернизации, содержащиеся в приложении 3 к договорам на модернизацию;  в случае, если подтверждено хотя бы одно мероприятие по модернизации из содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, в отношении которого в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»), и при этом осталось не подтвержденным хотя бы одно из мероприятий, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию*.*  …  где – величина, определяемая в следующем порядке:  для = 2022, 2023, 2024, а также для проекта модернизации, в отношении которого в приложении 2 к договору на модернизацию в графе «Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования» указано «да», с = 2027, 2028, 2029: ;  для = 2025 и позднее: ;  … | 7. Коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определяется на основании информации о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации.  Мероприятие по модернизации в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным, если информация о подтверждении выполнения данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в порядке и сроки, предусмотренные п. 6 приложения 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступает не позднее месяца *m*.  принимает следующие значения:  в случае, если не подтверждено ни одно из мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, для которых в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»);  в случае, если подтверждены все мероприятия по модернизации, содержащиеся в приложении 3 к договорам на модернизацию;  в случае, если подтверждено хотя бы одно мероприятие по модернизации из содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, в отношении которого в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»), и при этом осталось не подтвержденным хотя бы одно из мероприятий, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию*.*  …  где – величина, определяемая в следующем порядке:  для = 2022, 2023, 2024, а также для проекта модернизации, в отношении которого в приложении 2 к договору на модернизацию в графе «Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования» указано «да», с = 2027, 2028, 2029: ;  для = 2025 и позднее: ;  … |
| **Приложение 28.13, п. 9** | | 9. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций рассчитывается по формуле:  ,  где – не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* c порядковым номером = 13 часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* c порядковым номером >13 часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;  – налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц *m*);  … | 9. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций рассчитывается по формуле:  ,  где – не возмещенная по состоянию на начало месяца *m\** часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением, где *m\** – это месяц c порядковым номером = 13;  – не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* c порядковым номером >13 часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением. Если для ГТП *p* = 13, то ;  – порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;  – налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная 20 % (величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц *m*));  … |
| **Приложение 28.13, п. 10** | | 10. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций рассчитывается по формуле:  ,  где – налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц *m*);  – порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;  , *te*, , , – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением. | 10. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций рассчитывается по формуле:  ,  где – налоговая ставка налога на имущество организаций, равная 2,2 % (величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц *m*));  – порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;  , *te*, , , – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением. |
| **Приложение 28.13, п. 13** | | 13. До расчетного периода, в отношении которого впервые выполнены следующие условия:   * генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не равен 0); * поставщик получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации,   определяется с учетом следующих особенностей:  ,  ,  ,  где [руб./МВт·ч] – средневзвешенная равновесная цена электроэнергии по субъекту Российской Федерации для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии для субъекта Российской Федерации *F*, к которому в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка, относится ГТП генерации *p*, в пределах ценовой зоны *z*в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с п. 5.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если во все часы операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1 или не определена, то ;  – количество часов в расчетном месяце *m–*1. | 13. До расчетного периода, в отношении которого впервые выполнены следующие условия:   * генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не равен 0); * поставщик получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации,   определяется с учетом следующих особенностей:  ,  ,  ,  где [руб./МВт·ч] – средневзвешенная равновесная цена электроэнергии по субъекту Российской Федерации для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии для субъекта Российской Федерации *F*, к которому в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка, относится ГТП генерации *p*, в пределах ценовой зоны *z*в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с п. 5.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если во все часы операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1 или не определена, то ;  – количество часов в расчетном месяце *m–*1, в отношении которых определен параметр (в том числе равен нулю). |
| **15.4** | …  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1).  … | …  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 6**

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

**ТЕМПЕРАТУРНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| Территория субъекта Российской Федерации | Ктемп |
| Республика Адыгея  Республика Дагестан  Республика Ингушетия  Кабардино-Балкарская Республика  Карачаево-Черкесская Республика  Республика Северная Осетия - Алания  Чеченская Республика  Республика Крым  г. Севастополь  Краснодарский край  Ставропольский край | 1,007 |
| Республика Калмыкия  Астраханская обл.  Псковская обл.  Ростовская обл. | 1,016 |
| Республика Карелия  Белгородская обл.  Брянская обл.  Владимирская обл.  Волгоградская обл.  Вологодская обл.  Воронежская обл.  Ивановская обл.  Калужская обл.  Курская обл.  Ленинградская обл.  Липецкая обл.  Московская обл.  Новгородская обл.  Орловская обл.  Рязанская обл.  Саратовская обл.  Смоленская обл.  Тамбовская обл.  Тверская обл.  Тульская обл.  Ярославская обл.  г. Москва  г. Санкт-Петербург | 1,032 |
| Республика Алтай  Республика Башкортостан  Республика Марий Эл  Республика Мордовия  Республика Татарстан  Удмуртская Республика  Чувашская Республика  Алтайский край  Пермский край  Кировская обл.  Костромская область  Курганская обл.  Мурманская обл.  Нижегородская обл.  Оренбургская обл.  Пензенская обл.  Самарская обл.  Свердловская обл.  Ульяновская обл.  Челябинская обл. | 1,04 |
| Республика Бурятия  Республика Тыва  Республика Хакасия  Забайкальский край  Красноярский край  Иркутская обл.  Кемеровская обл.  Новосибирская обл.  Омская обл.  Томская обл.  Тюменская обл.  Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  Ямало-Ненецкий автономный округ | 1,055 |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 6**

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

**ТЕМПЕРАТУРНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| Территория субъекта Российской Федерации | Ктемп |
| Республика Адыгея  Республика Дагестан  Республика Ингушетия  Кабардино-Балкарская Республика  Карачаево-Черкесская Республика  Республика Северная Осетия - Алания  Чеченская Республика  Республика Крым  г. Севастополь  Краснодарский край  Ставропольский край | 1,007 |
| Республика Калмыкия  Астраханская обл.  Псковская обл.  Ростовская обл. | 1,016 |
| Республика Карелия  Белгородская обл.  Брянская обл.  Владимирская обл.  Волгоградская обл.  Вологодская обл.  Воронежская обл.  Ивановская обл.  Калужская обл.  Курская обл.  Ленинградская обл.  Липецкая обл.  Московская обл.  Новгородская обл.  Орловская обл.  Рязанская обл.  Саратовская обл.  Смоленская обл.  Тамбовская обл.  Тверская обл.  Тульская обл.  Ярославская обл.  г. Москва  г. Санкт-Петербург | 1,032 |
| Республика Алтай  Республика Башкортостан  Республика Марий Эл  Республика Мордовия  Республика Татарстан / Республика Татарстан (Татарстан)  Удмуртская Республика  Чувашская Республика  Алтайский край  Пермский край  Кировская обл.  Костромская область  Курганская обл.  Мурманская обл.  Нижегородская обл.  Оренбургская обл.  Пензенская обл.  Самарская обл.  Свердловская обл.  Ульяновская обл.  Челябинская обл. | 1,04 |
| Республика Бурятия  Республика Тыва  Республика Хакасия  Забайкальский край  Красноярский край  Иркутская обл.  Кемеровская обл. / Кемеровская область - Кузбасс  Новосибирская обл.  Омская обл.  Томская обл.  Тюменская обл.  Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  Ямало-Ненецкий автономный округ | 1,055 |

**Действующая редакция**

**Приложение 7**

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

**КОЭФФИЦИЕНТЫ СЕЙСМИЧЕСКОГО ВЛИЯНИЯ**

|  |  |
| --- | --- |
| Территория субъекта Российской Федерации | Ксейсм |
| Республики Алтай  Республика Дагестан  Республика Ингушетия  Кабардино-Балкарская Республика  Карачаево-Черкесская Республика  Республика Северная Осетия - Алания  Республика Тыва  Чеченская Республика | 1,07 |
| Республика Адыгея  Республика Бурятия  Республика Крым  Краснодарский край  г. Севастополь | 1,05 |
| Республика Хакасия  Алтайский край  Забайкальский край  Ставропольский край  Иркутская область  Кемеровская область | 1,03 |
| Иные территории субъектов Российской Федерации | 1,00 |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7**

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

**КОЭФФИЦИЕНТЫ СЕЙСМИЧЕСКОГО ВЛИЯНИЯ**

|  |  |
| --- | --- |
| Территория субъекта Российской Федерации | Ксейсм |
| Республики Алтай  Республика Дагестан  Республика Ингушетия  Кабардино-Балкарская Республика  Карачаево-Черкесская Республика  Республика Северная Осетия - Алания  Республика Тыва  Чеченская Республика | 1,07 |
| Республика Адыгея  Республика Бурятия  Республика Крым  Краснодарский край  г. Севастополь | 1,05 |
| Республика Хакасия  Алтайский край  Забайкальский край  Ставропольский край  Иркутская область  Кемеровская область / Кемеровская область – Кузбасс | 1,03 |
| Иные территории субъектов Российской Федерации | 1,00 |