**V.6. Изменения, связанные с расчетом обязательств/требований по договорам на модернизацию**

**Приложение № 5.6.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается в ДОП предусмотреть порядок расчета и оплаты финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, в том числе определить порядок расчета и оплаты штрафов, предусмотренных договором на модернизацию, а также внести ряд уточняющих изменений.  **Дата вступления в силу:** в целях технической реализации. |

**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) |
| **2.3.3** | **Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года**  а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату **(14, 21, 28-е число месяца)**, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по ДПМ ВИЭ;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  В 2-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по ДПМ.  В 3-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:  – по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);  – договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.  В 4-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:  – по ДПМ ВИЭ (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ);  – ДПМ ТБО (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ТБО).  В 5-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по агентскому договору (АД):   * + неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, отказ, уклонение от предоставления заключения Главгосэкспертизы на проектную документацию;   + неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, нарушение формы и (или) непредоставление отчетности по АД;   + неустойка (штраф) за бездействие или действия, означающие фактический отказ от исполнения договора (АД) в целом.   В 6-ю очередь погашаются обязательства:  – по перечислению денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию;  – по перечислению денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию.  В 7-ю очередь погашаются обязательства:  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой поставщику в случае полного (частичного) отказа покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии);  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов);  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме).  В 8-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафа на основании вступившего в силу решения дисциплинарной комиссии СР о применении штрафа.  В 9-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафа за нарушение комитентом сроков и порядка предоставления счетов-фактур, информации о показателях счетов-фактур и копий счетов-фактур:  – по договорам комиссии на РСВ;  – договорам комиссии на БР;  – договорам комиссии НЦЗ.  В 10-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.  В 11-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг инфраструктурных организаций: КО.  В 12-ю очередь погашаются обязательства по оплате агентского вознаграждения инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 13-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 14-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг комиссионера – ЦФР.  В 15-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг поверенного по договорам коммерческого представительства.  В 16-ю очередь погашаются обязательства по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности.  В 17-ю очередь погашаются обязательства по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.  В 18-ю очередь погашаются обязательства по ДПМ ВИЭ.  В 19-ю очередь погашаются обязательства по договорам:  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях;  − купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;  − купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами;  – купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  …  б) Среди обязательств по оплате неустойки (пени), дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.  В 2-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате услуг инфраструктурных организаций: КО.  В 3-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате агентского вознаграждения инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 4-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате услуг инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 5-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа за услуги комиссионера – ЦФР.  В 6-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа за услуги поверенного по договорам коммерческого представительства.  В 7-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности.  В 8-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.  В 9-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по ДПМ ВИЭ.  В 10-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на РСВ.  В 11-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на БР.  … | **Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года**  а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату **(14, 21, 28-е число месяца)**, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по ДПМ ВИЭ;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  В 2-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по ДПМ.  В 3-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:  – по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);  – договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.  В 4-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:  – по ДПМ ВИЭ (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ);  – ДПМ ТБО (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ТБО).  В 5-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по агентскому договору (АД):   * + неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, отказ, уклонение от предоставления заключения Главгосэкспертизы на проектную документацию;   + неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, нарушение формы и (или) непредоставление отчетности по АД;   + неустойка (штраф) за бездействие или действия, означающие фактический отказ от исполнения договора (АД) в целом.   В 6-ю очередь погашаются обязательства:  – по перечислению денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию;  – по перечислению денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию;  – по оплате штрафов по договорам на модернизацию.  В 7-ю очередь погашаются обязательства:  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой поставщику в случае полного (частичного) отказа покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии);  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов);  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме).  В 8-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафа на основании вступившего в силу решения дисциплинарной комиссии СР о применении штрафа.  В 9-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафа за нарушение комитентом сроков и порядка предоставления счетов-фактур, информации о показателях счетов-фактур и копий счетов-фактур:  – по договорам комиссии на РСВ;  – договорам комиссии на БР;  – договорам комиссии НЦЗ.  В 10-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.  В 11-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг инфраструктурных организаций: КО.  В 12-ю очередь погашаются обязательства по оплате агентского вознаграждения инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 13-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 14-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг комиссионера – ЦФР.  В 15-ю очередь погашаются обязательства по оплате услуг поверенного по договорам коммерческого представительства.  В 16-ю очередь погашаются обязательства по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности.  В 17-ю очередь погашаются обязательства по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.  В 18-ю очередь погашаются обязательства по ДПМ ВИЭ.  В 19-ю очередь погашаются обязательства по договорам на модернизацию.  В 20-ю очередь погашаются обязательства по договорам:  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях;  − купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;  − купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами;  – купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  ***Далее изменить нумерацию очередности в соответствии с указанным порядком***  ...  б) Среди обязательств по оплате неустойки (пени), дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.  В 2-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате услуг инфраструктурных организаций: КО.  В 3-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате агентского вознаграждения инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 4-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по оплате услуг инфраструктурных организаций: ЦФР.  В 5-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа за услуги комиссионера – ЦФР.  В 6-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа за услуги поверенного по договорам коммерческого представительства.  В 7-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности.  В 8-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.  В 9-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по ДПМ ВИЭ.  В 10-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам на модернизацию.  В 11-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на РСВ.  В 12-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на БР.  ***Далее изменить нумерацию очередности в соответствии с указанным порядком***  … |
| **12.1** | **Предмет расчетов**  Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:  – срока (сроков) оплаты электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, соглашениям об изменении сроков оплаты по регулируемым договорам, соглашениям о переносе измененных сроков оплаты по регулируемым договорам, заключенным в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовой зоне);  – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  **…** | **Предмет расчетов**  Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:  – срока (сроков) оплаты электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, соглашениям об изменении сроков оплаты по регулируемым договорам, соглашениям о переносе измененных сроков оплаты по регулируемым договорам, заключенным в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;  – срока (сроков) оплаты электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовой зоне);  – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  – срока (сроков) оплаты мощности по договору на модернизацию;  … |
| **28.1.3** | **Заменить содержание пункта на нижеуказанное**  **28.1.3. Порядок определения цены на мощность по договорам на модернизацию**  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  - 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*.  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.   1. **Величина компенсации затрат на эксплуатацию**   ,  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.* В случае если значение не определено, то оно приравнивается нулю.    *T* *–* год, которому принадлежит месяц *m*;  *Y –* год, в котором проводился отбор проектов модернизации, на основании результатов которого Правительством РФ утвержден перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – перечень КОММод), включающий ГТП генерации *p*;  – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;  Величина  определяется в году *y+*1для декабря года *y* к декабрю года *y-*1в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  в случае если в отношении ГТП генерации *p* по состоянию на последний рабочий день месяца *m-1* КО не получено одновременное подтверждение выполнения мероприятий по модернизации, указанных в [подпунктах 1](consultantplus://offline/ref=A12D48EB681827E087F7F45A42936DCC55F938A9B3C421A202A01D0E9F98E85095B4C15B1179767000F56A2F369D56C43056EA9C8119iDD2P) и [2 пункта 266](consultantplus://offline/ref=A12D48EB681827E087F7F45A42936DCC55F938A9B3C421A202A01D0E9F98E85095B4C15B1179737000F56A2F369D56C43056EA9C8119iDD2P) Правил оптового рынка, и содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении такой ГТП генерации *p*, ***иначе:*** .   1. **Величина плановой компенсации капитальных затрат**   .  ***Не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат  определяется по формуле:***    - значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  - объем установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, указанный в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  - норма доходности в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц .  ***Норма доходности для календарного года с номером y рассчитывается (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) следующим образом:***  ,  где  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая в соответствии с *Регламентом 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 нормы доходности инвестированного капитала, который устанавливается равным 0,14 (14 % годовых).  ***Коэффициент индексации  в отношении ГТП генерации*** ***определяется по формуле:***  Если и , то    В иных случаях      *–* год, которому принадлежит месяц ;  - индекс потребительских цен для месяца  года в процентах к декабрю года , определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году  в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  - 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 приведения  определяется по формуле:***  ,  - значение нормы доходности, определяемое c настоящим пунктом в отношении календарного года, к которому относится расчетный месяц *,*  .  где,  *–* год, которому принадлежит месяц;  - норма доходности, определяемая в отношении календарного годав соответствии c настоящим пунктом.  ***Коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации,*** ***определяется по следующему принципу:***  в случае если в отношении ГТП генерации *p* по состоянию на последний рабочий день месяца *m-1* КО  **не получено одновременное подтверждение выполнения всех основных мероприятий по модернизации,** содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  в случае если в отношении ГТП генерации *p* по состоянию на последний рабочий день месяца *m-1* КО получено **подтверждение выполнения всех мероприятий** по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  в случае если в отношении ГТП генерации *p* по состоянию на последний рабочий день месяца *m-1* КО **получено подтверждение выполнения хотя бы одного основного мероприятия по модернизации,** но не **представлено подтверждение выполнения иных мероприятий по модернизации** (одного или более основных или сопутствующих), содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, состоящего только из мероприятий по модернизации *e*, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* по которым на последний рабочий день месяца *m-1* в КО не представлено подтверждение выполнения., определяется по формуле:    - множество мероприятий по модернизации *e*, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* по которым на последний рабочий день месяца *m-1* в КО не представлено подтверждение выполнения.    – коэффициент, равный:   * 1,2 для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); * 1,0 для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).   Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:    Определение ,,,,,,,  осуществляется на основании *Правил определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденным постановлением Правительства РФ от 25 января 2019 года № 43* (далее – Правила определения капитальных затрат) и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в редакции, действующей по состоянию на дату окончания срока подачи (приема) заявок на отбор проектов модернизации, на основании результатов которого Правительством РФ утвержден перечень КОММод, включающий ГТП генерации *p*.  – коэффициент, определенный для мероприятия по модернизации *e* в соответствии с приложением № 1 кПравилам определения капитальных затрат;  – технические характеристики мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  – величина, определенная для мероприятия по модернизации *e* в соответствии с приложением № 1 кПравилам определения капитальных затрат;  – доля затрат на оборудование, определенная для мероприятия по модернизации *e* в соответствии с приложением № 2 кПравилам определения капитальных затрат;  – коэффициент сейсмического влияния:   * для мероприятия по модернизации *e*, указанного в подп. 1.1, 1.2.1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 пункта 3.2 Регламента *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется согласно приложению 3 кПравилам определения капитальных затрат для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.* * в остальных случаях равен 1.   – коэффициент транспортировки, равный:   * 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2 пункта 3.2 Регламента *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если ; * 1,03 – в остальных случаях;   – доля затрат на строительно-монтажные работы, определенная для мероприятия по модернизации *e* в соответствии с приложением № 2 кПравилам определения капитальных затрат;  – температурный коэффициент, определяется согласно приложению 4 кПравилам определения капитальных затрат для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  – доля прочих затрат, определенная для мероприятия по модернизации *e* в соответствии с приложением № 2 кПравилам определения капитальных затрат;    Для и .  - коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году Y, определяемый в соответствии с приложением 01 настоящего Регламента.  - коэффициент индексации типовых капитальных затрат за год y, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году Y, определяемый в соответствии с приложением 01 настоящего Регламента.  .    – предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:   * Если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и  - ; * Если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и  - определяется по формуле * Если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и - ; * Если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и  - ; * Если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и  - определяется по формуле * Если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и  - .  1. **Среднее арифметическое из значений цены на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в ГТП генерации p**     – цена электроэнергии в ГТП генерации, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h* расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с п.5.3.2 *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 в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* во все часы операционных суток *h* расчетного месяца *m*  или не определена, то .  - количество часов в расчетном месяце *m,* в которые определена (в том числе равна нулю).   * 1. **Значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта**   - значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *.*   1. **Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций**     где:  - 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*);  te - нормативный срок (в годах) эксплуатации генерирующего объекта, равный 20 годам.  .  - значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного годав соответствии c настоящим пунктом.   1. **Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций**     - 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*).   1. **Коэффициенты-константы**   - коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, указанный в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  - коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:   * если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, в графе «Вид топлива» указано значение «газ», - 1,033; * если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* в графе «Вид топлива» указано значение «уголь», - 1,069.   - 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.  1. **Округление величин при расчете цены на мощность по договорам на модернизацию**   Величины ,,,,,,, ,,,, ,определяются с точностью до 11 знаков после запятой.   1. **Особенности расчета  до даты начала фактической поставки мощности**   Цена на мощность ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяется до даты начала фактической поставки мощности такой ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию с учетом следующих особенностей:        [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 регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка, относится ГТП генерации p, в пределах ценовой зоны zв 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*  или не определена, то .  - количество часов в расчетном месяце *m.*   1. **Если в результате расчета**  **оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц.** 2. **КО, начиная с , рассчитывает цену на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*.** 3. **Параметры, определяемые в пунктах 2-5, рассчитываются начиная с** . | |
|  | **Добавить пункты**  **28.1.4. Расчет авансовых обязательств/требований по договорам модернизации**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): , где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  **28.1.5. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию по итогам расчетного периода**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договорам на модернизацию рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если  > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС)  =  Если  < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) = –  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам на модернизацию КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию для дат платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (приложения 28 и 28.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам на модернизацию, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам на модернизацию, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 28.3 и 28.4 к настоящему Регламенту). Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам на модернизацию Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, на даты платежей *d* (приложение 28.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам на модернизацию мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 28.5 к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам на модернизацию и реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период определяет размер доплат/возвратов договорам на модернизацию. | |
| **28.2.1** | Предмет расчетов В соответствии с условиями договоров на модернизацию при наличии оснований поставщик - участник оптового рынка *i* обязан выплатить покупателям:  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности (штраф за непоставку/недопоставку по договору на модернизацию);  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию);  – денежную сумму, обусловленную отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по соответствующему договору;  – денежную сумму в случае уменьшения периода поставки мощности по договорам на модернизацию таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления об уменьшении периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (далее – денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию).  Далее по тексту настоящего Регламента денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, совместно именуются как «денежная сумма по договорам на модернизацию». | Предмет расчетов В соответствии с условиями договоров на модернизацию при наличии оснований поставщик - участник оптового рынка *i* обязан выплатить покупателям:  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности (штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию);  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию);  – денежную сумму, обусловленную отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по соответствующему договору;  – денежную сумму в случае уменьшения периода поставки мощности по договорам на модернизацию таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления об уменьшении периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (далее – денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию).  Далее по тексту настоящего Регламента штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию и штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, совместно именуются как «штрафы по договорам на модернизацию».  Далее по тексту настоящего Регламента денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, совместно именуются как «денежная сумма по договорам на модернизацию». |
| **28.2.2** | 28.2.2. Даты платежей Поставщик обязан исполнять обязательства по оплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежных сумм по договорам на модернизацию за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Фактом признания участниками оптового рынка денежной суммы по договорам на модернизацию, является исполнение обязательств по выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания и (или) выплаты указанной денежной суммы для целей дальнейшего оспаривания. | 28.2.2. Даты платежей Поставщик обязан исполнять обязательства по оплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по штрафам по договорам на модернизацию за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежных сумм по договорам на модернизацию за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Фактом признания участниками оптового рынка штрафа и (или) денежной суммы по договорам на модернизацию, является исполнение обязательств по выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафа и (или) выплаты указанной денежной суммы для целей дальнейшего оспаривания. |
| **28.2.3.1** | 28.2.3.1 Расчет денежной суммы **а) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.2 настоящего Регламента;  **…**  **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.2 настоящего Регламента;  … | 28.2.3.3 Расчет денежной суммы **а) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  **…**  **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  … |
| **28.2.3.2** | **Изменить нумерацию пункта на 28.2.3.4** | |
|  | **Добавить пункты**  **28.2.3.1. Определение размера штрафа в случае непоставки (недопоставки) мощности по договорам на модернизацию**  Размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента;  – штрафуемый объем мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* определенный 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*).  **28.2.3.2. Определение размера штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* рассчитана величина , то размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по договорам на модернизацию, определенный 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*);  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* *(i**j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный 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).*  Размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, заключенному в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* *(i**j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, рассчитывается по формуле:  . | |
| **28.2.4** | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по договорам на модернизацию и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложения 28.6 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные Реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 28.7 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.10 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. |
| **28.2.5** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложения 28.8 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 28.9 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.11 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. |
| **11.1.5** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за услугу КО Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр авансовых обязательств по оплате услуги КО за расчетный период (приложение 28.1 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Не позднее 17-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр обязательств по доплате (возврату) денежных средств за услугу КО за расчетный период (приложение 28.2 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за услугу КО Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр авансовых обязательств по оплате услуги КО за расчетный период (приложение 12.1 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Не позднее 17-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр обязательств по доплате (возврату) денежных средств за услугу КО за расчетный период (приложение 12.2 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. |
| **11.2.7** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период.  Не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора передает КО информацию о стоимости комплексной услуги ЦФР, оказанной ЦФР участнику оптового рынка *j* в отношении расчетного периода *t*, по форме приложения 121 к настоящему Регламенту. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период по форме приложения 121.1 к настоящему Регламенту. Не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора передает КО информацию о стоимости комплексной услуги ЦФР, оказанной ЦФР участнику оптового рынка j в отношении расчетного периода t, по форме приложения 121 к настоящему Регламенту. |
|  | **Приложение 28**  **Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги АО "ЦФР"** | **Приложение 121.1**  **Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги АО "ЦФР"** |
|  | **Приложение 28.1**  **Реестр авансовых обязательств по оплате услуги АО "АТС"** | **Приложение 12.1**  **Реестр авансовых обязательств по оплате услуги АО "АТС"** |
|  | **Приложение 28.2**  **Реестр обязательств по доплате (возврату) денежных средств по оплате услуги АО "АТС"** | **Приложение 12.2**  **Реестр обязательств по доплате (возврату) денежных средств по оплате услуги АО "АТС"** |
|  | **Приложение 28.3**   |  |  | | --- | --- | |  | **Отправитель: АО «АТС»** |   **Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (для покупателя / для продавца)** | **Приложение 28.10**   |  |  | | --- | --- | |  | **Отправитель: АО «АТС»** |   **Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (для покупателя / для продавца)** |
|  | **Приложение 28.4**   |  |  | | --- | --- | | ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |   **Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию**  **за расчетный период mm YYYY года**  **<package-comment>** | **Приложение 28.11**   |  |  | | --- | --- | | ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |   **Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию**  **за расчетный период mm YYYY года**  **<package-comment>** |

**Добавить приложения**

**Приложение 28**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ** | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Дата платежа** | **Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств** | **Авансовое обязательство (без НДС)** | **Авансовое обязательство** | **В т.ч. НДС** |
|
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ** | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование Участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Дата платежа** | **Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований** | **Авансовое требование (без НДС)** | **Авансовое требование** | **В т.ч. НДС** |
|
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.2**

**Реестр авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code >** | **Код ГТП генерации**  **<** **object-supply >** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code >** | **Код ГТП потребления**  **<** **object-consume >** | **Дата платежа**  **<** **matrix-number >** | **Авансовое требование/обязательство по договору**  **<payment-amount >** | **В т.ч. НДС**  **<vat-amount >** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |
| **№ п/п** | | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | | **Код ГТП генерации** | | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | | **Код ГТП потребления** | | **Данные о фактическом исполнении обязательств по поставке мощности по договорам модернизации** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Договорный объем мощности** | | **Аттестованный объем мощности** | | **Объем мощности, фактически поставленный** | | **Цена мощности** | | **Стоимость мощности (без НДС)** | | | **Стоимость мощности** | | **В т.ч. НДС** | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | **МВт** | | **МВт** | | **МВт** | | **руб./МВт** | | **руб.** | | | **руб.** | | **руб.** | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |
| **Приложение 28.4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | |  | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | |  | |
| **№ п/п** | **Номер договора** | | | **Дата подписания договора** | | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | | **Код ГТП потребления** | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | | **Код ГТП генерации** | | **Данные о фактическом исполнении обязательств по договорам модернизации** | | | | | | | | | | | | |
| **Договорный объем мощности** | | **Аттестованный объем мощности** | | **Объем мощности, фактически поставленный** | | **Цена мощности** | | **Стоимость мощности (без НДС)** | **Стоимость мощности** | | **В т.ч. НДС** | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | **МВт** | | **МВт** | | **МВт** | | **руб./МВт** | | **руб.** | **руб.** | | **руб.** | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | |  | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | |  | |

**Приложение 28.5**

**Реестр итоговых финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code >** | **Код ГТП генерации**  **<** **object-supply >** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code >** | **Код ГТП потребления**  **<** **object-consume >** | **Объем мощности, фактически поставленный по договору, МВт**  **<qnt>** | **Цена, руб./МВт**  **<unit-price>** | **Стоимость (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Стоимость (с НДС), руб.**  **<payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.6**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ** | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП генерации** | **Код ГТП потребления** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Цена, использованная для расчета штрафа** | **Размер штрафа** | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |

**Приложение 28.7**

**Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**

**Получатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Ценовая зона \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Размер штрафа, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |

**Приложение 28.8**

**Реестр штрафов по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника -плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника - получателя <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.9**

**Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника -плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника - получателя <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 9**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **АО «АТС»** | |  |  |  | **Участник** |  | |
|  |  |  |  |  | **Код участника** |  | |
| **Адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12** | | | | |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **Отчет** | | | | | | | |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке** | | | | | | | |
| **за** | | | | | | | |
| **от** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.    Объем производства** | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем производства, кВт•ч** | **Объем отклонений по производству, кВт•ч** | **Фактический объем производства, кВт•ч** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.    Объем потребления** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем потребления, кВт•ч** | **Объем потребления, покрытый выработкой блок-станций, кВт•ч** | **Плановый объем потребления, кВт•ч** | **Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника, кВт•ч** | **Объем отклонений по потреблению, кВт•ч** | **Фактический объем потребления, кВт•ч** |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.    Объемы розничных договоров** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Договорной объем, кВт•ч** | **Фактический объем, кВт•ч** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.    Регулируемые договоры** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1. Продажа по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.2. Продажа мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2. Покупка по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.2. Покупка мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3. Продажа по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.2. Продажа мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4. Покупка по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.2. Покупка мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
| **5. Свободные договоры** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1. Биржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2. Небиржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.3. Биржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.3.1. Продажа мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.3.2. Покупка мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.4. Небиржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.4.1. Продажа мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.4.2. Покупка мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
| **5.5. Прочие свободные договоры** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.5.1. Продажа электроэнергии** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.5.2. Покупка электроэнергии** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  |  |  |  |
| **6.    Рынок на сутки вперед** | | | | |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **6.1. Продажа электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6.2. Покупка электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
| **7.    Балансирующий рынок** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **7.1. Продажа электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.2. Покупка электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9. Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), а также договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9.1. Продажа по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9.2. Покупка по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10. Договоры о предоставлении мощности** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **11. Договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов** | | | | |  |  |  |
| **11.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
| **11.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **12. Договоры, заключенные по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **12.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **12.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **13. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **13.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **13.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**14. Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

**14.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности ВИЭ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |

**14.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности ВИЭ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **п/п** | | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | | | **Стоимость (без НДС), руб.** |
| **1** | | **В целом по участнику:** |  | | |  |
| **2** | | **в том числе по договору** |  | | |  |
|  | | | |  |  | | |  |  | |  | |
| **15.    Итоговые данные о фактических объемах покупки/продажи электроэнергии на оптовом рынке** | | | | | | | | | | | |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | | | **Общий объем покупки, кВт•ч** | **Общий объем продажи, кВт•ч** | | |  | |
|  | |
|  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  | | |  | |
|  |  | | |  |  | | |  | |
| **16.    Данные акта оборота электроэнергии** | | | | | | | | | | | |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | | | **Объем потребления, кВт•ч** | **Объем производства кВт•ч** | | |  |  | |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  | | |  |  | |  |  |
| **2** | **в том числе по ГТП** | | |  |  | | |  |  | |  |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 9**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **АО «АТС»** | |  |  |  | | **Участник** | |  | | | |
|  |  |  |  |  | | **Код участника** | |  | | | |
| **Адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12** | | | | | |  | |  | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **Отчет** | | | | | | | | | | | |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке** | | | | | | | | | | | |
| **за** | | | | | | | | | | | |
| **от** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **1.    Объем производства** | | | | | | | | | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем производства, кВт•ч** | **Объем отклонений по производству, кВт•ч** | **Фактический объем производства, кВт•ч** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2.    Объем потребления** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем потребления, кВт•ч** | **Объем потребления, покрытый выработкой блок-станций, кВт•ч** | **Плановый объем потребления, кВт•ч** | | **Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника, кВт•ч** | | **Объем отклонений по потреблению, кВт•ч** | | **Фактический объем потребления, кВт•ч** | |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.    Регулируемые договоры** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.1. Продажа по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.1.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.1.2. Продажа мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.2. Покупка по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.2.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.2.2. Покупка мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.3. Продажа по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.3.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.3.2. Продажа мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.4. Покупка по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.4.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.4.2. Покупка мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4. Свободные договоры** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.1. Биржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.1.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.1.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.2. Небиржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.2.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.2.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.3. Биржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.3.1. Продажа мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.3.2. Покупка мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.4. Небиржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.4.1. Продажа мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.4.2. Покупка мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
| **4.5. Прочие свободные договоры** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.5.1. Продажа электроэнергии** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.5.2. Покупка электроэнергии** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **5.    Рынок на сутки вперед** | | | | | |  | |  | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **5.1. Продажа электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **5.2. Покупка электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **6.    Балансирующий рынок** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **6.1. Продажа электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **6.2. Покупка электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **7.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **7.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **7.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **8.    Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **9. Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), а также договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **9.1. Продажа по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **9.2. Покупка по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **10. Договоры о предоставлении мощности** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **10.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **10.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **11. Договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов** | | | | | |  | |  | |  | |
| **11.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **11.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **12. Договоры, заключенные по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **12.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **12.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **13. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **13.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **13.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |

**14. Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

**14.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности ВИЭ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |

**14.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности ВИЭ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **п/п** | | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | | | **Стоимость (без НДС), руб.** |
| **1** | | **В целом по участнику:** |  | | |  |
| **2** | | **в том числе по договору** |  | | |  |
|  | | | |  |  | | |  |  | |  | |
| **15.    Итоговые данные о фактических объемах покупки/продажи электроэнергии на оптовом рынке** | | | | | | | | | | | |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | | | **Общий объем покупки, кВт•ч** | **Общий объем продажи, кВт•ч** | | |  | |
|  | |
|  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  | | |  | |
|  |  | | |  |  | | |  | |
| **16.    Данные акта оборота электроэнергии** | | | | | | | | | | | |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | | | **Объем потребления, кВт•ч** | **Объем производства кВт•ч** | | |  |  | |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  | | |  |  | |  |  |
| **2** | **в том числе по ГТП** | | |  |  | | |  |  | |  |  |
|  |  | | |  |  | | |  |  | |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_CON | Реестр авансовых обязательств по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.1.1) | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_GEN | Реестр авансовых требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.1.2) | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XML | Реестр авансовых обязательств / требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.1.3) | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FACT\_LIAB\_GEN | Итоговый реестр финансовых требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.2.1) | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FACT\_LIAB\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.2.2) | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_FACT\_LIAB\_XML | Реестр итоговых финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.2.3) | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FINE\_LIAB | Реестр рассчитанных штрафов по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.3.1) | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FINE\_NOT\_READY | Реестр штрафов по договорам на модернизацию за неготовность | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.3.2) | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_FINE\_LIAB\_XML | Реестр рассчитанных штрафов по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.3.3) | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_FINE\_NOT\_READY\_XML | Реестр штрафов по договорам на модернизацию за неготовность | Регламент № 16, раздел 28 (28.X.3.4) | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.7** | Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в отношении пары «ГТП потребления /ГТП генерации », в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам на модернизацию, определяется как:  . | Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в отношении пары «ГТП потребления /ГТП генерации », в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам на модернизацию, определяется как:  . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент контроля за соблюдением участниками оптового рынка Правил оптового рынка и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | **Договоры на оптовом рынке**  Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО», в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД); * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ДДМ ГЭС/АЭС); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (договоры купли-продажи в БР); * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности (договоры купли-продажи мощности); * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности (ДПМ); * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов(ДПМ); * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; * агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (договоры на поставку мощности в вынужденных режимах); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (договоры ГЭС); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (договоры АЭС); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договоры купли-продажи в РСВ);   … | **Договоры на оптовом рынке**  Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО», в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД); * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ДДМ ГЭС/АЭС); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (договоры купли-продажи в БР); * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности (договоры купли-продажи мощности); * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности (ДПМ); * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов(ДПМ); * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; * агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (договоры на поставку мощности в вынужденных режимах); * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (договоры ГЭС); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (договоры АЭС); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договоры купли-продажи в РСВ);   … |
| **2.2.2** | Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности; * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;   … | Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности; * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов;   … |
| **2.3.2** | Порядок проверки наличия у участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих к инициированию процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка:   1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):  * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности: * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению; * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы: * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка; * договоры купли-продажи мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности: * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»); | Порядок проверки наличия у участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих к инициированию процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка:   1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):  * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности: * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению; * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы: * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка; * договоры купли-продажи мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности: * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»); * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; |
| **2.4.2** | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности; * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; * агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности; * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; * агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … |
| **2.4.3** | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени):   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности; * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; * агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени):   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; * договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * договоры купли-продажи мощности; * договоры комиссии на продажу мощности; * договоры о предоставлении мощности; * договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); * агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; * агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Действующая редакция** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 1** | …  [руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным участником КОМ НГО *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t,* при этом:  ,  где  **–** стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – фактическая стоимость продажи мощности участником КОМ НГО *i* в неценовой зоне *z\** за расчетный месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору *D*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору *D,*  заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  [руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным участником КОМ НГО *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t,* при этом:  ,  где  **–** стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – фактическая стоимость продажи мощности участником КОМ НГО *i* в неценовой зоне *z\** за расчетный месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору *D*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору *D,*  заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **Регламент ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕТКРОЭНЕРГИИ (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) |
| **10.5** | Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m рассчитывается следующим образом:  ,  где  – рассчитываемая КО для расчетного периода m плановая стоимость покупки мощности за расчетный период m по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=2E306D2A01C37830040235EC3229DD5710F35F61BAAD404AAC790A69F9890A2EA0EE70E5D9657C9722w9S) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, по формуле:  ,  …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода m-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка j в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:  ;  ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода m следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  – плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*–1, определяемая по формуле, соответствующей расчету .  Расчет параметров и  производится согласно редакции раздела 10.5 настоящего регламента, действующей на месяц *m*-1.  …  – часть суммы превышения предварительных финансовых обязательств покупателей по покупке мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над финансовыми требованиями поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – размер штрафа, рассчитываемый КО за расчетный месяц m-1 в ценовой зоне z по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации p участника оптового рынка i, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j (), определяемый в соответствии с формулой, указанной в п. 6.2.3.1 настоящего Регламента;  …  – размер штрафа за расчетный месяц m-1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8’ настоящего Регламента;  – объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого Коммерческий оператор оптового рынка определяет объем поставки мощности для расчетного периода *m* по регулируемым договорам, заключенным участником оптового рынка *j* в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей *j*, определяемый в соответствии с пунктом 10.4 настоящего регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m*, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления участника оптового рынка *j*, рассчитываемый для расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с п. 10.4 настоящего регламента. | Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода mСредневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m рассчитывается следующим образом:,где  – рассчитываемая КО для расчетного периода m плановая стоимость покупки мощности за расчетный период m по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=2E306D2A01C37830040235EC3229DD5710F35F61BAAD404AAC790A69F9890A2EA0EE70E5D9657C9722w9S) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, по формуле:, …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  – плановая стоимость покупки мощности в отношении ГТП потребления q в расчетном месяце m по договорам на модернизацию, определяемая по формуле:  ,  где  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, определяемая по формуле:  ;  ,  где  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m,* определенная в соответствии с п.28.1.3 настоящего Регламента;  – плановый объем продажи мощности по договору на модернизацию - в ценовой зоне z в ГТП генерации *p* участника оптового рынка i, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде m, определенный в соответствии с п. 17.8 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода m-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка j в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:  ;  ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода m следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  – плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*–1, определяемая по формуле, соответствующей расчету .  Расчет параметров и  производится согласно редакции раздела 10.5 настоящего регламента, действующей на месяц *m*-1.  …  – часть суммы превышения предварительных финансовых обязательств покупателей по покупке мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над финансовыми требованиями поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – стоимость мощности, купленной участником в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z*, по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* (), определяемая в соответствии с п. 28.1.5 настоящего регламента;  – стоимость мощности, поставленной в месяце m-1 в ценовой зоне z по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации p участника оптового рынка i, потребленной в ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j, определяемая по формуле:  , где *i* = *j*;  где *i* = *j*;  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m-1* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (i = j), определенный в соответствии с п.3 *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  - цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m-1,* определенная в соответствии с п. 28.1.3 настоящего Регламента.  – размер штрафа, рассчитываемый КО за расчетный месяц m-1 в ценовой зоне z по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации p участника оптового рынка i, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j (), определяемый в соответствии с формулой, указанной в п. 6.2.3.1 настоящего Регламента;  …  – размер штрафа за расчетный месяц m-1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8’ настоящего Регламента;  – размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*-1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п.28.2.3.1 настоящего регламента;  - размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, заключенному в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка в расчетном месяце *m*-1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.2 настоящего Регламента;  – объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого Коммерческий оператор оптового рынка определяет объем поставки мощности для расчетного периода *m* по регулируемым договорам, заключенным участником оптового рынка *j* в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей *j*, определяемый в соответствии с пунктом 10.4 настоящего регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m*, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления участника оптового рынка *j*, рассчитываемый для расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с п. 10.4 настоящего регламента. |

**Приложение № 5.6.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 августа 2019 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) |
| **28.2.3.2** | **а) В отношении расчетных месяцев *m* 2019 года цена на мощность, используемая для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:**  ,  где  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проведенного в году *Y* = 2019.  ,  – значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, в отношении генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p;*  – объем установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p,* после модернизации, указанный в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;  – значение нормы доходности, определяемое для календарного года с номером  в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента;  – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:  – для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием природного газа, – 1,033;  – для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля, – 1,069. | **а) В отношении расчетных месяцев *m* 2019 года цена на мощность, используемая для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:**  ,  где  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.* В случае если значение  не определено, то оно приравнивается нулю.  ,  – значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p;*  – объем установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, указанный в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p;*  – значение нормы доходности, определяемое для календарного года с номером  в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента;  – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:   * если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» – 1,033; * если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» – 1,069. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.1.10** | **Объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию,определяется по формуле:**  ;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц , передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – период, начиная c 1-го числа месяца, следующего за датой окончания поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, по договорам на модернизацию с учетом уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности по таким договорам на модернизацию, и заканчивая (включительно) ранним из:  - декабря года, предшествующего самому раннего году, в отношении которого на дату направления уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки участником оптового рынка *i* мощность данного генерирующего объекта не была учтена при проведении КОМ как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого КОМ;  - месяца, в котором наступает дата окончания поставки мощности генерирующего объекта без учета уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности;  - 48-го месяца, следующего за датой окончания поставки мощности генерирующего объекта с учетом уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности.  При этом датой направления участником оптового рынка *i* заявления об изменении (уменьшении) периода поставки является дата получения КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p*. | **Объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию,определяется по формуле:**  ;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц , передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – период, начиная c 1-го числа месяца, следующего за датой окончания поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, по договорам на модернизацию с учетом уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности по таким договорам на модернизацию, и заканчивая (включительно) ранним из:  - декабря года, являющегося наиболее поздним, в отношении которого на дату направления уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки участником оптового рынка *i* мощность данного генерирующего объекта была учтена при проведении КОМ как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого КОМ;  - месяца, в котором наступает дата окончания поставки мощности генерирующего объекта без учета уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности;  - 48-го месяца, следующего за датой окончания поставки мощности генерирующего объекта с учетом уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности.  При этом датой направления участником оптового рынка *i* заявления об изменении (уменьшении) периода поставки является дата получения КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p*. |
| **6.5** | **Определение перечня ГТП генерации, в отношении которых рассчитывается денежная сумма по договорам на модернизацию**  а) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию начиная с расчетного месяца *m*+1, которые в соответствии с договорами на модернизацию квалифицируются как отказ поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам с месяца *m*+1 и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию.  Денежная сумма не уплачивается поставщиком и не рассчитывается КО в отношении ГТП генерации *p* в случае отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию по причине уменьшения поставщиком в отношении такой ГТП генерации *p* в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 договоров на модернизацию, объема поставки мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля.  Порядок расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, описан в подп. «а» п. 28.2.3.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  б) Если поставщик – участник оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* уменьшил период поставки мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, на дату направления участником оптового рынка *i* заявления об изменении (уменьшении) периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, что в соответствии с договорами на модернизацию влечет за собой выплату денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* периода поставки мощности, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию.  Под уменьшением в расчетном месяце *m* периода поставки мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* понимается поступление в расчетном месяце *m* в КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p.*  Датой направления участником оптового рынка i заявления об уменьшении периода поставки является дата получения КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p*.  Порядок расчета величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, описан в подп. «б» п. 28.2.3.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **Определение перечня ГТП генерации, в отношении которых рассчитывается денежная сумма по договорам на модернизацию**  а) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию начиная с расчетного месяца *m*+1, которые в соответствии с договорами на модернизацию квалифицируются как отказ поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам с месяца *m*+1 и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию.  Денежная сумма не уплачивается поставщиком и не рассчитывается КО в отношении ГТП генерации *p* в случае отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию по причине уменьшения поставщиком в отношении такой ГТП генерации *p* в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 договоров на модернизацию, объема поставки мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля.  Порядок расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, описан в подп. «а» п. 28.2.3.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  б) Если поставщик – участник оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* уменьшил период поставки мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, на дату направления участником оптового рынка *i* заявления об изменении (уменьшении) периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, что в соответствии с договорами на модернизацию влечет за собой выплату денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* периода поставки мощности, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию.  Под уменьшением в расчетном месяце *m* периода поставки мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* понимается поступление в расчетном месяце *m* в КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p.*  Датой направления участником оптового рынка i заявления об уменьшении периода поставки является дата получения КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p*.  В случае наличия в одном расчетном месяце *m* оснований для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, и денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* периода поставки мощности такой ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, то денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* периода поставки мощности такой ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, не рассчитывается.  Порядок расчета величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, описан в подп. «б» п. 28.2.3.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOMMOD\_PART\_DOG  \_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе КО от договора КОММод | Приложение № Д 18.3.6, п. 9.2 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_DOG\_  REJECT\_NOTICE | Уведомление об отказе Продавца от договора КОММод | Приложение № Д 18.3.6, п. 9.3 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_OBJECT\_  EXCLUSION\_NOTICE | Уведомление об исключении генерирующего объекта КОММод из Перечня по решению правительства РФ | Приложение № Д 18.3.6, п. 9.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_SO\_  CHANGE\_DATE\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала, даты окончания поставки и даты начала периода реализации проекта модернизации в договоре КОММод по решению СО | Приложение № Д 18.3.6, п. 3.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_PRIL  \_PARAM\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление об изменении параметров в приложениях 1, 2, 3 и 4 к договору КОММод в связи с изменением перечня по решению правительства | Приложение № Д 18.3.6, п. 12.3 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_  PRIL4\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление об изменении граф 4–7 в приложении 4 к договору КОММод | Приложение № Д 18.3.6, п. 12.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_  PRIL4\_DEL\_NOTICE | Уведомление об исключении приложения 4 из договора КОММод | Приложение № Д 18.3.6, п. 12.5 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**Приложение № 5.6.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 января 2020 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) |
| **28.2.3.2 б)** | , где  ,  где  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проведенного в году*;*    *T* *–* год, которому принадлежит месяц *m*;  *–* год, в котором проводился отбор проектов модернизации, на основании результатов которого Правительством Российской Федерации утвержден перечень, включающий генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*;  – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ,    где – расчетный месяц, в котором наступает дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;    – расчетный месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в распоряжении Правительства Российской Федерации, утверждающем перечень, включающий генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*.  ,  – количество календарных месяцев, равное:   * 36 – для генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* и выработка электрической энергии которого осуществляется с использованием в качестве основного топлива угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; * 24 – для иных проектов модернизации;   – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного года *T–*1в соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  .  где ,  *–* год, которому принадлежит месяц;  – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного годав соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  Если и , то    В иных случаях    *–* год, которому принадлежит месяц ;  – индекс потребительских цен для месяца  года в процентах к декабрю года , определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году  в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величины , , ,  определяются с точностью до 11 знаков после запятой.  – значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, в отношении генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p;*  – объем установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p,* после модернизации, указанный в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;  – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:  – для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием природного газа, – 1,033;  – для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля, – 1,069. | , где  ,  где  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.* В случае если значение  не определено, то оно приравнивается нулю.    *T* *–* год, которому принадлежит месяц *m*;  *–* год, в котором проводился отбор проектов модернизации, на основании результатов которого Правительством Российской Федерации утвержден перечень, включающий генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*;  – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ,    где – расчетный месяц, в котором наступает дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;    – 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* (без учета возможного изменения указанной даты).  ,  – 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 № 19.3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; * 24 – для иных проектов модернизации;   – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного года *T–*1в соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  .  где ,  *–* год, которому принадлежит месяц;  – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного годав соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  Если и , то    В иных случаях    *–* год, которому принадлежит месяц ;  – индекс потребительских цен для месяца  года в процентах к декабрю года , определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году  в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величины , , ,  определяются с точностью до 11 знаков после запятой.  – значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  – объем установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, указанный в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.*  – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:   * если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» – 1,033; * если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» – 1,069. |