

**СТАНДАРТНАЯ ФОРМА ДОГОВОРА
УТВЕРЖДЕНА**

Решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного
совета НП «АТС»
№ 96 от 14 июля 2006 г.),

с изменениями от 11 августа 2006 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 97 от 11 августа 2006 г.),

с изменениями от 15 сентября 2006 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 101 от 15 сентября 2006 г.),

с изменениями от 26 декабря 2006 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 108 от 26 декабря 2006 г.),

с изменениями от 26 января 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 2/2007 от 26 января 2007 г.),

с изменениями от 16 февраля 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 3/2007 от 16 февраля 2007 г.),

с изменениями от 22 февраля 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 4/2007 от 22 февраля 2007 г.),

с изменениями от 30 марта 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 6/2007 от 30 марта 2007 г.)

с изменениями от 17 апреля 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 7/2007 от 17 апреля 2007 г.),

с изменениями от 6 августа 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 16/2007 от 6 августа 2007 г.),

с изменениями от 20 августа 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 17/2007 от 20 августа 2007 г.),

с изменениями от 19 октября 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 23/2007 от 19 октября 2007 г.),

с изменениями от 1 ноября 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 24/2007 от 1 ноября 2007 г.),

с изменениями от 30 ноября 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 26/2007 от 30 ноября 2007 г.),

с изменениями от 28 декабря 2007 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 29/2007 от 28 декабря 2007 г.),

с изменениями от 15 февраля 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 4/2008 от 15 февраля 2008 г.),

с изменениями от 29 февраля 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 7/2008 от 29 февраля 2008 г.),

с изменениями от 28 марта 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 8/2008 от 28 марта 2008 г.),

с изменениями от 25 апреля 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 10/2008 от 25 апреля 2008 г.),

с изменениями от 7 июня 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 14/2008 от 7 июня 2008 г.),

с изменениями от 27 июня 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 15/2008 от 27 июня 2008 г.),

с изменениями от 30 июля 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС»
№ 17-2/2008 от 30 июля 2008 г.),

с изменениями от 12 сентября 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 19/2008 от 12 сентября 2008 г.),

с изменениями от 3 октября 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 21/2008 от 3 октября 2008 г.),

с изменениями от 13 октября 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 22/2008 от 13 октября 2008 г.),

с изменениями от 31 октября 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 23/2008 от 31 октября 2008 г.),

с изменениями от 28 ноября 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 26/2008 от 28 ноября 2008 г.),

с изменениями от 26 декабря 2008 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 29/2008 от 26 декабря 2008 г.),

с изменениями от 30 января 2009 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 2/2009 от 30 января 2009 г.),

с изменениями от 27 марта 2009 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 7/2009 от 27 марта 2009 г.),

с изменениями от 31 июля 2009 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 16/2009 от 31 июля 2009 г.),

с изменениями от 26 ноября 2009 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 30/2009 от 26 ноября 2009 г.),

с изменениями от 25 декабря 2009 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 34/2009 от 25 декабря 2009 г.),

с изменениями от 19 февраля 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 3/2010 от 19 февраля 2010 г.),

с изменениями от 26 марта 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 7/2010 от 26 марта 2010 г.),

с изменениями от 30 апреля 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 9/2010 от 30 апреля 2010 г.),

с изменениями от 1 июня 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 13-П/2010 от 1 июня 2010 г.),

с изменениями от 22 июня 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 15/2010 от 22 июня 2010 г.),

с изменениями от 30 августа 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 21-П/2010 от 30 августа 2010 г.),

с изменениями от 3 сентября 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 22/2010 от 3 сентября 2010 г.),

с изменениями от 30 сентября 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 26/2010 от 30 сентября 2010 г.),

с изменениями от 11 октября 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 27/2010 от 11 октября 2010 г.),

с изменениями от 15 октября 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 28/2010 от 15 октября 2010 г.),

с изменениями от 29 октября 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 30/2010 от 29 октября 2010 г.),

с изменениями от 26 ноября 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 33/2010 от 26 ноября 2010 г.),

с изменениями от 3 декабря 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 34/2010 от 3 декабря 2010 г.),

с изменениями от 10 декабря 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 35/2010 от 10 декабря 2010 г.),

с изменениями от 17 декабря 2010 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 36/2010 от 17 декабря 2010 г.),

с изменениями от 28 января 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 2/2011 от 28 января 2011 г.),

с изменениями от 11 февраля 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 3/2011 от 11 февраля 2011 г.),

с изменениями от 25 февраля 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 5/2011 от 25 февраля 2011 г.),

с изменениями от 24 июня 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 19/2011 от 24 июня 2011 г.),

с изменениями от 29 июля 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 22/2011 от 29 июля 2011 г.),

с изменениями от 2 сентября 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 24/2011 от 2 сентября 2011 г.),

с изменениями от 19 сентября 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 27/2011 от 19 сентября 2011 г.),

с изменениями от 9 декабря 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 39/2011 от 9 декабря 2011 г.),

с изменениями от 26 декабря 2011 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 43/2011 от 26 декабря 2011 г.),

с изменениями от 27 января 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 5/2012 от 27 января 2012 г.),

с изменениями от 27 апреля 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 17/2012 от 27 апреля 2012 г.),

с изменениями от 13 июля 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 23/2012 от 13 июля 2012 г.),

с изменениями от 27 июля 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 24/2012 от 27 июля 2012 г.),

с изменениями от 31 августа 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 26/2012 от 31 августа 2012 г.),

с изменениями от 26 октября августа 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 33/2012 от 26 октября 2012 г.),

с изменениями от 29 ноября 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 36/2012 от 29 ноября 2012 г.),

с изменениями от 19 декабря 2012 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 38-II/2012 от 19 декабря 2012 г.),

с изменениями от 21 февраля 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 5/2013 от 21 февраля 2013 г.),

с изменениями от 21 марта 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 8/2013 от 21 марта 2013 г.),

с изменениями от 5 апреля 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 9/2013 от 5 апреля 2013 г.),

с изменениями от 24 апреля 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 11-II/2013 от 24 апреля 2013 г.),

с изменениями от 21 мая 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 12/2013 от 21 мая 2013 г.),

с изменениями от 24 июня 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 14/2013 от 24 июня 2013 г.),

с изменениями от 16 июля 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 16/2013 от 16 июля 2013 г.),

с изменениями от 8 августа 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 19/2013 от 8 августа 2013 г.),

с изменениями от 26 августа 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 20/2013 от 26 августа 2013 г.),

с изменениями от 23 сентября 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 23/2013 от 23 сентября 2013 г.),

с изменениями от 28 октября 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 25/2013 от 28 октября 2013 г.),

с изменениями от 16 декабря 2013 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 29/2013 от 16 декабря 2013 г.),

с изменениями от 28 января 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 2/2014 от 28 января 2014 г.),

с изменениями от 17 марта 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 7/2014 от 17 марта 2014 г.),

с изменениями от 10 апреля 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 9/2014 от 10 апреля 2014 г.),

с изменениями от 18 апреля 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 10/2014 от 18 апреля 2014 г.),

с изменениями от 22 апреля 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 11/2014 от 22 апреля 2014 г.),

с изменениями от 14 мая 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 12/2014 от 14 мая 2014 г.),

с изменениями от 20 июня 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 14/2014 от 20 июня 2014 г.),

с изменениями от 27 июля 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 17/2014 от 27 июля 2014 г.),

с изменениями от 21 августа 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 18/2014 от 21 августа 2014 г.),

с изменениями от 19 сентября 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 22/2014 от 19 сентября 2014 г.),

с изменениями от 30 октября 2014 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 24/2014 от 30 октября 2014 г.),

с изменениями от 24 февраля 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 3/2015 от 24 февраля 2015 г.)

с изменениями от 19 марта 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 4/2015 от 19 марта 2015 г.)

с изменениями от 23 апреля 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 7/2015 от 23 апреля 2015 г.)

с изменениями от 18 мая 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка»
№ 8/2015 от 18 мая 2015 г.)

с изменениями от 23 июля 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 10/2015 от 23 июля 2015 г.)

с изменениями от 20 августа 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 11/2015 от 20 августа 2015 г.)

с изменениями от 22 сентября 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 13/2015 от 22 сентября 2015 г.)

с изменениями от 09 ноября 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 16/2015 от 09 ноября 2015 г.)

с изменениями от 18 ноября 2015 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 17/2015 от 18 ноября 2015 г.)

с изменениями от 16 декабря 2015 г.,

*утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 21-II/2015 от 16 декабря 2015 г.)*

*с изменениями от 19 февраля 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 3/2016 от 19 февраля 2016 г.)*

*с изменениями от 23 марта 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 5/2016 от 23 марта 2016 г.)*

*с изменениями от 27 мая 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 8/2016 от 27 мая 2016 г.)*

*с изменениями от 23 июня 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 9/2016 от 23 июня 2016 г.)*

*с изменениями от 20 июля 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 11/2016 от 20 июля 2016 г.)*

*с изменениями от 23 августа 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 13/2016 от 23 августа 2016 г.)*

*с изменениями от 29 августа 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 14/2016 от 29 августа 2016 г.)*

*с изменениями от 24 октября 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 18/2016 от 24 октября 2016 г.)*

*с изменениями от 16 декабря 2016 г.,
утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
(Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
№ 23/2016 от 16 декабря 2016 г.)*

ДОГОВОР О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА

Настоящий Договор заключен между
Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» в лице _____,
действующего на основании _____ (далее — Совет рынка или СР),
Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» в лице _____,
действующего на основании _____ (далее — Коммерческий оператор или КО),
Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице _____,
действующего на основании _____ (далее — СО),
Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в лице _____,
действующего на основании _____ (далее — ФСК),
Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» в лице _____,
действующего на основании _____ (далее — ЦФР)
и _____ в лице _____,
на основании _____ (далее — Субъект оптового рынка или Участник оптового рынка),
именуемыми в дальнейшем «Сторона», «Стороны» соответственно.

ГЛАВА I. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

§1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными актами федерального законодательства, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики и (или) с участием субъектов электроэнергетики и принимаемыми в соответствии с указанными федеральными законами иными нормативными правовыми актами.
Далее в настоящем Договоре термин «правила оптового рынка» означает правила оптового рынка в их значении, установленном в абзаце седьмом статьи 3 Федерального закона «Об электроэнергетике».
- 1.2. К процедуре заключения настоящего Договора применяются правила статьи 428 Гражданского кодекса Российской Федерации. Условия настоящего Договора принимаются Участником оптового рынка путем присоединения к предложенному Договору в целом.
- 1.3. Условия настоящего Договора являются обязательными для Сторон при участии в обращении электрической энергии и мощности в рамках оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – оптовый рынок), при определении оснований, способов и условий поддержки и развития производства электрической энергии на генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – генерирующие объекты ВИЭ), а также заключении и исполнении договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии, договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, а также иных договоров, входящих в систему договоров, заключаемых на оптовом рынке и обеспечивающих функционирование торговой системы оптового рынка.

1.4. Для целей настоящего Договора Стороны договорились понимать под Договором - Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, неотъемлемыми частями которого являются:

1.4.1. Регламенты оптового рынка:

- Регламент допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1);
- Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1);
- Регламент внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы (Приложение № 2);
- Регламент актуализации расчетной модели (Приложение № 3);
- Регламент проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования (Приложение № 3.1);
- Регламент подачи уведомлений Участниками оптового рынка (Приложение № 4);
- Регламент подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка (Приложение № 5);
- Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № 6.1);
- Регламент регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2);
- Регламент регистрации свободных двусторонних договоров купли-продажи отклонений (Приложение № 6.3);
- Регламент формирования договоров купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (Приложение № 6.5);
- Регламент регистрации договоров купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (Приложение № 6.6);
- Регламент определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 6.7);
- Регламент регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) (Приложение № 6.8);
- Регламент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7);
- Регламент расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед (Приложение № 8);
- Регламент оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9);
- Регламент проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № 10);
- Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11);
- Регламент определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12);
- Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13);
- Регламент мониторинга соблюдения организацией по управлению единой

национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов (Приложение № 13.1);

- Регламент определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2)
- Регламент функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14);
- Регламент покупки/продажи электроэнергии Участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы (Приложение № 15);
- Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16);
- Перечень определений и принятых сокращений (Приложение № 17);
- Регламент проведения проверок систем коммерческого учета Участников оптового рынка (Приложение № 18);
- Регламент определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС (Приложение № 19.1);
- Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2);
- Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3);
- Регламент организации контроля исполнения инвестиционных проектов (Приложение № 19.5);
- Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6);
- Регламент отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7);
- Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – феврале 2014 года (Приложение № 20);
- Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в апреле – мае 2014 года (Приложение № 20.1);
- Положение о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности (Приложение № 21);
- Регламент информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности (Приложение № 22);
- Регламент контроля за соблюдением участниками оптового рынка Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 23);
- Регламент контроля за соблюдением организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью правил и регламентов оптового рынка (Приложение № 24);
- Регламент контроля за соблюдением ЦФР правил и регламентов оптового рынка (Приложение № 25);
- Положение о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26);
- Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (Приложение № 27);
- Регламент контроля за соблюдением Коммерческим оператором правил и регламентов оптового рынка (Приложение № 28).

- 1.4.2. стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом

рынке по регулируемым ценам (тарифам):

- стандартная форма регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению на соответствующий год;
- стандартная форма регулируемого договора 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, на соответствующий год;
- стандартная форма договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;
- стандартная форма договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

1.4.3. стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед до 1 августа 2014 года:

- стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1);
- стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2);
- стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3);
- стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4);

стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 1 августа 2014 года:

- стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1.1);
- стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2.1);
- стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в

обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3.1);

- стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4.1).

1.4.4. стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле – продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы до 1 августа 2014 года:

- стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1);
- стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2);
- стандартная форма договора 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 (Приложение № Д 3.3);
- стандартная форма договора комиссии на продажу 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 (Приложение № Д 3.4);

стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы с 1 августа 2014 года:

- стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1);
- стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1);
- стандартная форма договора 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 (Приложение № Д 3.3.1);
- стандартная форма договора комиссии на продажу 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 (Приложение № Д 3.4.1).

1.4.5. стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, до 31 декабря 2015 года:

- стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для

покупателя (приложение № Д 18.2);

- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5);

стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с 1 января 2016 года:

- стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для покупателя (приложение № Д 18.2);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.1);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование») (Приложение № Д 18.3.2);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.1);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование») (Приложение № Д 18.5.2);
- стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6);
- стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.6.2);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности

по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение Д 18.7);

- стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение Д 18.7.2);
- стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение Д 18.8);
- стандартная форма агентского договора покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.9);

стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов с 1 августа 2016 года:

- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3);
- стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6.1);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.7.1);
- стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.8.1).

1.4.6. стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:

- стандартная форма договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1);
- стандартная форма договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.2);
- стандартная форма договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3);

- стандартная форма агентского договора покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.7);
- стандартная форма агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15);
- стандартная форма Агентского договора, обеспечивающего заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 15.1);
- стандартная форма договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16);
- стандартная форма договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1);
- стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14);
- стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1)
- стандартная форма договора коммерческого представительства для покупателя (приложение № Д 18.2);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5);
- стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.7);
- стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.8);
- стандартная форма агентского договора покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.9).

1.4.7. стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке

на территориях, не объединенных в ценовые зоны:

- стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 11);
- стандартная форма договора купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12);
- стандартная форма двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 13).

1.4.8. иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:

- стандартная форма договора уступки прав (цессии) по договору купли-продажи (Приложение № Д 5);
- стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.4);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.5);
- стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6);
- стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8);
- стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.9);
- стандартная форма соглашения о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7);

- стандартная форма соглашения о предоставлении информации, заключаемого с поставщиком мощности по договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 19);
- стандартная форма договора поручительства, в обеспечение исполнения обязательств по уплате поставщиком мощности по договору о предоставлении мощности неустоек (штрафов) (Приложение № Д 20);
- стандартная форма договора поручительства, заключаемого с принципалом по Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение Д 20.1);
- стандартная форма договора поручительства в обеспечение исполнения обязательств по поставке мощности по договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 20.2);
- положение о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8);
- положение о порядке досудебного урегулирования споров между субъектами электроэнергетики (Приложение № Д 8.1);
- стандартная форма договора возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей (Приложение № Д 17);
- стандартная форма договора поручения (Приложение Д 10);
- стандартная форма договора уступки прав требования (цессии) (Приложение Д 5.1).

§2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 2.1. Настоящий Договор регулирует отношения Сторон, связанные с обращением электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включая:
- 2.1.1. требования по оформлению документов, предоставляемых Участником оптового рынка при получении статуса субъекта оптового рынка и при допуске к торговой системе оптового рынка;
 - 2.1.2. процедуру проверки КО и СО документов, представленных Участником оптового рынка для прохождения процедуры допуска к торговой системе оптового рынка;
 - 2.1.3. процедуру получения статуса субъекта оптового рынка и порядок ведения Реестра субъектов оптового рынка;
 - 2.1.4. процедуру допуска Участника оптового рынка к торговой системе оптового рынка (совершению сделок купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке);
 - 2.1.5. содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых КО Участнику оптового рынка;
 - 2.1.6. порядок оказания услуг, предоставляемых СО Участнику оптового рынка, с учетом требований нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих доступ к услугам СО;
 - 2.1.7. содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых ЦФР Участнику оптового рынка;
 - 2.1.8. порядок взаимодействия КО и ЦФР на оптовом рынке;
 - 2.1.9. порядок оказания ФСК Участнику оптового рынка услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и оплаты

этих услуг Участником оптового рынка;

- 2.1.10. систему (виды), порядок заключения и исполнения договоров и иных соглашений, обеспечивающих куплю-продажу (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, договоров оказания услуг организациями, обеспечивающими функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка;
- 2.1.11. особенности участия ФСК в торговой системе оптового рынка при покупке электрической энергии и мощности на оптовом рынке в целях компенсации потерь в электрических сетях, в том числе порядок оплаты, порядок расчета объема и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемой ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь в электрических сетях;
- 2.1.12. особенности участия в торговой системе оптового рынка участников оптового рынка, осуществляющих экспорт-импорт электрической энергии (мощности);
- 2.1.13. особенности покупки/продажи электрической энергии и мощности участниками оптового рынка, расположенными в границах территорий, не отнесенным к ценовым зонам (в неценовых зонах);
- 2.1.14. порядок согласования группы точек поставки (в том числе условных) Участника оптового рынка, отнесения групп точек поставки Участника оптового рынка к узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту;
- 2.1.15. процедуру представления Участником оптового рынка СО заявок в форме уведомления о максимальных почасовых объемах покупки (потребления) электрической энергии и (или) о готовности генерирующих агрегатов Участника оптового рынка к работе и передачи этой информации КО;
- 2.1.16. процедуру подачи Участником оптового рынка заявок для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
- 2.1.17. процедуру определения размера и порядка предоставления Участником оптового рынка обеспечения (финансовых гарантий) исполнения договоров, обеспечивающих покупку/продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке и договоров оказания услуг, заключение которых является условием получения статуса субъекта оптового рынка;
- 2.1.18. процедуру конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определения равновесных цен, объемов электрической энергии, продаваемых по результатам этого отбора, а также планового почасового производства/потребления, включающую:
 - порядок взаимодействия КО и СО;
 - математическую модель централизованного расчета равновесных цен и объемов электрической энергии по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и планового почасового производства/ потребления;
 - порядок регистрации и учета регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и двусторонних договоров купли-продажи отклонений;
 - перечень информации, предоставляемой Участнику оптового рынка по результатам торговли электрической энергией на оптовом рынке;
- 2.1.19. порядок расчета величины потерь электрической энергии, расчета стоимости и оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке Участником оптового рынка в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Договором и Регламентами оптового рынка;
- 2.1.20. условия и порядок определения покупателей и продавцов в качестве сторон

- регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;
- 2.1.21. процедуру проведения СО конкурентного отбора заявок для балансирования системы и определения почасовых диспетчерских объемов электрической энергии, включающую:
- порядок взаимодействия КО и СО;
 - математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов и диспетчерских объемов электрической энергии, формируемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
 - перечень информации, предоставляемой Участнику оптового рынка по результатам проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, и порядок ее предоставления;
- 2.1.22. процедуру изменения технологических режимов работы объектов электроэнергетики, исходя из требования минимизации совокупной стоимости отклонений, включающую:
- порядок взаимодействия КО и СО для обеспечения запланированных технологических режимов;
 - установление критериев минимизации стоимости отклонений;
 - порядок фиксации инициатив участников оптового рынка и субъектов оптового рынка в процессе ведения режимов;
 - перечень информации о фактических параметрах управления режимами, передаваемой СО КО и Участнику оптового рынка;
- 2.1.23. особенности коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, в том числе:
- технические требования к средствам измерений, используемым участниками оптового рынка, а также контроля за их исполнением;
 - порядок сбора данных коммерческого учета электрической энергии;
 - процедуру определения за расчетный период баланса электрической энергии оптового рынка и Участника оптового рынка (в части относящихся к нему групп точек поставки);
 - порядок расчета фактических объемов производства/потребления электрической энергии и мощности в группах точек поставки при отсутствии систем коммерческого учета электрической энергии, соответствующих требованиям, установленным правилами оптового рынка и настоящим Договором;
- 2.1.24. процедуру определения величин и инициатив отклонений, включающую:
- процедуру классификации инициатив отклонений соответственно причинам возникновения отклонений Участника оптового рынка;
 - процедуру определения объема и стоимости отклонений с учетом инициатив;
- 2.1.25. порядок определения финансовых обязательств (требований) Участника оптового рынка по заключенным им на оптовом рынке договорам;
- 2.1.26. порядок проведения расчетов и выставления счетов Участнику оптового рынка, в том числе порядок расчетов по регулируемым договорам через определенную настоящим Договором, Регламентами оптового рынка кредитную организацию;
- 2.1.27. порядок определения обязательств Участников оптового рынка по покупке/ продаже мощности, включающий:

- порядок определения исполнения обязательств по передаче мощности Участниками оптового рынка;
 - порядок организации и проведения конкурентных отборов мощности, в том числе порядок взаимодействия КО, СР и СО при их проведении, перечень сведений о проведении конкурентных отборов мощности, порядок и сроки их опубликования, порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности, порядок отбора ценовых заявок на продажу мощности и определения результатов конкурентного отбора мощности, порядок и сроки опубликования результатов конкурентного отбора мощности;
 - перечень договоров и иных соглашений, заключение которых необходимо для исполнения обязательств, принимаемых на себя Участником оптового рынка по результатам конкурентного отбора мощности, и порядок их заключения;
 - порядок исполнения договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих, договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в части условий указанных договоров, содержащих ссылку на настоящий Договор;
 - порядок организации и проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, перечень сведений о проведении таких конкурсных отборов инвестиционных проектов, порядок и сроки их опубликования, порядок подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов, порядок отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определения его результатов, порядок и сроки опубликования результатов конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
 - порядок расчета объемов и стоимости мощности, продаваемых (покупаемых) Участниками оптового рынка по свободным (нерегулируемым) ценам;
 - порядок регистрации свободных договоров, в том числе, заключаемых в ходе биржевых торгов;
 - требования к порядку заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, а также к порядку информационного взаимодействия товарной биржи с Коммерческим оператором.
- 2.1.28. основания, условия и порядок внесения изменений и дополнений в настоящий Договор и Регламенты оптового рынка;
- 2.1.29. меры ответственности за неисполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и иных обязательств по оплате на оптовом рынке и порядок их применения;
- 2.1.30. порядок лишения Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и исключения групп точек поставки из состава групп точек поставки Участника оптового рынка;
- 2.1.31. основания и порядок установления случаев неконкурентного поведения Участника оптового рынка, включающий основания и порядок анализа соответствия цен в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых Участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, установленному

федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, уровню максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности) для соответствующего типа электрической станции, используемому для оценки соблюдения принципов конкуренции на оптовом рынке;

- 2.1.32. основания и порядок осуществления контроля за соблюдением правил оптового рынка, включающий:
 - порядок осуществления СР контроля за соблюдением указанных правил организациями коммерческой и технологической инфраструктуры;
 - порядок осуществления СР мониторинга и контроля деятельности Участника оптового рынка в целях выявления нарушений указанных правил;
 - процедуру принятия СР и исполнения решений о применении мер ответственности за нарушения указанных правил;
 - 2.1.33. порядок разрешения споров между Участниками оптового рынка, который может предусматривать процедуру досудебного урегулирования споров;
 - 2.1.34. порядок покупки электрической энергии поставщиками;
 - 2.1.35. иные вопросы, обеспечивающие работу торговой системы оптового рынка.
- 2.2. При исполнении настоящего Договора Стороны обязуются:
- 2.2.1. соблюдать требования, установленные настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Совета рынка и являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора;
 - 2.2.2. соблюдать сроки и порядок представления информации, перечисленной в настоящем Договоре и Регламентах оптового рынка, а также обеспечивать достоверность и полноту предоставляемой информации;
 - 2.2.3. осуществлять обмен оперативной и статистической информацией о:
 - выполнении условий настоящего Договора и иных договоров, заключенных на оптовом рынке;
 - соблюдении требований технического характера, документооборота, учета и отчетности на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка.

§3. ПОРЯДОК ДОПУСКА УЧАСТНИКА ОПТОВОГО РЫНКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА

- 3.1. Участник оптового рынка получает право осуществлять покупку/продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке только после получения допуска к торговой системе оптового рынка в порядке, установленном правилами оптового рынка, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Договором и регламентами оптового рынка.
- 3.2. В ходе процедуры допуска к торговой системе оптового рынка Участник оптового рынка обязан совершить юридические и фактические действия, предусмотренные Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), в том числе заключить договоры, указанные в статье 12.1 настоящего Договора. Условия договоров, заключаемых Участником оптового рынка во исполнение настоящего Договора, должны соответствовать стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору, и не могут быть изменены по требованию Участника оптового рынка.
- 3.3. Участник оптового рынка – поставщик мощности, за которым для участия в торговле мощностью в установленном порядке зарегистрированы условные группы точек поставки до даты начала поставки мощности, для получения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) обязан совершить действия, необходимые для регистрации группы

точек поставки в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого ранее были зарегистрированы условные группы точек поставки.

- 3.4. Член Совета рынка, являющийся стороной Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, который приобрел право собственности либо право владения и (или) пользования и (или) право продажи электрической энергии (мощности) в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), установленная мощность которого равна или превышает 25 МВт, обязан в сроки, предусмотренные *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к настоящему Договору), совершить все юридические и фактические действия, необходимые для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) получения права осуществлять покупку/продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием ГПП, в которой представлен указанный объект, в том числе заключить по стандартным формам, являющимся приложением к настоящему Договору, обязательные договоры, предусмотренные *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к настоящему Договору), либо получить подтверждение о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в порядке, предусмотренном *Положением о порядке выдачи подтверждения о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке*.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) таким лицом указанной обязанности СР обращается в Арбитражный суд г. Москвы, в том числе, с требованием о присуждении к исполнению данной обязанности в натуре.

§4. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА

- 4.1. Документы, связанные с исполнением настоящего Договора и всех иных договоров, перечисленных в п. 1.4 настоящего Договора, в случаях, предусмотренных настоящим Договором и всеми иными договорами, перечисленными в п. 1.4 настоящего Договора, будут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) в электронном виде и подписываться с применением (использованием) электронной подписи.

Перечень документов, предоставляемых в электронном виде и подписываемых с применением электронной подписи, формат, способ и момент их предоставления определяются Правилами электронного документооборота Системы электронного документооборота КО, являющимися неотъемлемой частью Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору), а в случае, если между Участником оптового рынка и ЦФР заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, формат, способ и момент предоставления документов, обмен которых урегулирован соответствующим соглашением, осуществляется в соответствии с этим соглашением.

Помимо случаев, определенных Правилами электронного документооборота Системы электронного документооборота КО и соответствующим соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, заключенным между Участником оптового рынка и ЦФР, электронная подпись также применяется при обмене электронными документами между СО и КО, перечень которых определяется настоящим Договором и иными Договорами, перечисленными в п. 1.4 настоящего Договора. Способ, формат и форма их предоставления может определяться отдельным соглашением между СО и КО.

Стороны настоящего Договора договорились, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, подписанных с использованием электронной подписи, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с использованием электронной подписи в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, они будут руководствоваться Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору), а в отношении документов, обмен которыми осуществляется между ЦФР и Участником оптового рынка и урегулирован соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, указанные Стороны настоящего Договора будут

руководствоваться этим соглашением.

Информация, для которой настоящим Договором, иными договорами, перечисленными в п. 1.4 настоящего Договора, предусмотрен электронный вид предоставления (в том числе размещение на сайте в сети Интернет, направление по электронной почте) без применения электронной подписи, будет предоставляться в виде электронного сообщения в соответствии с формами, форматами и способами, предусмотренными для нее настоящим Договором или иными договорами, перечисленными в п. 1.4 настоящего Договора. Соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору) не распространяет свое действие на порядок обмена сторонами настоящего Договора такой информацией.

- 4.2. Документы, для которых настоящим Договором, иными договорами, заключаемыми Участником оптового рынка, не предусмотрен электронный вид предоставления, будут предоставляться в виде документов на бумажном носителе.

На бумажном носителе предоставляются также документы, для которых настоящим Договором или иными договорами, перечисленными в п. 1.4 настоящего Договора, предусмотрен «письменный» и (или) «документарный» вид предоставления, а также копии документов (за исключением графических электронных копий), предоставление которых предусмотрено настоящим Договором, иными договорами, перечисленными в п. 1.4 настоящего Договора.

Если иное не предусмотрено настоящим Договором, документ на бумажном носителе, направленный КО, СР, ЦФР, СО или ФСК в адрес Участника оптового рынка в виде почтового отправления с описью вложения с уведомлением о вручении, считается полученным по истечении 30 календарных дней с даты его направления.

- 4.3. Документы и информация, для которых вид и (или) форма предоставления предусмотрены законодательством Российской Федерации, должны предоставляться в соответствии с формой и видом, предусмотренными законодательством.

§5. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

- 5.1. КО, СР, СО, ФСК, ЦФР и Участник оптового рынка в течение срока действия и 3 (трех) лет после прекращения настоящего Договора сохраняют конфиденциальность сведений, полученных ими в связи с исполнением настоящего Договора, в том числе условия сделок, заключенных Участником оптового рынка на оптовом рынке, и обязуются не разглашать эти сведения третьим лицам, кроме органов, имеющих право требовать раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также случаев, предусмотренных настоящим Договором.
- 5.2. СР имеет право передать документацию, содержащую сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора, Акционерному обществу «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики» на условиях, по которым между сторонами достигнуто соглашение, с предоставлением права использования указанных документов и содержащихся в них сведений в порядке, случаях и на условиях, предусмотренных указанным соглашением с условием включения в указанное соглашение условия о конфиденциальности.
- 5.3. КО имеет право передать документацию, содержащую сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора, Совету рынка на условиях, по которым между сторонами достигнуто соглашение, с предоставлением права использования указанных документов и содержащихся в них сведений в порядке, случаях и на условиях, предусмотренных указанным соглашением, с условием включения в указанное соглашение условия о конфиденциальности.
- 5.4. Сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора, могут быть раскрыты КО, СР, ЦФР третьим лицам при условии получения КО, СР, ЦФР надлежащим образом оформленного поручения Участника оптового рынка с указанием перечня сведений, подлежащих предоставлению, и третьих лиц, которым такие сведения могут быть предоставлены, а также в иных случаях и порядке, предусмотренных внутренними документами СР, утвержденными Наблюдательным советом Совета рынка, и (или) внутренними документами КО, утвержденными Советом директоров АО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики».

§6. СОДЕРЖАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА РЫНКА

- 6.1. СР осуществляет обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка, эффективную взаимосвязь оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику и наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование электроэнергетики, организацию эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации, единства экономического пространства, свободы экономической деятельности и конкуренции на оптовом и розничных рынках, соблюдение баланса интересов производителей и покупателей электрической энергии и мощности, удовлетворения общественных потребностей в надежном и устойчивом снабжении электрической энергией.
- 6.2. В рамках обеспечения функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка СР осуществляет следующие функции:
- 6.2.1. определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка;
 - 6.2.2. разработка формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке;
 - 6.2.3. организация системы досудебного урегулирования споров между субъектами оптового рынка и субъектами электроэнергетики в случаях, предусмотренных настоящим Договором;
 - 6.2.4. установление системы и порядка применения имущественных санкций за нарушение Правил оптового рынка;
 - 6.2.5. участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков и предложений о внесении в них изменений;
 - 6.2.6. осуществление контроля за действиями СО в соответствии с правилами оптового рынка;
 - 6.2.7. осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка Участником оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры;
 - 6.2.8. признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами;
 - 6.2.9. ведение реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии;
 - 6.2.10. осуществление контроля за соблюдением покупателями электрической энергии на оптовом рынке обязанности по приобретению определенного объема электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, по цене, определяемой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.
- 6.3. Совет рынка осуществляет выдачу, погашение и изменение сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, а также ведение реестра выдачи и погашения сертификатов в соответствии с Положением о порядке ведения реестра выдачи и погашения сертификатов,

подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденным решением Наблюдательного совета Совета рынка от 19.09.2014 (Протокол № 22 от 19.09.2014).

ГЛАВА II. ОРГАНИЗАЦИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ КОММЕРЧЕСКОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ОПТОВОГО РЫНКА

§7. СОДЕРЖАНИЕ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГИ КО

- 7.1. В соответствии с пунктами 3,7 статьи 33 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, КО оказывает Участнику оптового рынка услугу по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, а Участник оптового рынка обязуется оплачивать указанную услугу.

При оказании услуги, указанной в настоящем пункте настоящего Договора, КО осуществляет одно или несколько следующих действий в целях организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами:

- 7.1.1. организацию системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, осуществления расчетов за электрическую энергию и мощность и оказываемые услуги:
- определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи цены и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
 - определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
 - определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи электрической энергии по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;
 - определение для Участника оптового рынка, ГТП которых расположены на территориях неценовых зон оптового рынка, объемов (количества) покупки/продажи электрической энергии и мощности по совокупности договоров, обеспечивающих покупку/продажу электрической энергии и мощности в неценовых зонах;
 - определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;
 - определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок;
 - определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и договорам купли-продажи мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих);
 - определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

- определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность вынужденном режиме;
 - расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период в целях определения участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность, реализуемых по нерегулируемым ценам на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
 - расчет месячного прогнозного объема обязательств для участника оптового рынка – покупателя в целях определения необходимого размера финансовых гарантий в рамках системы гарантирования исполнения обязательств на оптовом рынке;
 - расчет предельного объема поручительств поставщика с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам в рамках системы гарантирования исполнения обязательств на оптовом рынке.
- 7.1.2. организацию подписания, внесения изменений и расторжения договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке;
- 7.1.3. регистрацию регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, двусторонних договоров купли-продажи отклонений, изменений и (или) дополнений к ним;
- 7.1.4. организацию системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке:
- определение технических требований к системам коммерческого учета и требований к информационному обмену между участниками оптового рынка, между участниками оптового рынка и ФСК;
 - организацию сбора данных коммерческого учета о почасовых объемах производства и потребления электрической энергии;
 - организацию порядка расчета фактических объемов производства/потребления электрической энергии и мощности в точках (группах точек) поставки в течение расчетного периода и применение замещающей информации;
 - определение для Участника оптового рынка фактических объемов покупки/продажи электрической энергии и мощности, в том числе почасовых объемов (количества) производства/потребления электрической энергии и мощности на оптовом рынке;
- 7.1.5. Прогнозирование на год вперед по полугодиям по субъектам Российской Федерации, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, следующих цен электрической энергии и мощности:
- свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию;
 - свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления;
 - розничной цены для конечного потребителя.

Прогнозирование цен электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, выполняется по полугодиям как на следующий календарный год, так и в рамках прогнозируемого года:

а) в рамках прогнозирования на следующий календарный год осуществляются следующие расчеты:

– не позднее последнего рабочего дня октября текущего года выполняется прогнозирование и до конца текущего года осуществляется ежемесячная актуализация прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления;

– не позднее 1 декабря текущего года выполняется прогнозирование розничной цены для конечного потребителя.

б) в рамках прогнозируемого года ежемесячно до последнего рабочего дня ноября осуществляется актуализация результатов прогнозирования, указанных в пункте «а»:

– до конца текущего месяца на основе статистической информации за прошедшие месяцы, используемой при построении прогнозов;

– с момента получения информации о вступлении в силу нормативных правовых актов, положения которых потребуют изменения использованных при построении прогнозов исходных данных.

Публикация результатов прогнозирования осуществляется в виде электронного сообщения на сайтах КО и Совета рынка в сети Интернет, размещаемого не позднее 1 ноября текущего периода регулирования.

Публикация результатов актуализации осуществляется в виде электронного сообщения на сайтах КО и Совета рынка в сети Интернет, размещаемого не позднее чем за 2 дня до конца текущего месяца при осуществлении актуализации на основе статистической информации за прошедшие месяцы, а также в течение 7 (семи) рабочих дней в случае получения информации о вступлении в силу указанных нормативных правовых актов.

- 7.1.6. Проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.
- 7.2. Услуга КО, оказываемая Участнику оптового рынка в соответствии с условиями настоящего Договора, оплачивается по тарифу, установленному уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов).
- 7.3. Порядок расчета размера платы за услугу устанавливается настоящим Договором, регламентами оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 7.4. Расчетным периодом для оплаты услуги КО является календарный месяц.
- 7.5. Участник оптового рынка осуществляет оплату услуги КО в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором, Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 7.6. Оплата услуги КО производится денежными средствами в сроки и порядке, предусмотренные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 7.7. Счета на оплату услуг КО выставляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 7.8. По окончании расчетного периода КО и Участник оптового рынка подписывают Акт об оказании услуги (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии). Два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура на оплату услуги составляются с учетом требований законодательства о бухгалтерском учете и законодательства РФ о налогах и сборах, подписываются и направляются КО Участнику оптового рынка для подписания и оплаты не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого)

числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре и подписи уполномоченного лица в Актах об оказании услуг.

- 7.9. По письменному запросу Участника оптового рынка, представленному на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, КО направляет Участнику оптового рынка на бумажном носителе копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени КО (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежащим образом оформленные доверенности и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.

В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, КО направляет Участнику оптового рынка на бумажном носителе документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.

- 7.10. В случае неподписания Участником оптового рынка вышеуказанного Акта об оказании услуги и непредоставления до окончания месяца, следующего за расчетным, в КО на бумажном носителе мотивированного отказа от его подписания (далее – отказ) при наличии у КО достаточных и необходимых доказательств получения Участником оптового рынка указанных документов Акт об оказании услуги считается согласованным Участником оптового рынка, а обязательства КО – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

- 7.11. Не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет Участнику оптового рынка на согласование и подписание два экземпляра Акта сверки расчетов за оказанную услугу (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии) в электронном виде с применением электронной подписи не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Участником оптового рынка от КО Акта сверки расчетов за оказанную услугу Участник оптового рынка предоставляет в КО подписанный со своей стороны электронной подписью экземпляр указанного Акта либо мотивированный отказ от подписания (далее – отказ).

- 7.12. В случае неподписания Участником оптового рынка Акта сверки расчетов за оказанную услугу и непредоставления в КО мотивированного отказа в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения Участником оптового рынка вышеуказанного документа и при наличии в КО достаточных и необходимых доказательств получения Участником оптового рынка указанного акта Акт сверки расчетов за оказанные услуги считается согласованным/акцептованным Участником оптового рынка.

- 7.13. Отказы, указанные в пп. 7.11, 7.12 настоящего Договора, считаются мотивированными, если содержат следующую информацию:

- точную ссылку на дату составления и номер счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и КО;
- позицию, по которой возникли разногласия;
- обоснование возникшего разногласия;
- рассчитанный Участником оптового рынка размер платы за полученные услуги.

- 7.14. К мотивированному отказу должны прилагаться документы на бумажном носителе, обосновывающие требования Участника оптового рынка.

- 7.15. Рассмотрение мотивированного отказа Участника оптового рынка производится КО в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка.

- 7.16. Не позднее десятого рабочего дня с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка КО направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа на бумажном носителе и (или) в электронном виде

с применением электронной подписи.

- 7.17. В случае согласия КО с Участником оптового рынка по причинам и суммам разногласий и при необходимости КО производит перерасчет соответствующих требований и направляет Продавцу заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:
- точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи электрической энергии и (или) Акта сверки расчетов, счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и КО;
 - позицию, по которой произведен перерасчет;
 - обоснование перерасчета;
 - рассчитанный КО новый размер требований/обязательств;
 - сумму дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающей в результате проведения перерасчета.

При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт приема-передачи электрической энергии и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Участником оптового рынка в порядке, предусмотренном пп. 7.9—7.12 настоящего Договора.

КО в случае несогласия с отказом направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

- расчеты КО;
 - документы, обосновывающие позицию КО.
- 7.18. Сумма дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающая в результате проведения перерасчета суммы оплаты оказанных услуг КО, учитывается при проведении расчетов в следующем расчетном периоде.
- 7.19. В случае несогласия с заключением КО, предусмотренным пунктами 7.16—7.17 настоящего Договора, Участник оптового рынка в целях досудебного урегулирования возникшего спора должен направить в КО претензию в порядке и сроки, предусмотренные Положением о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к настоящему Договору).
- 7.20. В случае если платеж, произведенный Участником оптового рынка в соответствии со счетом на предварительную оплату, превышает стоимость оказанной КО услуги в расчетном периоде, КО возвращает излишне уплаченные денежные средства в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 7.21. В случае неоплаты Участником оптового рынка услуги, оказанной КО, применяются санкции, установленные Регламентами оптового рынка.
- 7.22. Порядок оплаты ФСК услуг КО определяется отдельным договором, заключаемым КО и ФСК.
- 7.23. В случае лишения Наблюдательным советом Совета рынка Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, плата за услугу КО не взимается АО «АТС» с даты лишения статуса субъекта оптового рынка электроэнергии.
- 7.24. При оказании услуги, указанной в п. 7.1 настоящего Договора, КО осуществляет взаимодействие с ЦФР в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, регламентами оптового рынка, а также заключаемым КО и ЦФР отдельным соглашением о взаимодействии.

Содержание соглашения о взаимодействии КО и ЦФР не может противоречить условиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентам оптового рынка.

§8. СОДЕРЖАНИЕ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГИ ЦФР

- 8.1. ЦФР оказывает Участнику оптового рынка комплексную услугу по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка, СО и ФСК, а также выступает на оптовом рынке унифицированной стороной по сделкам и заключает на оптовом рынке электрической энергии (мощности) от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью в соответствии со стандартными формами и (или) предварительными условиями, предусмотренными настоящим Договором. Комплексная услуга заключается в осуществлении ЦФР деятельности, указанной в пункте 8.2 настоящего Договора.
- 8.2. При оказании услуги, указанной в пункте 8.1 настоящего Договора, ЦФР осуществляет на оптовом рынке электроэнергии одно или несколько из следующих действий, обеспечивающих проведение финансовых расчетов на оптовом рынке:
- 8.2.1. осуществление расчета требований и (или) обязательств Участника оптового рынка при покупке (продаже) электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на основании полученной от КО информации об объемах и стоимости проданной (купленной) Участником оптового рынка электрической энергии;
- 8.2.2. осуществление расчета требований и (или) обязательств Участника оптового рынка при покупке (продаже) электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на основании полученной от КО информации об объемах и стоимости проданной (купленной) Участником оптового рынка электрической энергии;
- 8.2.3. формирование плановой схемы платежей для Участников оптового рынка, находящихся на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовые зоны), на основании полученных от КО данных о плановом объеме (количестве) и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемых (продаваемых) Участником оптового рынка в неценовой зоне оптового рынка с учетом рассчитанного КО стоимостного небаланса оптового рынка;
- 8.2.4. формирование фактической схемы платежей для Участников оптового рынка, находящихся на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовые зоны), в том числе осуществление вычисления расчетной стоимости единицы электрической энергии и мощности, на основании полученных от КО данных о фактическом объеме (количестве) и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемых (продаваемых) Участником оптового рынка в неценовой зоне оптового рынка с учетом рассчитанного КО стоимостного небаланса оптового рынка;
- 8.2.5. сообщение Участнику оптового рынка, находящемуся на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовые зоны), результатов формирования плановой и фактической схемы платежей в неценовой зоне оптового рынка путем рассылки соответственно плановых и фактических счетов-извещений и счетов-требований;
- 8.2.6. оформление договоров между Участником оптового рынка и иными участниками оптового рынка, регулирующих отношения по покупке/продаже электрической энергии и мощности в неценовых зонах оптового рынка;
- 8.2.7. участие в проведении финансовых расчетов Участника оптового рынка, в том числе формирование и направление на исполнение в кредитную организацию расчетных документов на оплату электрической энергии (мощности), услуг, штрафных санкций и осуществление контроля за их исполнением;
- 8.2.8. осуществление контроля за наличием и размером суммы и сроком действия предоставленного Участником оптового рынка обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на оптовом рынке;

- 8.2.9. участие в проведении сверки задолженности по оплате купленной на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и услуг, оказываемых Участнику оптового рынка, в порядке, предусмотренном договорами, обеспечивающими поставку электрической энергии и мощности на оптовом рынке;
- 8.2.10. осуществление сбора и обработки оперативной и отчетной информации участников оптового рынка об оплате полученной электрической энергии и мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергетики;
- 8.2.11. осуществление контроля за наличием у Участника оптового рынка задолженности по оплате электрической энергии (мощности);
- 8.2.12. формирование на основании информации, получаемой от КО и участников оптового рынка, и направление Участнику оптового рынка документа, содержащего информацию о стоимости и объемах электрической энергии (мощности), купленной (проданной) Участником оптового рынка на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
- 8.2.13. сбор данных о расчетах на оптовом и розничных рынках Участников оптового рынка – энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков и проведение анализа их платежеспособности с целью предоставления необходимой информации в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с возложенными на нее функциями и задачами в порядке и сроки, предусмотренные *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергетики* (Приложение № 16 к настоящему Договору);
- 8.2.14. формирование на основании информации, получаемой от КО, и направление Участнику оптового рынка фактических счетов-уведомлений в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору);
- 8.2.15. в соответствии с абзацем вторым пункта 9 статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике» централизованное проведение сверки и (или) зачета взаимных встречных денежных требований Участников оптового рынка по договорам, оформляющим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности, заключенным между Участниками оптового рынка, за исключением обязательств по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;
- 8.2.16. сбор данных о привлечении Участниками оптового рынка – гарантирующими поставщиками и производителями электрической энергии и мощности кредитных ресурсов для проведения мониторинга условий их предоставления с целью дальнейшей передачи соответствующей информации в Правительство Российской Федерации в порядке и сроки, предусмотренные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергетики (Приложение № 16 к настоящему Договору);
- 8.2.17. направление уведомлений Участникам оптового рынка — Продавцам мощности по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций о рассчитанных им КО неустойках (штрафах);
- 8.2.18. проведение мониторинга сведений о банкротствах участников ОРЭМ, а также сведений, подлежащих опубликованию в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации юридических лиц, в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергетики* (Приложение № 16 к настоящему Договору);
- 8.2.19. формирование сведений о наличии (отсутствии) у Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, задолженности по оплате электрической энергии и мощности, услуг, по оплате неустойки, рассчитанной за нарушение сроков исполнения обязательств, а также реестра кредиторов по оплате электрической энергии и мощности, услуг, с разбивкой по кредиторам суммы такой

задолженности с целью предоставления указанной информации в Совет рынка;

- 8.2.20. сбор данных о проведенной Участниками оптового рынка – гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями претензионно-исковой деятельности по взысканию задолженности на розничных рынках электрической энергии и проведение анализа эффективности их претензионно-исковой деятельности по взысканию задолженности на розничных рынках электрической энергии с целью предоставления необходимой информации в Министерство энергетики Российской Федерации и Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с возложенными на нее функциями и задачами в порядке и сроки, предусмотренные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергетики (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 8.3. Стоимость услуги ЦФР в расчетном периоде рассчитывается исходя из размера платы за услугу ЦФР, утвержденного Наблюдательным советом Совета рынка. Порядок расчета стоимости услуги устанавливается Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- В случае изменения Наблюдательным советом Совета рынка размера платы за услугу ЦФР ЦФР направляет уведомление на бумажном носителе Участнику оптового рынка в течение 5 (пяти) рабочих дней после принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка. Стоимость услуги ЦФР рассчитывается в соответствии с вновь утвержденным размером оплаты услуги с даты, указанной в решении об утверждении (изменении) размера платы за услугу ЦФР.
- 8.4. Расчетным периодом для оплаты услуги ЦФР является календарный месяц.
- 8.5. Участник оптового рынка осуществляет оплату услуги ЦФР в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором, Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 8.6. Оплата услуги ЦФР производится денежными средствами в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 8.7. Стоимость услуги ЦФР, подлежащая оплате Участником оптового рынка, указывается ЦФР в счетах-фактурах, направляемых Участнику оптового рынка в электронном виде с применением электронной подписи в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору) и на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре (за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.8 настоящего Договора).
- 8.8. По окончании расчетного периода ЦФР и Участник оптового рынка подписывают Акт об оказании услуги (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке). Два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства РФ о бухгалтерском учете и законодательства РФ о налогах и сборах, подписываются и направляются ЦФР для подписания и оплаты Участнику оптового рынка в срок не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре и подписи уполномоченного лица в Актах об оказании услуги.
- В случае заключения Участником оптового рынка и ЦФР соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление Актов об оказании услуги и счетов-фактур в электронной форме, указанные документы направляются в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, без направления на бумажном носителе.
- 8.9. По письменному запросу Участника оптового рынка, представленному на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, ЦФР направляет на бумажном носителе копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные

документы от имени ЦФР (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежаще оформленные доверенности и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.

В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, ЦФР направляет Участнику оптового рынка на бумажном носителе документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.

В случае если Участником оптового рынка и ЦФР заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением.

- 8.10. Участник оптового рынка не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения вышеуказанного Акта об оказании услуги в электронном виде, направленного в соответствии Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору), принимает документ либо направляет на бумажном носителе мотивированный отказ от его подписания (далее – отказ). В случае непредставления Участником оптового рынка мотивированного отказа Акт об оказании услуги считается согласованным Участником оптового рынка, а обязательства ЦФР исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

В случае если Участником оптового рынка и ЦФР заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, которым предусмотрен обмен вышеуказанными Актами об оказании услуги, Участник оптового рынка не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения Акта об оказании услуги в электронной форме принимает документ либо направляет отказ в соответствии с указанным соглашением. В случае непредставления Участником оптового рынка мотивированного отказа Акт об оказании услуги считается согласованным Участником оптового рынка, а обязательства ЦФР – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

- 8.11. Акты сверки расчетов за оказанную ЦФР услугу подписываются один раз в квартал. Не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за месяцем, являющимся последним месяцем квартала, ЦФР формирует и направляет Участнику оптового рынка на согласование Акт сверки расчетов за оказанную услугу (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке) в электронном виде с применением электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за месяцем, являющимся последним месяцем квартала, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Участник оптового рынка не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения вышеуказанного Акта сверки расчетов в электронном виде принимает документ либо направляет на бумажном носителе мотивированный отказ от его подписания (далее – отказ).

- 8.12. В случае непредставления Участником оптового рынка мотивированного отказа Акт сверки расчетов за оказанные услуги считается согласованным/акцептованным Участником оптового рынка.

- 8.13. Отказы, указанные в пп. 8.10, 8.11 настоящего Договора, считаются мотивированным, если содержат следующую информацию:

- точную ссылку на дату составления и номер счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и ЦФР;
- позицию, по которой возникли разногласия;
- обоснование возникшего разногласия;
- рассчитанный Участником оптового рынка размер платы за полученную услугу.

- 8.14. К мотивированному отказу должны прилагаться документы на бумажных носителях, обосновывающие требования Участника оптового рынка.

- 8.15. Рассмотрение мотивированного отказа Участника оптового рынка производится ЦФР в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка.
- 8.16. Не позднее десятого рабочего дня с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка ЦФР направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа в электронном виде с применением электронной подписи.
- 8.17. В случае согласия ЦФР с Участником оптового рынка по причинам и суммам разногласий и при необходимости ЦФР производит перерасчет соответствующих требований и направляет Продавцу заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:
- точную ссылку на дату составления и номер Акта об оказании услуги и (или) Акта сверки расчетов, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и ЦФР;
 - позицию, по которой произведен перерасчет;
 - обоснование перерасчета;
 - рассчитанный ЦФР новый размер требований/обязательств;
 - сумму дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающей в результате проведения перерасчета.

При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт об оказании услуги и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Участником оптового рынка в порядке, предусмотренном пп. 8.8—8.11 настоящего Договора.

ЦФР в случае несогласия с отказом направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

- расчеты ЦФР;
 - документы, обосновывающие позицию ЦФР.
- 8.18. Сумма дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающая в результате проведения перерасчета суммы оплаты оказанных услуг ЦФР, учитывается при проведении расчетов в следующий расчетный период.
- 8.19. В случае несогласия с заключением ЦФР, предусмотренным пунктами 8.15—8.16 настоящего Договора, Участник оптового рынка в целях досудебного урегулирования возникшего спора должен направить в ЦФР претензию в порядке и сроки, предусмотренные Положением о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к настоящему Договору).
- 8.20. В случае если платеж, произведенный Участником оптового рынка, превышает стоимость оказанной ЦФР услуги в расчетном периоде, ЦФР возвращает излишне уплаченные денежные средства в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 8.21. При оказании услуги, указанной в п. 8.1 настоящего Договора, ЦФР осуществляет взаимодействие с КО в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, а также заключаемым КО и ЦФР отдельным соглашением о взаимодействии.

Содержание соглашения о взаимодействии КО и ЦФР не может противоречить условиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и Регламентам оптового рынка.

КО и ЦФР раскрывают участникам оптового рынка содержание соглашения о взаимодействии в течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты его заключения путем публикации соответствующего электронного сообщения на странице КО в сети Интернет. КО по запросу Участника оптового рынка, представленному на бумажном носителе, предоставляет последнему заверенную копию Соглашения о взаимодействии КО и ЦФР на

бумажном носителе.

- 8.22. КО и ЦФР отвечают перед Участником оптового рынка за надлежащее исполнение обязательств при возмездном оказании услуг, указанных соответственно в пп. 7.1 и 8.1 настоящего Договора, а также за соблюдение процедур, установленных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, при этом:
- КО не несет перед Участником оптового рынка дополнительной ответственности к ответственности ЦФР, являющегося должником при возмездном оказании услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка, а также по договорам, заключенным ЦФР на оптовом рынке и обеспечивающим оптовую торговлю электрической энергией и мощностью;
 - ЦФР не несет перед Участником оптового рынка дополнительной ответственности к ответственности КО, являющегося должником при возмездном оказании услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности).
- 8.23. КО и ЦФР отвечают друг перед другом и перед Участником оптового рынка за содержание, достоверность, качество и полноту предоставляемой друг другу информации при осуществлении взаимодействия друг с другом в целях выполнения процедур, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка. Форма передаваемой КО и ЦФР друг другу информации должна позволять использовать ее в качестве сведений о фактах, на основании которых Арбитражный суд города Москвы или третейский суд смогут достоверно установить наличие или отсутствие обстоятельств, обосновывающих требования или возражения Сторон настоящего Договора.
- 8.24. В случае неоплаты участниками оптового рынка услуги, оказанной ЦФР, применяются санкции, установленные Регламентами оптового рынка.
- 8.25. Порядок оплаты ФСК услуг ЦФР определяется отдельным договором, заключаемым ФСК и ЦФР;
- 8.26. ЦФР и иные организации осуществляют деятельность по организации расчетов по договорам, заключаемым в ходе биржевых торгов, проводимых биржей, осуществляющей организацию и регулирование биржевой торговли электрической энергией и мощностью в соответствии с требованиями, предусмотренными настоящим Договором, в случае заключения соответствующего договора между такой организацией и биржей.
- Проведение сверки и (или) зачета взаимных встречных денежных требований Участников оптового рынка в соответствии с абзацем вторым пункта 9 статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике» по договорам, заключаемым в ходе биржевых торгов, осуществляется на основании отдельных договоров, заключаемых указанными организациями с Участниками оптового рынка, участвующими в биржевых торгах.
- 8.27. Перечень действий ЦФР, обеспечивающих проведение финансовых расчетов между СО и Участниками оптового рынка за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей (далее – услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики), а также порядок оказания и оплаты услуги ЦФР определяется отдельным договором, заключаемым СО и ЦФР, а также Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к настоящему Договору).
- 8.28. ЦФР обеспечивает хранение документов и информации, полученных в рамках осуществления деятельности по оказанию комплексной услуги по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка, СО и ФСК, в том числе с привлечением специализированных организаций при условии возложения на указанные организации обязанности по сохранности указанных документов и информации и обеспечению конфиденциальности сведений, содержащихся в них.

- 8.29. В случае лишения Наблюдательным советом Совета рынка Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка электроэнергетики, плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка, СО и ФСК, не взимается ЦФР с даты лишения статуса субъекта оптового рынка электроэнергетики.

§9. СОДЕРЖАНИЕ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ СО

- 9.1. В соответствии с действующим законодательством СО оказывает услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности) и розничных рынков электрической энергии (далее – услуги по ОДУ в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики), а также услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

- 9.2. Услуги по ОДУ в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в соответствии с нормативными правовыми актами, регламентирующими доступ к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и порядок их оказания, оказываются СО на основании двусторонних договоров возмездного оказания услуг по ОДУ в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики, заключаемых между СО и лицами, соответствующими установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО при оказании указанных услуг.

В рамках настоящего Договора СО на основании двусторонних договоров возмездного оказания услуг по ОДУ в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики осуществляет комплекс действий, направленных на обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка, в соответствии с полномочиями, определенными правилами оптового рынка, условиями настоящего Договора и регламентами оптового рынка.

- 9.3. Услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики в соответствии с нормативными правовыми актами, регламентирующими доступ к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению и порядок их оказания, и настоящим Договором оказываются СО на основании договоров возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, заключаемых между СО и субъектами оптового рынка, соответствующими установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО при оказании указанных услуг, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 17).

- 9.4. Содержание, порядок оказания и оплаты услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики определяются действующим законодательством, стандартной формой договора возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики (Приложение № Д 17 к настоящему Договору), *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке* (Приложение № 16 к настоящему Договору).

- 9.5. Условия договора возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики не могут быть изменены по соглашению сторон. Условия указанного договора могут быть изменены в одностороннем внесудебном порядке СО только в случаях и порядке, предусмотренном стандартной формой договора возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики (Приложение № Д 17 к настоящему Договору).

- 9.6. Права и обязанности сторон по договору возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики возникают после наступления следующих условий:

- получения Участником оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (допуска к торговой системе оптового рынка) в соответствии с настоящим Договором и *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к настоящему Договору);
 - установления уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного уровня цен (тарифов) на оказываемые СО услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.
- 9.7. В целях оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики в 2010 году:
- 9.7.1. Участники оптового рынка, получившие на 01 декабря 2009 года право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (допуск к торговой системе оптового рынка), подписывают договоры возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики в срок до 18 декабря 2009 года. При этом права и обязанности сторон по указанным договорам возникают с 1 января 2010 года при условии установления уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного уровня цен (тарифов) на оказываемые СО услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;
- 9.7.2. Участники оптового рынка, получившие на 01 декабря 2009 статус субъектов оптового рынка и не имеющие права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (допуска к торговой системе оптового рынка), подписывают договоры возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики в срок до 18 декабря 2009 года. При этом права и обязанности сторон по указанным договорам возникают с даты получения такими Участниками оптового рынка допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с настоящим Договором и *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к настоящему Договору), но не ранее 1 января 2010 года, при условии установления уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного уровня цен (тарифов) на оказываемые СО услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

§10. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ КО И СО НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

- 10.1. Настоящий Договор и Регламенты оптового рынка устанавливают порядок взаимодействия КО и СО при осуществлении процедур, предусмотренных Регламентами оптового рынка.
- 10.2. При осуществлении взаимодействия СО несет перед КО в пределах, установленных законодательством Российской Федерации, ответственность за содержание, достоверность и качество информации, передаваемой в КО, а также выполнение требований, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, по оформлению передаваемой информации, основанной, в том числе, на уведомлениях участников оптового рынка.
- 10.3. СО при взаимодействии с КО:
- осуществляет отнесение групп точек поставки Участника оптового рынка к узлам расчетной модели и подписывает акт о согласовании групп точек поставки Участника оптового рынка и отнесения их к узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту в соответствии с Регламентами оптового рынка;
 - совместно с КО присваивает группе точек поставки заявителя идентификационный код в соответствии с Регламентами оптового рынка;
 - осуществляет хранение действующей расчетной модели и всех изменений, вносимых

в нее в соответствии с Регламентами оптового рынка;

- обеспечивает предоставление в КО актуализированной расчетной модели ЕЭС России в соответствии с Регламентами оптового рынка;
- осуществляет прием и хранение уведомлений Участника оптового рынка о составе и параметрах и готовности генерирующих объектов Поставщиков к работе и (или) о максимальных почасовых объемах покупки (потребления) электрической энергии покупателей и по требованию КО предоставляет сведения о них в такой форме, которая бы позволяла их использовать в качестве сведений о фактах, на основании которых Арбитражный суд города Москвы или третейские суды смогут достоверно установить наличие или отсутствие обстоятельств, обосновывающих требования и возражения сторон спора;
- осуществляет расчет и хранение достоверной информации о величинах абсолютных отклонений по внешней инициативе с детализацией по каждой группе точек поставки и составляющих величин отклонений по внешней инициативе по каждому Участнику оптового рынка и каждому часу операционных суток и по требованию КО предоставляет указанную информацию в такой форме, которая бы позволяла ее использовать в качестве сведений о фактах, на основании которых Арбитражный суд города Москвы или третейские суды смогут достоверно установить наличие или отсутствие обстоятельств, обосновывающих требования и возражения сторон спора;
- осуществляет проверку двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на соответствие требованиям настоящего Договора и Регламентов оптового рынка;
- обеспечивает учет в плановом диспетчерском графике графиков поставки по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, по которым подтверждено отсутствие существенных системных ограничений в соответствии с порядком, предусмотренным Регламентами оптового рынка;
- осуществляет расчет и хранение информации о почасовых диспетчерских объемах из расчета плана режима производства/потребления на сутки вперед в разрезе узлов и групп точек поставки;
- осуществляет расчет и хранение информации об индикаторах стоимости диспетчерских объемов, цен на балансирование вверх (вниз) по узлам расчетной модели;
- осуществляет расчет и хранение информации о величинах регулировочных инициатив (вниз (вверх)), рассчитанных на основе значений P_{min} , P_{max} (в т.ч. измененные при расчете режима производства/потребления на сутки вперед и в сутки поставки) для каждого часа суток;
- осуществляет формирование и хранение информации о разнесении по узлам ценовых заявок в соответствии с коэффициентами отнесения, рассчитанными в соответствии с Регламентом конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № 10 к настоящему Договору);
- формирует перечень дисквалифицированных групп точек поставки с указанием периода дисквалификации и стандартизированной формулировки причины;
- осуществляет расчет и хранение достоверной информации о величинах необходимой КО для расчета стоимости мощности Участника оптового рынка при невыполнении им обязательств по готовности относящегося к нему оборудования к выработке электрической энергии и по требованию КО представляет указанную информацию в такой форме, которая позволяла бы ее использовать в качестве сведений о фактах, на основании которых Арбитражный суд города Москвы или третейские суды смогут достоверно установить наличие или отсутствие обстоятельств, обосновывающих требования и возражения сторон спора;
- осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской

Федерации, настоящим Договором и Регламентами оптового рынка.

10.4. КО при взаимодействии с СО:

- формирует предварительный единый реестр субъектов оптового рынка, в том числе с признаками - участник оптового рынка, в отношении которого не принято балансовое решение, нереструктурированное АО-энерго, Участники оптового рынка с регулируемым потреблением в отношении соответствующих групп точек поставки и с привязкой к региону (субъекту Российской Федерации) (в виде XML-файлов);
- формирует актуализированный единый реестр субъектов оптового рынка, в том числе с признаками: Участник оптового рынка, в отношении которого не принято балансовое решение, нереструктурированное АО-энерго, Участник оптового рынка с регулируемым потреблением в отношении соответствующих групп точек поставки и с привязкой к региону (субъекту Российской Федерации) (в виде XML-файлов);
- принимает заявки Участников оптового рынка, поданные ими в КО для участия в процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, передает реестр заявок, прошедших контроль по формальным признакам с указанием соответствующего признака «балансирующий рынок»;
- распределяет торговый график по узлам и передает данные для формирования предварительного плана балансирующего рынка;
- передает узловые цены;
- передает СО информацию, необходимую для определения стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, в объеме и порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.

10.5. Все документы, передаваемые КО СО во исполнение настоящего Договора и Регламентов оптового рынка, должны быть надлежащим образом оформлены и подписаны уполномоченными лицами КО.

10.6. Все документы, передаваемые СО КО во исполнение настоящего Договора и Регламентов оптового рынка, должны быть надлежащим образом оформлены и подписаны уполномоченными лицами СО.

10.7. В целях обеспечения контроля за деятельностью СО, Совет рынка **в соответствии с согласованным СО порядком**, осуществляет в том числе:

- анализ прогнозных и фактических параметров квартального, месячного, суточного планирования;
- контроль выполнения СО критериев актуализации;
- контроль регулярных команд, сформированных при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
- контроль зарегистрированных внеплановых диспетчерских команд;
- контроль зарегистрированных СО составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу;
- контроль за процедурой дисквалификации групп точек поставки;
- анализ зарегистрированных СО составляющих величин отклонений генерации и потребления в аварийных режимах и случаях ввода графиков ограничения (отключения) потребления;
- анализ индикаторов стоимости диспетчерских объемов в сутки поставки;
- контроль процедуры подтверждения поставщикам выполнения обязательств по поддержанию готовности к выработке электрической энергии;

- проверку результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

Указанный порядок должен предусматривать возможность организации получения Советом рынка информации, используемой для целей контроля за деятельностью СО, от КО в части данных, представляемых СО КО на регулярной основе в согласованном с КО порядке.

- 10.8. По результатам проведенного контроля за деятельностью СО СР имеет право опубликовать на своем сайте в Сети Интернет утвержденные Наблюдательным советом Совета рынка отчеты о работе СО за истекший период времени.

§11. СОДЕРЖАНИЕ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ФСК

- 11.1. ФСК оказывает Участнику оптового рынка услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ФСК на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании.
- 11.2. Действия, выполняемые ФСК при оказании услуг по передаче электрической энергии участникам оптового рынка, а также порядок их оплаты определяются отдельно заключаемыми договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии между ФСК и участниками оптового рынка.

ГЛАВА III. ДОГОВОРНАЯ СИСТЕМА ОПТОВОГО РЫНКА

§12. ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ ПОСТРОЕНИЯ ДОГОВОРНОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОГО РЫНКА

- 12.1. Система договоров оптового рынка, заключаемых Субъектами оптового рынка и иными организациями, определяется правилами оптового рынка и (или) настоящим Договором.

Система договоров оптового рынка обеспечивает функционирование коммерческой инфраструктуры оптового рынка и определяет обязательную для Субъектов оптового рынка совокупность договорных отношений, обеспечивающих покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности и оказание услуг на оптовом рынке.

Перечень, условия и порядок заключения, изменения и прекращения договоров, входящих в систему договоров оптового рынка, определяются нормативными правовыми актами и (или) положениями настоящего Договора.

В случаях, предусмотренных правилами оптового рынка и/или положениями настоящего Договора, договоры, обязательные для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), заключаются в соответствии со стандартными формами, являющимися приложениями к настоящему Договору.

Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:

- Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- регулируемые договоры купли – продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, с теми участниками оптового рынка, которые определены для него КО в порядке, установленном правилами оптового рынка и Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, по форме, установленной приложениями к настоящему Договору, на соответствующий календарный год;
- договоры коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных настоящим Договором (Приложения № Д 21 и (или) № Д 22);

- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору;
- договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.2.1 к настоящему Договору;
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору;
- договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору;
- соглашение о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору);
- договоры о предоставлении мощности по форме, установленной Приложением № Д 16, и договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов по форме, установленной Приложением № Д 16.1;
- договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14);
- договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1);
- договор коммерческого представительства для поставщика (Приложение № Д 18.1), на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.3), договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложения № Д 18.4, № Д 18.4.1);
- договор коммерческого представительства для покупателя (Приложение № Д 18.2), на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4), договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1), и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3);
- договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме Приложения № Д 18.3.1 к настоящему Договору;

- договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование») (Приложение № Д 18.3.2);
- с 1 августа 2016 года договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4);
- договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, производящих мощность в вынужденном режиме по форме Приложения № Д 18.4.1 к настоящему Договору;
- агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.9);
- договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1);
- договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3);
- агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.7);
- договоры оказания услуг удостоверяющего центра с КО;
- договор банковского счета с Уполномоченной Кредитной Организацией, определенной в соответствии с настоящим Договором, регламентами оптового рынка;
- договор оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой компанией (в случае если Участник оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации является плательщиком по такому договору);
- договоры оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и (или) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики) с СО (в случае если Участник оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации соответствует установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО при оказании соответствующих услуг).

Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **неценовых** зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:

- Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 11 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к настоящему Договору);
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в

- объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.3 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года);
- договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.4 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года);
 - договор 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 по форме, установленной Приложением № Д 3.3 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года);
 - договор комиссии на продажу 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 по форме, установленной Приложением № Д 3.4 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года);
 - договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года);
 - договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года);
 - договор 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 по форме, установленной Приложением № Д 3.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года);
 - договор комиссии на продажу 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 по форме, установленной Приложением № Д 3.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года);
 - Соглашение о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка;
 - договоры оказания услуг удостоверяющего центра с КО;
 - договор банковского счета с Уполномоченной Кредитной Организацией, определенной в соответствии с настоящим Договором, Регламентами оптового рынка;

- договор оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой компанией (в случае если Участник оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации является плательщиком по такому договору);
- договоры оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и (или) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики) с СО (в случае если Участник оптового рынка соответствует установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО при оказании соответствующих услуг).

Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке) у Субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности должны быть заключены все договоры, обеспечивающие торговлю электрической энергией и мощностью и оказание услуг на оптовом рынке в соответствии с видом деятельности, который Субъект осуществляет (намерен осуществлять) на оптовом рынке в порядке и на условиях, предусмотренных разделами 13–20 настоящего Договора.

Заключение всех обязательных для Субъекта оптового рынка договоров, входящих в систему договоров оптового рынка, на условиях, предусмотренных настоящим Договором, является условием осуществления Субъектом оптового рынка торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

Прекращение одного или нескольких договоров (либо их незаключение), кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором, лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. Порядок исполнения обязательств по покупке/продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по заключенным договорам в случае лишения Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе (-ам) точек поставки устанавливается настоящим Договором, регламентами оптового рынка, а также договорами, указанными в настоящем пункте.

Прекращение договора банковского счета, заключенного между участником оптового рынка и Уполномоченной Кредитной Организацией, в связи с закрытием конкурсным управляющим соответствующего основного и (или) торгового счета согласно требованиям ст. 133 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», не является основанием для лишения такого участника права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с пунктом 5.2.1 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении*).

12.1'. Уполномоченная кредитная организация определяется Наблюдательным советом Совета рынка.

О принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об утверждении новой кредитной организации в качестве уполномоченной кредитной организации на сайте Совета рынка публикуется соответствующее информационное сообщение не позднее 16-ти (шестнадцати) календарных дней с даты принятия указанного решения.

В случае если Наблюдательным советом Совета рынка принято решение об утверждении новой кредитной организации в качестве уполномоченной кредитной организации, расчеты на оптовом рынке проводятся через кредитную организацию, которая ранее осуществляла функции уполномоченной кредитной организации, до определенной Советом рынка даты начала проведения расчетов новой кредитной организацией, утвержденной в качестве уполномоченной кредитной организации.

Информационное сообщение о дате начала проведения расчетов новой уполномоченной кредитной организацией, подлежит опубликованию на сайте Совета рынка в срок не позднее 2 (двух) месяцев до определенной Советом рынка даты начала проведения расчетов через

новую кредитную организацию, утвержденную в качестве уполномоченной кредитной организации.

При этом в целях осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке субъекты оптового рынка обязаны заключить договоры банковского счета в порядке и сроки, установленном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору).

Незаключение участником оптового рынка в установленный срок договоров банковского счета является основанием для лишения такого участника права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии пунктом 5.2.1 Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении).

- 12.2. Купля-продажа электрической энергии и мощности на оптовом рынке осуществляется отдельно по ценовым и каждой неценовой зоне оптового рынка кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных ценовых зонах, заключает договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности на оптовом рынке, отдельно по каждой ценовой зоне, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Участник оптового рынка, расположенный в границах территорий, не отнесенных к ценовым зонам, осуществляет покупку/продажу электрической энергии и (или) мощности в ценовой зоне в случаях, порядке и с учетом особенностей, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка.

Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции на оптовом рынке, заключают договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности на оптовом рынке, отдельно по каждой ценовой зоне, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка.

- 12.3. Количество (объем) электрической энергии и величина мощности, покупаемой/ продаваемой Участником оптового рынка по каждому из заключенных договоров, определяются в порядке и в соответствии с условиями этих договоров, настоящего Договора и Регламентов оптового рынка. Для целей настоящего Договора, Регламентов оптового рынка и всех обязательных для Участника оптового рынка договоров и соглашений, входящих в систему договоров оптового рынка, понятия «количество» и «объем» являются равнозначными.
- 12.4. Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемых/продаваемых Участником оптового рынка по каждому из заключенных договоров, определяется в порядке и в соответствии с условиями этих договоров, настоящего Договора и Регламентов оптового рынка.
- 12.5. Оплата электрической энергии осуществляется за количество электрической энергии, приобретенное по каждому договору на оптовом рынке, независимо от объема фактического потребления.
- 12.6. Обязательства Участника оптового рынка по количеству электрической энергии и мощности, которое должно быть фактически выработано/потреблено на оптовом рынке, определяются по совокупности всех договоров, заключенных им на оптовом рынке.
- 12.7. Фактическое количество электрической энергии и мощности, потребленное/выработанное Участником оптового рынка, определяется в порядке, предусмотренном настоящим Договором и Регламентами оптового рынка.
- 12.8. По настоящему Договору, а также по договорам, стандартные формы которых являются приложениями к настоящему Договору, не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

§13. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИСПОЛНЕНИЯ И УСЛОВИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

- 13.1. В целях покупки/продажи электрической энергии и мощности по регулируемым ценам

(тарифам) в случаях, предусмотренных Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение 1 к настоящему Договору), Субъект оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору. Срок действия договора коммерческого представительства неограничен.

ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Субъектами оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных Субъектов оптового рынка регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (далее – регулируемые договоры) по стандартным формам регулируемых договоров на соответствующий год, являющимся Приложениями к настоящему Договору. При этом регулируемые договоры заключаются по форме Приложения, указанного в п. 1.4.2 настоящего Договора, в зависимости от категории покупателя по регулируемому договору: 1) энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик (энергоснабжающая организация) для поставки населению; 2) гарантирующий поставщик, энергосбытовая, энергоснабжающая организация – Участник оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организация, осуществляющая экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания.

В случае если в результате определения КО поставщиков и покупателей по регулируемым договорам в соответствии с требованиями п. 13.3 настоящего Договора должны быть заключены договоры, по которым осуществляется купля-продажа только электрической энергии, стороны подписывают регулируемый договор по соответствующей форме регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности, при этом величина мощности в регулируемом договоре указывается равной нулю. В этом случае к отношениям сторон не применяются условия регулируемого договора, регулирующие отношения по купле-продаже мощности.

В случае если в результате определения КО поставщиков и покупателей по регулируемым договорам в соответствии с требованиями п. 13.3 настоящего Договора должны быть заключены договоры, по которым осуществляется купля-продажа только мощности, стороны подписывают регулируемый договор по соответствующей форме регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности, при этом количество электрической энергии в регулируемом договоре указывается равным нулю. В этом случае к отношениям сторон не применяются условия регулируемого договора, регулирующие отношения по купле-продаже электрической энергии.

- 13.2. Обязательства по поставке (получению) электрической энергии и мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности всегда считаются исполненными, исходя из общей договорной системы оптового рынка, предусмотренной правилами оптового рынка и (или) настоящим Договором, и не зависят от фактического количества производства (потребления) электрической энергии и мощности сторон указанных договоров.

В случае если количество электрической энергии, включенное **в плановое почасовое производство продавца** по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, **меньше**, чем количество электрической энергии, которое он обязался поставить по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, продавец в целях обеспечения исполнения своих обязательств по поставке электрической энергии по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности **покупает** недостающий объем по заключенному им договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

В случае если количество электрической энергии, включенное **в плановое почасовое потребление покупателя** по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, **меньше**, чем количество электрической энергии, которое он обязался

принять по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, покупатель **продает** количество электрической энергии, составляющее разницу между количеством, купленным им по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, и количеством, включенным в его плановое почасовое потребление, по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

В случае если величина **мощности**, проданная продавцом по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности, не предоставлена им самостоятельно в группах точек поставки генерации, указанных в регулируемом договоре, в целях исполнения своего обязательства по поставке величины мощности, предусмотренной регулируемым договором купли-продажи электрической энергии мощности, продавец покупает соответствующую величину мощности, определенную в соответствии с настоящим Договором и регламентами оптового рынка, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.

- 13.3. Регулируемые договоры заключаются с КО и теми участниками оптового рынка, которые определены КО исходя из требований правил оптового рынка, настоящего Договора и регламентов оптового рынка. Количество (объем) и цена электрической энергии, величина и цена мощности, продаваемых по регулируемым договорам, определяются в соответствии с правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка.
- 13.4. Регулируемые договоры заключаются ЦФР от имени Участников оптового рынка на срок, не превышающий 1 календарный год, на основании утвержденной Наблюдательным советом Совета рынка схемы прикрепления по регулируемым договорам и (или) изменений, вносимых в нее КО в случаях, предусмотренных Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к настоящему Договору).

В случае реорганизации в форме слияния, присоединения или преобразования Участника оптового рынка, имеющего обязательства по регулируемым договорам в текущем периоде регулирования, права и обязанности соответственно покупателя или продавца по регулируемым договорам переходят к правопреемнику такого Участника оптового рынка с даты получения им права участия в торговле электрической энергией и мощностью по соответствующей (-им) группе (-ам) точек поставки.

В случае если в результате реорганизации в иных формах Участника оптового рынка, являющегося продавцом электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо получило право распоряжения электрической энергией и (или) мощностью, поставляемыми по регулируемым договорам, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, регулируемые договоры заключаются таким лицом и у него возникает обязанность по поставке электрической энергии и (или) мощности генерирующего объекта по регулируемым договорам с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта. Права и обязанности Сторон по поставке (покупке) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, заключенным ранее в отношении соответствующего генерирующего оборудования, прекращаются с даты лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью Участника оптового рынка, осуществлявшего до перехода прав на генерирующее оборудование продажу электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам.

В случае если в результате реорганизации в иных формах Участника оптового рынка, являющегося покупателем электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, либо осуществления сделки (в том числе отчуждения энергопринимающего оборудования либо перехода прав на энергопринимающее оборудование по иным основаниям) лицо получило право покупки электрической энергии и (или) мощности, поставляемым по регулируемым договорам, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого энергопринимающего оборудования, регулируемые договоры заключаются таким лицом и у него возникает право покупки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам с даты получения права участия в торговле в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования. Права и обязанности

Сторон по покупке (поставке) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, заключенным ранее в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования, прекращаются с даты лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью Участника оптового рынка, осуществлявшего до перехода прав на энергопринимающее оборудование покупку электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам.

- 13.5. Регулируемые договоры могут быть изменены во внесудебном порядке КО в случаях, порядке, с соблюдением процедуры, предусмотренных этими регулируемыми договорами, заключенными в соответствии со стандартными формами регулируемых договоров, являющихся Приложениями к настоящему Договору, настоящим Договором и Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к настоящему Договору).
- 13.6. Стороны регулируемого договора обязаны внести изменения и (или) дополнения в регулируемый договор в случае принятия органом государственной власти нормативного (ых) акта (ов), устанавливающего (их) новый порядок функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности (в том числе устанавливающих новый порядок организации договорных отношений между участниками оптового рынка) по сравнению с действующими на дату заключения регулируемого договора, если этот порядок предусматривает возможность заключения регулируемого договора не в соответствии со стандартной формой, утверждаемой Наблюдательным советом Совета рынка, – в течение 7 (семи) календарных дней с даты вступления в юридическую силу соответствующего нормативного правового акта, если иной срок не предусмотрен соответствующим актом органа государственной власти
- 13.7. Иные случаи изменения Продавцом, Покупателем, а также по соглашению Продавца и Покупателя условий регулируемых договоров, кроме установленных в регулируемых договорах, заключенных в соответствии со стандартными формами регулируемых договоров, являющихся Приложениями к настоящему Договору, не допускаются.

§14. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИСПОЛНЕНИЯ И УСЛОВИЯ ДОГОВОРОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ КУПЛЮ-ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЦЕНАМ, ОПРЕДЕЛЕННЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД

- 14.1. В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и оплаты стоимости системных ограничений и (или) потерь), Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.1, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.2, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.2.1 к настоящему Договору), с определением количества электрической энергии и ее стоимости по таким договорам в порядке, определенном Регламентами оптового рынка.

В период действия государственного регулирования в электроэнергетике покупка/продажа электрической энергии по вышеуказанным договорам осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами и настоящим Договором.

Обязательства по поставке (получению) электрической энергии по договорам комиссии на продажу и купли – продажи по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, заключаемым Участником оптового рынка и ЦФР, всегда считаются исполненными, исходя из общей договорной системы оптового рынка, предусмотренной правилами оптового

рынка и настоящим Договором, и не зависят от фактического объема производства (потребления) электрической энергии указанного Участника оптового рынка.

В случае если количество электрической энергии, включенное в плановое почасовое производство Участника оптового рынка (в которое в соответствии правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка включено количество электроэнергии, проданной по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед), больше количества электрической энергии, произведенной Участником оптового рынка, Участник оптового рынка покупает соответствующее количество электрической энергии (разницу между количеством электрической энергии, включенным в плановое почасовое производство и количеством, выработанным Участником оптового рынка) по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и (или) по свободному двустороннему договору купли-продажи отклонений.

В случае если количество электрической энергии, включенное в плановое почасовое потребление Участника оптового рынка (в которое в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка включено количество электроэнергии, купленной по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед), больше количества электрической энергии, потребленной Участником оптового рынка, Участник продает соответствующее количество электрической энергии (разницу между количеством электрической энергии, включенным в плановое почасовое потребление, и количеством, потребленным Участником оптового рынка) по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

- 14.2. Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на условиях, определенных в Приложении № Д 2.1. и Приложении № Д 2.2. к настоящему Договору (с 1 августа 2014 года – в Приложении № Д 2.1.1 и Приложении № Д 2.2.1 к настоящему Договору).
- 14.3. Права и обязанности сторон по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед возникают с даты получения Участником оптового рынка допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору).
- 14.4. Условия договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не могут быть изменены по соглашению сторон. Условия указанных договоров могут быть изменены в одностороннем внесудебном порядке, соответственно, Продавцом и Комиссионером только в случаях и порядке, предусмотренных пунктами 13.5, 13.6 настоящего Договора.
- 14.5. Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед может быть изменен в одностороннем порядке Продавцом (ЦФР) только в случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. В этом случае Продавец направляет Покупателю уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.

Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в

стандартную форму договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, являющуюся приложением к настоящему Договору.

- 14.6. Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед может быть изменен в одностороннем порядке Комиссионером (ЦФР) только в случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. В этом случае Комиссионер направляет Комитенту уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.

Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, являющуюся приложением к настоящему Договору.

§15. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИСПОЛНЕНИЯ И УСЛОВИЯ ДОГОВОРОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ КУПЛЮ-ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЦЕНАМ, ОПРЕДЕЛЕННЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ

- 15.1. В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок участников оптового рынка – Поставщиков электрической энергии и мощности и участников оптового рынка с регулируемым потреблением, осуществляемого за сутки до начала поставки (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке/получению количества электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство/потребление участника оптового рынка и оплаты стоимости системных ограничений и потерь), Участник оптового рынка обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.1, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.2, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.2.1 к настоящему Договору), с определением количества электрической энергии и ее стоимости по таким договорам в порядке, определенном Регламентами оптового рынка.

Участник оптового рынка покупает электрическую энергию по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в случае, если:

- количество электрической энергии, включенное в плановое почасовое потребление Участника оптового рынка, меньше количества электрической энергии, потребленной Участником оптового рынка,
- количество электрической энергии, включенное в плановое почасовое производство Участника оптового рынка, больше количества электрической энергии, произведенной Участником оптового рынка, и соответствующее количество не куплено Участником оптового рынка по свободному двустороннему договору купли-продажи отклонений.

Участник оптового рынка продает электрическую энергию по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в случае, если:

- количество электрической энергии, включенное в плановое почасовое производство Участника оптового рынка, меньше количества электрической энергии, произведенной Участником оптового рынка, и соответствующее количество не продано Участником по свободному двустороннему договору купли-продажи отклонений;
 - количество электрической энергии, включенное в плановое почасовое потребление Участника оптового рынка, больше количества электрической энергии, потребленной Участником оптового рынка.
- 15.2. Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на условиях, определенных в Приложении № Д 3.1 и Приложении № Д 3.2 к настоящему Договору (с 1 августа 2014 года – в Приложении № Д 3.1.1 и Приложении № Д 3.2.1 к настоящему Договору).
- 15.3. Права и обязанности сторон по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы возникают с даты получения Участником оптового рынка допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору).
- 15.4. Условия договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы не могут быть изменены по соглашению сторон. Условия указанных договоров могут быть изменены в одностороннем внесудебном порядке, соответственно, Продавцом и Комиссионером только в случаях и порядке, предусмотренных пунктами 14.5, 14.6 настоящего Договора.
- 15.5. Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы может быть изменен в одностороннем порядке Продавцом (ЦФР) только в случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы. В этом случае Продавец направляет Покупателю уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.
- Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, являющуюся приложением к настоящему Договору.
- 15.6. Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы может быть изменен в одностороннем порядке Комиссионером (ЦФР) только в случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы. В этом случае Комиссионер направляет Комитенту уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.
- Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для

балансирования системы, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, являющуюся приложением к настоящему Договору.

§16. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИСПОЛНЕНИЯ И УСЛОВИЯ СВОБОДНЫХ ДВУСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И СВОБОДНЫХ ДВУСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ОТКЛОНЕНИЙ

16.1. В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам Участник оптового рынка вправе заключить свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии по цене, определенной по соглашению сторон. Порядок и условия заключения и действия свободного двустороннего договора купли-продажи электрической энергии определяется настоящим Договором и (или) регламентами оптового рынка.

16.2. В целях покупки-продажи отклонений по свободным (нерегулируемым) ценам участники оптового рынка вправе заключать прямые двусторонние договоры купли-продажи отклонений по цене, определенной по соглашению сторон. Порядок и условия заключения и действия свободного двустороннего договора купли-продажи отклонений определяется настоящим Договором и Регламентами оптового рынка.

По двустороннему договору купли-продажи отклонений Продавцом может выступать Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности и Участник с регулируемым потреблением, Покупателем может выступать Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности и Участник с регулируемым потреблением.

16.3. Участник оптового рынка свободен в выборе контрагентов по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и свободным двусторонним договорам купли-продажи отклонений с учетом ограничений, установленных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Указанные в двустороннем договоре купли-продажи группа точек поставки, зарегистрированная за продавцом по двустороннему договору купли-продажи, и группа точек поставки, зарегистрированная за покупателем по двустороннему договору купли-продажи, не могут относиться к различным ценовым зонам.

Участник оптового рынка обязан зарегистрировать в КО заключенный им двусторонний договор купли-продажи электрической энергии и (или) двусторонний договор купли-продажи отклонений, а также изменения и (или) дополнения к нему в случаях и в порядке, определенных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Исполнение своих обязательств по двустороннему договору купли-продажи может быть осуществлено Участником оптового рынка в порядке, предусмотренном настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, после регистрации двустороннего договора купли-продажи (изменений и (или) дополнений к нему) в КО.

Участники оптового рынка, заключившие двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии обязаны на равных со всеми остальными участниками оптового рынка условиях оплатить в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка:

- величину потерь электрической энергии и стоимость системных ограничений на основании разности между равновесными ценами, сложившимися по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группах точек поставки, зарегистрированных за Покупателем, и в группах точек поставки зарегистрированных за Продавцом, по указанным двусторонним договорам либо
- величину потерь в случаях и порядке, предусмотренных правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.

Участники оптового рынка, заключившие двусторонние договоры купли-продажи отклонений, обязаны на равных со всеми остальными участниками оптового рынка условиях оплатить в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором и Регламентами

оптового рынка, величину потерь электрической энергии и стоимость системных ограничений на основании разности между расчетными показателями стоимости электрической энергии, определенными в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы в группах точек поставки, зарегистрированных за Покупателем, и в группах точек поставки зарегистрированных за Продавцом, по указанным двусторонним договорам.

- 16.4. При регистрации двустороннего договора купли-продажи электрической энергии и (или) купли-продажи отклонений КО имеет право потребовать от Участника оптового рынка раскрытия информации о цене договора и порядке проведения расчетов по указанному договору, если это предусмотрено регламентами оптового рынка.
- 16.5. Требования, предъявляемые к двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии:
- 16.5.1. двусторонние договоры могут быть заключены участниками оптового рынка только в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне;
 - 16.5.2. двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии должны в обязательном порядке содержать ссылку на регламенты оптового рынка и не могут противоречить требованиям, установленным правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Наличие таких противоречий является основанием для отказа КО в регистрации подобных договоров;
 - 16.5.3. в двустороннем договоре должно быть определено количество (объем) электрической энергии, подлежащее поставке по договору с разбивкой по часам (договорной объем);
 - 16.5.4. двусторонний договор должен содержать условие о порядке (одностороннем или по соглашению сторон) изменения количества (объема) электрической энергии по свободному двустороннему договору;
 - 16.5.5. двусторонний договор должен содержать указание на срок, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;
 - 16.5.6. двусторонний договор купли-продажи электрической энергии должен содержать:
 - в случае если покупателем по двустороннему договору является Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности – указание на группу точек поставки потребления покупателя, в которой планируется потребление договорного объема;
 - в случае если покупателем по двустороннему договору является Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности – указание на группу точек поставки генерации покупателя, в которой покупатель планировал выработать количество электрической энергии, равное договорному объему, покупаемому по свободному двустороннему договору;
 - 16.5.7. двусторонний договор купли-продажи электрической энергии должен содержать:
 - в случае если продавцом по двустороннему договору является Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности – указание на группу точек поставки генерации продавца, в которой планируется выработка договорного объема;
 - в случае если продавцом по двустороннему договору является Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности – указание на группу точек поставки потребления продавца, в которой продавец планировал потребить количество электрической энергии, равное договорному объему, продаваемому по свободному двустороннему договору;
 - 16.5.8. двусторонний договор купли-продажи электрической энергии должен содержать указание на группу точек поставки, в отношении которой осуществляется оплата системных ограничений и (или) величины расчетных нагрузочных потерь.

- 16.6. Требования, предъявляемые к двусторонним договорам купли-продажи отклонений:
- 16.6.1. двусторонние договоры купли-продажи могут быть заключены участниками оптового рынка только в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне;
 - 16.6.2. двусторонние договоры купли-продажи должны в обязательном порядке содержать ссылку на Регламенты оптового рынка и не могут противоречить требованиям, установленным правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Наличие таких противоречий является основанием для отказа КО в регистрации подобных договоров;
 - 16.6.3. в двустороннем договоре должно быть определено количество (объем) электрической энергии, подлежащий поставке по договору с разбивкой по часам (договорной объем) путем указания на определение этого количества (объема) КО в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации свободных двусторонних договоров купли-продажи отклонений (Приложение № 6.3 к настоящему Договору), в пределах величины, определенной сторонами двустороннего договора для каждого часа поставки;
 - 16.6.4. двусторонний договор должен содержать условие о порядке (одностороннем или по соглашению сторон) изменения предельной величины количества (объема) электрической энергии, поставляемой по свободному двустороннему договору;
 - 16.6.5. двусторонний договор купли-продажи должен содержать:
 - в случае если Покупателем по двустороннему договору является Участник оптового рынка с регулируемым потреблением – указание на группу точек поставки Покупателя, в которой планируется потребление договорного объема;
 - в случае если Покупателем по двустороннему договору является Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности – указание на группу точек поставки Покупателя, в которой Покупатель планировал продать (выработать) количество электрической энергии, равное договорному объему, покупаемому по свободному двустороннему договору;
 - 16.6.6. двусторонний договор купли-продажи должен содержать:
 - в случае если Продавцом по двустороннему договору является Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности – указание на группу точек поставки Продавца, в которой планируется выработка договорного объема;
 - в случае если Продавцом по двустороннему договору является Участник регулируемым потреблением - указание на группу точек поставки Продавца, в которой Продавец планировал потребить количество электрической энергии, равное договорному объему, продаваемому по свободному двустороннему договору;
 - 16.6.7. двусторонний договор купли-продажи должен содержать указание на группу точек поставки, в отношении которой осуществляется оплата системных ограничений и (или) величины расчетных нагрузочных потерь.
- 16.7. Для исполнения своих обязательств по заключенному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, а также обязательств по оплате потерь и системных ограничений стороны двустороннего договора купли-продажи электрической энергии обязаны:
- покупатель обязан продать по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед электрическую энергию в количестве (объеме), равном договорному количеству (объему) свободного двустороннего договора, и по цене, сложившейся в группе точек поставки, в отношении которой в соответствии с условиями свободного двустороннего договора осуществляется оплата потерь и системных ограничений;

- продавец обязан купить по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед электрическую энергию в количестве (объеме), равном договорному количеству (объему) свободного двустороннего договора, по цене, сложившейся в группе точек поставки, в отношении которой в соответствии с условиями свободного двустороннего договора осуществляется оплата потерь и системных ограничений.
- 16.8. Для исполнения своих обязательств по заключенному двустороннему договору купли-продажи отклонений, а также обязательств по оплате потерь и системных ограничений стороны двустороннего договора купли-продажи отклонений обязаны:
- покупатель обязан продать по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы электрическую энергию в количестве (объеме), равном договорному количеству (объему) свободного двустороннего договора, и по цене, сложившейся в группе точек поставки, в отношении которой в соответствии с условиями свободного двустороннего договора осуществляется оплата потерь и системных ограничений;
 - продавец обязан купить по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы электрическую энергию в количестве (объеме), равном договорному количеству (объему) свободного двустороннего договора, по цене, сложившейся в группе точек поставки, в отношении которой в соответствии с условиями свободного двустороннего договора осуществляется оплата потерь и системных ограничений.

18`. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИСПОЛНЕНИЯ И УСЛОВИЯ ДОГОВОРОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПОКУПКУ/ПРОДАЖУ МОЩНОСТИ С 1 ЯНВАРЯ 2011 ГОДА

- 18`.1. Покупка/продажа мощности на оптовом рынке с 1 января 2011 года (за исключением договоров, указанных в п. 18`.1.16 настоящего Договора) осуществляется на основании следующих договоров, заключение которых в соответствии с законодательными актами Российской Федерации и правилами оптового рынка необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:
- 18`.1.1. регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемых в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора по ценам, определенным на уровне тарифов, утвержденных для Продавца по данному договору федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;
 - 18`.1.2. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли до 31 декабря 2015 года;
 - 18`.1.3. договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли до 31 декабря 2015 года;
 - 18`.1.4. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли до 31 декабря 2015 года;
 - 18`.1.5. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.3.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим

- Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года;
- 18`.1.6. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 августа 2016 года;
- 18`.1.7. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 августа 2016 года;
- 18`.1.8. договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года;
- 18`.1.9. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.5.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года;
- 18`.1.10. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года;
- 18`.1.11. договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок (Приложение № Д 16, Д16.1 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим договором на основании агентских договоров (Приложения № Д15, Д 15.1 к настоящему Договору);
- 18`.1.12. договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1 к настоящему Договору);
- 18`.1.13. договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций (Приложение № Д 14 к настоящему Договору);
- 18`.1.14. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей;
- 18`.1.15. договоров купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;
- 18`.1.16. свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, заключенных и зарегистрированных КО в порядке, предусмотренном настоящим договором, Регламентами оптового рынка;
- 18`.1.17. договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (с сентября 2013 года).
- 18`.2. Обязательства по поставке мощности по договорам, указанным в п. 18`.1 настоящего

договора возникают по группам точек поставки генерации.

18`3. В отношении одной группы точек поставки генерации могут возникнуть обязательства только по одному виду договоров из следующих:

- договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок;
- договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;
- договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;
- договорам купли-продажи мощности по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей;
- договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;
- договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В отношении одной группы точек поставки генерации могут возникнуть обязательства одновременно по следующим видам договоров:

- регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;
- договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;
- свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности;

либо одновременно по следующим видам договоров:

- регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;
- договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;

либо одновременно по следующим видам договоров:

- регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;
- договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;
- свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности.

Порядок определения обязательств по каждому виду договоров и по каждому конкретному договору устанавливается правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка.

18`4. Объем фактически поставленной в ГТП генерации/ГЕМ мощности определяется СО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка с учетом предельного объема поставки мощности на оптовый рынок, определенного по результатам аттестации генерирующего оборудования и выполнения требований поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии. При этом величина фактически поставленной на оптовый рынок мощности не может быть больше объема мощности отобранного по результатам конкурентного отбора мощности, либо объема, указанного соответственно в заключенном договоре о предоставлении мощности на оптовый рынок, либо договоре купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, либо договоре купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, либо в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей, либо в договоре купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, либо в договоре о предоставлении мощности квалифицированных

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Величина мощности, поставленной по конкретному договору, определяется КО в соответствии с регламентами оптового рынка исходя из величины фактически поставленной в каждой ГТП генерации/ГЕМ мощности, определенной СО и доведенной до сведения КО в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка.

Договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности по регулируемым ценам

- 18`5. Купля/продажа мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемым в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора, осуществляется в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора.

Договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности по результатам конкурентного отбора мощности, и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме до 31 декабря 2015 года

- 18`6. Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности осуществляется Участниками оптового рынка – поставщиками мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, покупателями по которым являются Участники оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, покупателем по которым является ФСК (далее - договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности).
- 18`7. Торговля мощностью, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по ценам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации, осуществляется на основании договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.
- 18`8. В целях заключения договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности и ФСК обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору).
- 18`9. Субъект оптового рынка обязан заключить договор коммерческого представительства для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.
- 18`10. Участник оптового рынка (ФСК) заключает один договор коммерческого представительства, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах.
- 18`11. Срок действия договора коммерческого представительства не ограничен.
- 18`12. ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – **Поставщиками** электрической энергии и мощности, заключает в форме электронного документа с использованием ЭП от имени и за счет указанных участников:

- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности

и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору) и по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5 к настоящему Договору);

- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору).

18.13. Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является **продавцом** мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности.

В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо, не включенное в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.

В случае, если такое лицо заключило ранее договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в которых он является **продавцом** мощности, то у такого лица возникает обязанность по поставке мощности соответствующего генерирующего объекта, и мощность учитывается как проданная по таким договорам с даты получения им права участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении такого объекта.

В случае если лицо, которое получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, не получило право участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении этого генерирующего объекта, и при этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который был включен в реестр итогов конкурентного отбора мощности, публикуемый СО, и реестр результатов конкурентного отбора мощности, передаваемым СО в КО, утратил право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, то обязанность по поставке мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности не прекращается, предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего объекта признается равным нулю, мощность в отношении указанного объекта генерации считается не поставленной.

По указанным договорам Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности продает мощность генерирующих объектов, включенных в реестр итогов конкурентного отбора, которая не была продана им по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является **покупателем** мощности, заключаются от имени всех Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности. По указанным договорам Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности покупает мощность для потребления ее в ГТП потребления и (или) в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке мощности в ГТП генерации по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. С 1 января 2016 года договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности не заключаются Участником оптового рынка – поставщиком, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована только условная группа точек поставки.

Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является **продавцом** мощности, заключаются в случаях предоставления в отношении генерирующего объекта Участником оптового рынка в КО заявления о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме, в порядке, предусмотренном Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7 к настоящему Договору), при условии получения Участником оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов). В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, мощность которого поставляет по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом в случае предоставления в КО заявления о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в порядке, предусмотренном Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7 к настоящему Договору). При этом поставка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется поставщиком, получившим право распоряжения мощностью, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.

Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих

объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является **покупателем** мощности, заключаются от имени всех Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности. По указанным договорам Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности покупает мощность для потребления ее в зарегистрированных за ним ГТП потребления.

18`14. ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – **Покупателями** электрической энергии и мощности, заключает от имени и за счет указанных участников:

- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, в которых Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору).

ЦФР на основании договора коммерческого представительства, заключенного с ФСК, заключает от имени и за счет ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5 к настоящему Договору).

18`15. Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности устанавливается равным с 1 января по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.

18`16. В случае вступления в силу решения федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, после 1 января текущего календарного года, дата начала поставки мощности, производимой с использованием генерирующего объекта (генерирующих объектов), поставляющего (-их) мощность в вынужденном режиме, по договорам, определяется КО как наиболее поздняя из следующих дат: 1-е число месяца, с которого у Участника оптового рынка возникло право участия в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной только в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов), и первое число календарного месяца, в котором вступает в силу соответствующее решение, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.

Поставка по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется по 31 декабря текущего календарного года, если иное не предусмотрено настоящим Договором и регламентами оптового рынка.

В случае если в отношении генерирующего объекта, мощность которого продается по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, период времени, на который приостановлен вывод указанного генерирующего объекта из эксплуатации в соответствии с требованием уполномоченного органа или на который указанный генерирующий объект признан поставляющим мощность в вынужденном режиме по решению Правительства Российской Федерации, заканчивается до конца календарного года, в котором

осуществляется поставка мощности, срок поставки мощности по такому договору устанавливается до даты, указанной соответственно в требовании (решении) уполномоченного органа или решении Правительства Российской Федерации.

- 18`.17. ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности и (или) договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.
- 18`.18. ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 января календарного года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.

В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в течение календарного года, в котором осуществляется поставка мощности по итогам конкурентного отбора, ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности от имени поставщиков и Участника оптового рынка не позднее даты начала участия соответствующего Участника оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК по каждой ценовой зоне.

- 18`.19. После предоставления Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности в порядке, предусмотренном Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7 к настоящему Договору), заявления о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, от имени поставщиков и покупателей не позднее 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором Участником оптового рынка предоставлены указанное заявление, при условии получения Участником оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов).

В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в течение календарного года, ЦФР осуществляет подписание указанных договоров от имени поставщиков и покупателей не позднее даты начала участия соответствующего Участника оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью.

Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.

Договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности по результатам конкурентного отбора мощности, и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме с 1 января 2016 года

18\19.1. Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности осуществляется Участниками оптового рынка – поставщиками мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, покупателями по которым являются Участники оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, покупателем по которым является ФСК (далее – договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ).

Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется Участниками оптового рынка – поставщиками мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, покупателями по которым являются Участники оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, покупателем по которым является ФСК (далее – договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов).

18\19.2. Торговля мощностью, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по ценам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации, осуществляется на основании договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

18\19.3. Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности.

Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в первой ценовой зоне.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в

целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК по каждой ценовой зоне.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК в первой ценовой зоне.

Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, которыми зарегистрированы группы точек поставки генерации в одной ценовой зоне, и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, за которыми зарегистрированы группы точек поставки потребления в другой ценовой зоне в зависимости от направления поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка, определенного по результатам КОМ на соответствующий год поставки и указанного в реестре результатов конкурентного отбора мощности. В случае если реестр результатов конкурентного отбора мощности не содержит информацию об объеме и направлении поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка на какой-либо год поставки или такой объем указан равным нулю, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами на соответствующий год не заключаются.

В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо, не включенное в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.

В случае если такое лицо заключило ранее договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ, в которых он является продавцом мощности, то у такого лица возникает обязанность по поставке мощности соответствующего генерирующего объекта и мощность учитывается как проданная по таким договорам с даты получения им права участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении такого объекта.

В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо получило право распоряжаться мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, и указанное лицо получило право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении этого генерирующего объекта, то с таким лицом в отношении данного генерирующего объекта заключаются новые договоры КОМ новых генерирующих объектов и договоры КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях при условии предоставления гарантий исполнения обязательств (обеспечение исполнения обязательств) по такому договору в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка (если предоставление таких гарантий необходимо для заключения указанных договоров).

В случае если лицо, которое получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности (перечень генерирующих объектов, отобранных по

результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов), не получило право участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении этого генерирующего объекта, и при этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который был включен в реестр итогов конкурентного отбора мощности (реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов), публикуемый СО, и (или) в реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ (в реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов), передаваемым СО в КО, утратил право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, то договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов) прекращаются полностью или в части в связи с отказом продавца от договора (исполнения договора) в части поставки мощности генерирующего объекта, право участия в торговле в отношении которого было утрачено. отказ продавца от исполнения договора влечет последствия, предусмотренные соответствующими договорами и Регламентами оптового рынка.

- 18\19.4. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются только в отношении генерирующих объектов, в отношении которых было принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к поставляющим мощность в вынужденном режиме или было принято решение уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации.

Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.

В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, мощность которого поставляет по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта. При этом поставка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется поставщиком, получившим право распоряжения мощностью, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.

В случае если лицо, которое получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, в отношении которого было принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к поставляющим мощность в вынужденном режиме или было принято решение уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации, и предыдущим владельцем указанных объектов были заключены договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, не получило право участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении этого генерирующего объекта, и при этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который являлся продавцом мощности по заключенным ранее договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утратил право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, то договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием

генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, прекращаются полностью или в части в связи с отказом продавца от договора (исполнения договора) в части поставки мощности генерирующего объекта, право участия в торговле в отношении которого было утрачено. отказ продавца от исполнения договора влечет последствия, предусмотренные соответствующими договорами и регламентами оптового рынка.

- 18\19.5. Покупателями по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являются Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности и Участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности.

При этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности покупает мощность для потребления ее в ГТП потребления и (или) в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке мощности в ГТП генерации по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка.

- 18\19.6. По договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности продает мощность генерирующих объектов, включенных в соответствующий реестр итогов конкурентного отбора, которая не была продана им по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности.

По договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности продает мощность генерирующих объектов, в отношении которых было принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к поставляющим мощность в вынужденном режиме или было принято решение уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации, за минусом объемов проданных им по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности.

- 18\19.7. В отношении условной ГТП генерации с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование», заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме Приложения № Д 18.3.2 и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.2.

В отношении каждой ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам КОМ новых генерирующих объектов, заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по форме Приложения № Д 18.3.4 и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.3.

- 18\19.8. Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ устанавливается равным с 1 числа месяца любого месяца по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.

Поставка по договорам купли-продажи мощности КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь осуществляется в течение 15 лет начиная с 1 января 2019 года.

Начало срока поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, устанавливается с первого числа месяца, с которого генерирующий объект был

признан поставляющим мощность в вынужденном режиме на основании решения Правительства Российской Федерации или решения уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации в случае, если мощность такого генерирующего объекта была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

В случае если мощность генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода объекта из эксплуатации, не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год, начало срока поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, устанавливается с первого числа месяца, с которого в отношении генерирующего объекта получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью и в котором вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме.

Поставка по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется по 31 декабря текущего календарного года, если иное не предусмотрено настоящим Договором и регламентами оптового рынка.

В случае если в отношении генерирующего объекта, мощность которого продается по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, период времени, на который приостановлен вывод указанного генерирующего объекта из эксплуатации в соответствии с требованием уполномоченного органа или на который указанный генерирующий объект признан поставляющим мощность в вынужденном режиме по решению Правительства Российской Федерации, заканчивается до конца календарного года, в котором осуществляется поставка мощности, срок поставки мощности по такому договору устанавливается до даты, указанной соответственно в требовании (решении) уполномоченного органа или решении Правительства Российской Федерации.

18.19.9. В целях заключения договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ, договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности и ФСК обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору).

Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, получившие право участия в торговле электрической энергией (мощностью) до 1 апреля 2016 года включительно и подписавшие с ЦФР договор коммерческого представительства по стандартной форме (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), заключают до 30 апреля 2016 года дополнительные соглашения к указанному договору коммерческого представительства, в соответствии с которыми Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности поручает ЦФР от его имени заключать договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

ФСК и Участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности, получившие право участия в торговле электрической энергией (мощностью) до 1 апреля 2016 года включительно и подписавшие с ЦФР договор коммерческого представительства по стандартной форме (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору), заключают до 30 апреля 2016 года дополнительные соглашения к указанному договору коммерческого представительства, в соответствии с которыми Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности (ФСК) поручает ЦФР от его имени заключать договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

18\19.10. Субъект оптового рынка обязан заключить договор коммерческого представительства для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

Участник оптового рынка (ФСК) заключает один договор коммерческого представительства, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах.

Срок действия договора коммерческого представительства не ограничен.

18\19.11. ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, заключает в форме электронного документа с использованием ЭП от имени и за счет указанных участников:

- 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 в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, по стандартным формам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, являющихся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.1, Приложение № Д 18.3.2, к настоящему Договору), по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, являющейся приложением к настоящему договору (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему Договору), по стандартным формам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющихся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.1, Приложение Д 18.5.2. к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартным формам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, являющихся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.1, Приложение Д 18.3.2, к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, за которым зарегистрированы группы точек поставки потребления во второй ценовой зоне, является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник

оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору);

- договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору), по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.3 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору).

ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников:

- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в которых Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартным формам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющихся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.1, Приложение Д 18.3.2, к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, в которых Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности, за которым зарегистрированы группы точек поставки потребления во второй ценовой зоне, является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему Договору);
- договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору);

- договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в которых Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору).

ЦФР на основании договора коммерческого представительства, заключенного с ФСК, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющихся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.1, Приложение Д 18.5.2 к настоящему Договору), а также договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.3 к настоящему Договору).

Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ, договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются с Участниками оптового рынка с учетом требований пункта 18`19.3 настоящего Договора.

18`19.12. ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 января календарного года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.

ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами от имени поставщиков и покупателей не позднее 31 января года, в который осуществляется поставка мощности, с учетом требований пункта 18`19.3 настоящего договора.

ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 1 августа 2016 года.

В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в течение календарного года, в котором осуществляется

поставка мощности по итогам конкурентного отбора и (или) по итогам конкурентного отбора новых генерирующих объектов и (или) в вынужденном режиме, ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме от имени поставщиков и Участника оптового рынка не позднее даты начала участия соответствующего Участника оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью.

18.19.13. Поставщик мощности, намеренный подать заявку для участия в конкурентном отборе мощности в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности, обязан предоставить установленные настоящим Договором и регламентами оптового рынка гарантии исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности.

Поставщик мощности, намеренный подать заявку для участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, обязан предоставить установленные настоящим Договором и регламентами оптового рынка гарантии исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности.

В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, возникших из указанных договоров купли-продажи, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным настоящим Договором, вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.6 к настоящему Договору). В целях заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по такому договору, Участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.7 к настоящему Договору).

В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, возникших из указанных договоров купли-продажи, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным настоящим Договором, вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6.1 к настоящему Договору). В целях заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по такому договору Участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по стандартной форме, являющейся приложением к

настоящему Договору (Приложение № Д 18.7.1 к настоящему Договору).

В целях обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек, штрафов, пени и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, возникших из указанных договоров Участник оптового рынка – поставщик мощности вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.8 к настоящему Договору).

В целях обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек, штрафов, пени и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов Участник оптового рынка – поставщик мощности вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.8.1 к настоящему Договору).

18`.19.14. Обязательства сторон по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (за исключением обязательств по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения указанного договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:

- предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, равен нулю;
- Участник оптового рынка – поставщик мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов имеет определенную в соответствии с регламентами оптового рынка задолженность перед Участниками оптового рынка – покупателями мощности по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.

Указанное выше основание прекращения обязательств применяется с 1 января 2020 года.

Прекращение договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов по указанному в настоящем пункте основанию и в порядке, установленном указанным договором и регламентами оптового рынка, не лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

Договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности по свободным (нерегулируемым) ценам, определенным соглашением сторон

18`.20. Участники оптового рынка вправе осуществлять покупку/продажу мощности по свободным (нерегулируемым) ценам, определенным соглашением сторон либо по свободным (нерегулируемым) ценам, определенным в ходе биржевых торгов.

18`.21. В целях осуществления покупки/продажи мощности по свободным (нерегулируемым) ценам участники оптового рынка заключают договоры купли-продажи, при этом предметом таких договоров может быть как купля-продажа мощности, так и купля-продажа электрической энергии и мощности (далее – свободные договоры купли-продажи мощности).

18`.22. Свободные договоры купли-продажи мощности могут заключаться в отношении генерирующего и энергопринимающего оборудования, расположенного в одной зоне свободного перетока.

18`.23. Свободные договоры купли-продажи мощности подлежат обязательной регистрации КО в порядке, предусмотренном Регламентами оптового рынка. При расчете объемов мощности,

поставляемой по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, КО не учитывает объемы, указанные в договорах купли-продажи мощности, не зарегистрированных КО.

- 18`24. Объем мощности, продаваемый по совокупности заключенных поставщиком свободных договоров в отношении одной ГТП, не может превышать объема, определенного по результатам конкурентного отбора мощности за вычетом объема, проданного по регулируемым договорам. Объем мощности фактически поставляемый (передаваемый) по совокупности свободных договоров купли-продажи мощности, не может превышать определенный СО объем фактически поставленной на оптовый рынок мощности в соответствующей ГТП. Объем мощности фактически поставляемый (передаваемый) по каждому свободному договору купли-продажи мощности, определяет КО исходя из определенного СО объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности в соответствующей ГТП, договорного объема и объема пикового потребления электроэнергии Покупателем по свободному договору купли-продажи мощности.
- 18`25. Участники оптового рынка вправе продать мощность по свободным (нерегулируемым) ценам, определенным в ходе биржевых торгов, организуемых в соответствии с законодательством о товарных биржах и биржевой торговле товарной биржей, правила биржевой торговли которой, содержащие порядок заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в ходе биржевых торгов (далее – биржевые свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности) и определения цены в таких договорах, соответствуют требованиям настоящего Договора и регламентов оптового рынка.
- Порядок информационного взаимодействия КО и товарных бирж устанавливается регламентами оптового рынка.
- 18`26. Биржевые свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности регистрируются КО в порядке, определенном Регламентами оптового рынка.

Договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок

- 18`27. Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и (или) мощности имеет право продавать мощность, производимую на генерирующих объектах, перечень которых определен Правительством Российской Федерации, и наличие которых в ЕЭС России исходя из их месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях своевременного и полного снабжения электрической энергией потребителей (далее – Объект генерации), по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок, заключаемым в соответствии с настоящим Договором.
- 18`28. В целях заключения договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности заключает агентский договор с ЦФР, СР, КО, СО, где ЦФР является агентом. Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который по договорам о предоставлении мощности намерен продавать мощность, производимую на Объектах генерации, для которых любое из следующих обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение продавцами права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникнет после заключения агентского договора, или лицо, получившее право распоряжения мощностью такого Объекта генерации (в том числе в результате реорганизации, осуществления сделки по отчуждению Объекта генерации), заключает агентский договор, обеспечивающий реализацию инвестиционных программ ОГК/ТЭК, по форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который по договорам о предоставлении мощности намерен продавать мощность, производимую на Объектах тепловой генерации, которые к моменту заключения агентского договора введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы) и в отношении которых Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке, или лицо, получившее право распоряжения мощностью такого Объекта генерации, заключает агентский договор, обеспечивающий заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию объектов, по форме Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору.

Субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, намеренный поставлять мощность Объекта генерации по договорам о предоставлении мощности, обязан заключить агентский договор до получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по соответствующей (-им) группе (-ам) точек поставки.

- 18`.29. ЦФР на основании агентского договора, заключенного по стандартной форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет поставщиков с Участниками оптового рынка договоры о предоставлении мощности, по которым указанные поставщики являются продавцами мощности, по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору; на основании агентского договора, заключенного по стандартной форме Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет поставщиков с Участниками оптового рынка договоры о предоставлении мощности, по которым указанные поставщики являются продавцами мощности, по форме Приложения № Д 16.1 к настоящему Договору.

Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка, обязанного в соответствии с Правилами оптового рынка покупать мощность, должен быть заключен договор о предоставлении мощности с каждым из поставщиков, осуществляющих поставку мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка по договорам о предоставлении мощности в соответствии с Правилами оптового рынка. Соответствующие договоры заключаются по формам Приложений № Д 16 и № Д 16.1 к настоящему Договору.

В случае включения в определенный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, наличие которых в ЕЭС России исходя из их месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях своевременного и полного снабжения электрической энергией, нового Объекта генерации и (или) получения Субъектом оптового рынка – поставщиком электрической энергии и (или) мощности права распоряжения мощностью Объекта генерации, в отношении которого ранее были заключены договоры о предоставлении мощности, Участники оптового рынка, обязанные в соответствии с Правилами оптового рынка покупать мощность, заключают договоры о предоставлении мощности такого Объекта генерации не позднее 1 числа месяца, с которого Субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности предоставлено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием группы точек поставки, зарегистрированной в отношении такого Объекта генерации.

- 18`.30. Участник оптового рынка заключает один агентский договор по форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах.

Участник оптового рынка заключает один агентский договор по форме Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах.

- 18`.31. Агентские договоры и договоры о предоставлении мощности могут быть изменены только в порядке, предусмотренном этими договорами.
- 18`.32. При заключении каждого агентского договора в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности каждого указанного в приложении 1 к такому договору Объекта генерации указывается дата, определенная в акте Правительства Российской Федерации об утверждении перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности. В случае заключения агентского договора лицом, получившим право распоряжения мощностью введенного в эксплуатацию Объекта генерации, в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности соответствующего Объекта генерации в приложении 1 к такому договору указывается дата, с которой данному Субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности предоставлено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием группы точек поставки, зарегистрированной в отношении такого Объекта генерации.
- 18`.33. У Участника оптового рынка может быть заключено более одного агентского договора по

форме Приложения № Д 15 или Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору соответственно, в случае если к поставщику мощности, уже имеющему на оптовом рынке заключенный агентский договор, переходят права и обязанности принципала по иному агентскому договору в порядке, установленном таким договором.

18`.33.1. При заключении агентского договора (договоров) и договоров о предоставлении мощности в соответствии с приложениями № Д15, № Д15.1, № Д16 и № Д16.1 к настоящему Договору с лицом, которому принципалом (поставщиком мощности) был продан (передан иным образом) один, несколько или все объекты генерации, либо переданы права и обязанности заказчика его (их) строительства (модернизации), либо передано право продажи мощности объекта (объектов) генерации на оптовом рынке, а равно при передаче иному лицу прав и обязанностей продавца мощности объекта (объектов) генерации значение предусмотренного в соответствующем приложении к агентскому договору и договору о предоставлении мощности признака размещения акций дополнительного выпуска (выпусков) в соответствии с решениями уполномоченных органов управления ОАО РАО «ЕЭС России» сохраняется без изменений в том виде и формулировке, в которых такой признак указан (был указан) в агентском договоре (договорах) и договорах о предоставлении мощности с отчуждателем объекта (объектов) генерации (отчуждателем прав и обязанностей по агентскому договору (договорам) и договорам о предоставлении мощности).

18`.33.2. Датой начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам о предоставлении мощности объектов генерации, для которых в приложениях 1 к договорам о предоставлении мощности указана дата, относящаяся к периоду 2007 – 2010 годов, является 1 января 2011 года.

Установленное настоящим пунктом правило применяется только в отношении договоров о предоставлении мощности, заключенных в соответствии со стандартной формой Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

- 18`.34. В случае если Принципал в соответствии с *Агентским договором, обеспечивающим реализацию инвестиционных программ ОГК/ТТК* (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), воспользовался правом на отсрочку начала исполнения обязательств по поставке мощности в отношении одного, нескольких или всех объектов генерации в приложении 1 к указанному договору, дата начала исполнения обязательств по поставке мощности которых приходится на период до 1 января 2011 года, указанный договор считается измененным в этой части с 1 января 2011 года.

Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций

- 18`.35. Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и (или) мощности, имеет право продавать мощность, произведенную на генерирующих объектах, строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года № 705, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, а также вводимых в эксплуатацию новых атомных станций, определенных по результатам проводимого в установленном Правительством Российской Федерации порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов отбора инвестиционных проектов их строительства, по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, заключаемым в соответствии с настоящим договором.
- 18`.36. В целях поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности заключает с Участниками оптового рынка договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по форме Приложения № Д 14.1 к настоящему Договору.
- 18`.37. Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций могут быть изменены только в порядке, предусмотренном этими договорами.
- 18`.38. Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на

оптовом рынке у Субъекта оптового рынка должны быть заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по которым будет осуществляться покупка мощности для потребления ее в ГТП потребления.

**Договоры купли-продажи (поставки) мощности гидроэлектростанций,
в том числе гидроаккумулирующих**

- 18`.39. Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и (или) мощности, имеет право продавать мощность, произведенную на генерирующих объектах, строящихся в соответствии с программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, а также вводимых в эксплуатацию гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определенных по результатам проводимого в установленном Правительством Российской Федерации порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов отбора инвестиционных проектов их строительства, по договорам купли-продажи (поставки) мощности гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих, заключаемым в соответствии с настоящим договором.
- 18`.40. В целях поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности заключает с Участниками оптового рынка, обязанными осуществлять покупку мощности в соответствии с правилами оптового рынка, договоры купли-продажи (поставки) мощности договорам купли-продажи (поставки) мощности гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, по форме Приложения № Д 14 к настоящему договору.
- 18`.41. Договоры купли-продажи (поставки) мощности гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, могут быть изменены только в порядке, предусмотренном этими договорами.
- 18`.42. Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка должны быть заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, по которым будет осуществляться покупка мощности для потребления ее в ГТП потребления.

Прочие положения

- 18`.43. В случае заключения договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1) с покупателем мощности после наступления указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации (наиболее ранней указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности), в частности, в связи с получением данным лицом статуса субъекта оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, указанный в договоре период поставки мощности данному покупателю сокращается на исчисляемый месяцами срок от даты, когда поставка мощности данного объекта (объектов) генерации была начата по договору о предоставлении мощности (договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций) и до даты заключения договора с данным покупателем.

18`44. Отсрочка даты начала исполнения обязательств по поставке мощности в отношении любого указанного в приложении 1 к договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1) объекта генерации допускается только при условии аналогичной отсрочки даты начала исполнения обязательств в отношении этого же объекта генерации по всем договорам о предоставлении мощности, договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по которым продавец обязался поставлять мощность с использованием данного объекта генерации.

18`45. В случае если продавец воспользовался предоставленным ему правом на отсрочку даты начала поставки мощности определенного им объекта генерации либо по установленным в договоре о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договоре о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договоре купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договоре купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1) основаниям утратил право на такую отсрочку и впоследствии продал (передал иным образом) данный объект генерации либо передал права заказчика строительства (модернизации) такого объекта генерации, либо передал права и обязанности продавца мощности по договору в отношении такого объекта генерации, у лица, с которым в последующем заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций право на отсрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации не возникает.

Во всех иных случаях лицо, с которым заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, вправе с соблюдением условий и порядка, установленных в договоре, воспользоваться правом на отсрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации.

18`46. Право на изменение даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации на более раннюю допускается при условии, что такое право в отношении данного объекта генерации осуществляется продавцом по всем договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1), по которым Продавец обязался поставлять мощность с использованием данного объекта генерации.

В случае если продавец воспользовался предоставленным ему правом на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности определенного им объекта генерации либо по установленным в договоре основаниям утратил указанное право и впоследствии продал (передал иным образом) данный объект генерации либо передал права заказчика строительства (модернизации) такого объекта генерации, либо передал права и обязанности продавца мощности по настоящему Договору в отношении такого объекта генерации, у лица, с которым в последующем заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор

купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций право на досрочное начало исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации не возникает.

Во всех иных случаях лицо, с которым заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, вправе с соблюдением условий и порядка, установленных в договоре, воспользоваться правом на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности данного объекта генерации.

18`.47. Стороны настоящим подтверждают, что статус субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности не возникает (не приобретается) вследствие исполнения каких-либо договоров или действия каких-либо договорных условий, но приобретается коммерческими организациями на основании решения уполномоченного органа управления Совета рынка, принимаемого на условиях и в порядке, установленном законом и принятыми в соответствии с ним решениями Правительства Российской Федерации, а потому в отношении указанного статуса и возникающих в связи с его получением прав и обязанностей не действуют предусмотренные гражданским законодательством положения о правопреемстве при реорганизации юридических лиц, исходя из чего Стороны настоящего Договора установили для себя нижеследующие правила, предусмотренные настоящим пунктом.

У возникшего в результате реорганизации принципала (продавца) юридического лица, которое вступило в агентский договор и договоры о предоставлении мощности в порядке полной или частичной (т.е. в отношении одного или нескольких указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности объектов генерации) замены принципала (продавца), не возникает права на отсрочку начала исполнения обязательства по поставке мощности или на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности того объекта генерации, в отношении которого принципал (продавец) уже воспользовался таким правом.

При вступлении в агентский договор и договоры о предоставлении мощности юридического лица, возникшего в результате реорганизации принципала (продавца), все включенные в каждый из указанных договоров условия о сроках их действия сохраняются без изменений.

Для цели применения установленных в настоящем пункте правил под передачей объекта генерации при реорганизации принципала (продавца) понимается как передача самого такого объекта, в том числе незавершенного строительством, вне зависимости от наличия или отсутствия регистрации права собственности принципала (продавца) на объект, так и передача прав заказчика строительства (модернизации, реконструкции) такого объекта, либо передача иных прав в отношении объекта генерации, которые предоставляют или на основе которых возникнет в будущем право продажи на оптовом рынке электрической энергии и мощности этого объекта генерации, в том числе передача прав и обязанностей по агентскому договору и заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности.

В случае если в результате реорганизации принципал (продавец) сохраняет за собой право продажи электрической энергии всех переданных иному лицу (лицам) в соответствии с разделительным балансом Объектов генерации, в том числе право продажи в будущем в отношении Объектов генерации, которые на момент завершения реорганизации еще не введены в эксплуатацию и (или) не аттестованы (протестированы), и (или) в отношении которых не зарегистрирована ГТП, заключенный с таким принципалом (продавцом) агентский договор и договоры о предоставлении мощности сохраняют свое действие во всей совокупности всех своих положений, условий и требований без каких-либо изъятий.

В случае если в результате реорганизации принципал (продавец) сохраняет за собой право продажи электрической энергии одного или нескольких переданных иному лицу (лицам) в соответствии с разделительным балансом Объектов генерации, в том числе право продажи в будущем в отношении Объектов генерации, которые на момент завершения реорганизации

еще не введены в эксплуатацию и (или) не аттестованы (протестированы), и (или) в отношении которых не зарегистрирована ГТП, заключенный с таким принципалом (продавцом) агентский договор и договоры о предоставлении мощности в отношении таких Объектов генерации сохраняют свое действие во всей совокупности всех своих положений, условий и требований без каких-либо изъятий.

18.47.1. В случае реорганизации принципала (продавца) путем преобразования его права и обязанности по агентскому договору и всем заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности переходят в порядке полного правопреемства к возникшему в результате реорганизации юридическому лицу.

В случае если решение уполномоченного органа управления Совета рынка о присвоении возникшему в результате преобразования принципала (продавца) юридическому лицу статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности вступает в силу в момент завершения реорганизации принципала (продавца), ЦФР в одностороннем внесудебном порядке вносит в агентский договор, а АТС вносит в договоры о предоставлении мощности изменения в части идентификационных признаков и реквизитов принципала (продавца), о чем ЦФР уведомляет все прочие стороны агентского договора, а АТС уведомляет все прочие стороны каждого из договоров о предоставлении мощности. Указанные изменения вступают в силу с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации принципала (продавца).

В случае если на момент завершения реорганизации принципала (продавца) указанное решение уполномоченным органом Совета рынка не принято или не вступило в силу, заключенные с реорганизованным принципалом (продавцом) агентский договор и договоры о предоставлении мощности досрочно прекращаются с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации. При этом с возникшим в результате преобразования принципала (продавца) юридическим лицом агентский договор и, в соответствии с ним, договоры о предоставлении мощности заключаются на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка при условии и не ранее момента получения таким лицом статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности.

Стороны настоящего Договора устанавливают, что та из Сторон настоящего Договора, которая возникла в результате преобразования принципала (продавца), и с которой был заключен агентский договор и, в соответствии с ним, были заключены договоры о предоставлении мощности, не вправе требовать ни от одной из сторон указанных договоров возмещения (компенсации) доходов, не полученных в период до заключения таких договоров. Указанное правило не распространяется на требования правопреемника принципала (продавца) о погашении покупателями мощности задолженности по ее оплате перед предыдущим принципалом (продавцом) по ранее действовавшим договорам о предоставлении мощности.

В случае если возникшее в результате преобразования принципала (продавца) юридическое лицо отказывается или уклоняется от получения статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, другие стороны агентского договора и договоров о предоставлении мощности, правопреемником по которым является указанное юридическое лицо, вправе считать такой отказ безосновательным отказом от исполнения указанных договоров. По решению Наблюдательного совета Совета рынка к правопреемнику принципала (продавца) могут быть применены предусмотренные агентским договором и договорами о предоставлении мощности санкции за отказ от исполнения договоров.

При этом в связи с отсутствием у правопреемника принципала (продавца) статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, а также банковского счета для проведения операций по зачислению и списанию денежных средств, полученных по сделкам, заключенным на оптовом рынке, и для уплаты предусмотренных агентским договором и договорами о предоставлении мощности штрафов, привлечение возникшего в результате преобразования принципала (продавца) юридического лица к имущественной ответственности за отказ от исполнения агентских договоров и договоров о предоставлении мощности осуществляется в предусмотренном гражданским законодательством порядке, т.е.

путем предъявления требования о добровольной уплате предусмотренных договорами штрафов и, в случае отказа от его исполнения, – в судебном порядке.

Установленные в настоящем подпункте правила применяются без каких-либо изъятий также к случаю реорганизации принципала (продавца) путем его слияния с другим юридическим лицом (лицами), вне зависимости от того, является ли такое принимающее участие в реорганизации юридическое лицо (лица) субъектом оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, или не является.

18.47.2. В случае реорганизации принципала (продавца) путем его присоединения к юридическому лицу, которое является или будет являться на момент завершения реорганизации субъектом оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, ЦФР в агентский договор и АТС во все заключенные в соответствии с ним договоры о предоставлении мощности в одностороннем внесудебном порядке вносят изменения в части идентификационных признаков и (или) реквизитов принципала (продавца), о чем уведомляют все прочие стороны каждого из указанных договоров. Внесенные ЦФР в агентский договор и АТС в договоры о предоставлении мощности изменения будут вступать в силу с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации принципала (продавца). В соответствии с указанными изменениями новым принципалом по агентскому договору и новым продавцом мощности по договорам о предоставлении мощности будет являться юридическое лицо, к которому присоединился принципал (продавец).

В случае принятия принципалом (продавцом) решения о реорганизации путем присоединения к юридическому лицу, которое не является или не будет являться на момент завершения реорганизации принципала (продавца) субъектом оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, принципал (продавец) считается полностью отказавшимся от исполнения своих обязательств по агентскому договору и всем заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности, и по отношению к такому принципалу (продавцу) по решению Наблюдательного совета Совета рынка могут быть применены предусмотренные указанными договорами санкции за отказ от их исполнения, кроме случая, когда до принятия принципалом (продавцом) решения о реорганизации Наблюдательным советом Совета рынка по заявлению принципала (продавца) принято решение о заключении агентского договора и, в соответствии с ним, договоров о предоставлении мощности с юридическим лицом, к которому присоединяется принципал (продавец). Указанное решение Наблюдательного совета Совета рынка подлежит исполнению при условии и не ранее получения юридическим лицом, к которому присоединяется принципал (продавец), статуса субъекта оптового рынка электрической энергии – поставщика электрической энергии и мощности.

В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка указанного решения:

- а) если решение уполномоченного органа управления Совета рынка о присвоении статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности юридическому лицу, к которому присоединился принципал (продавец), вступает в силу в момент завершения реорганизации принципала (продавца) – ЦФР в агентский договор и АТС во все заключенные в соответствии с ним договоры о предоставлении мощности в одностороннем внесудебном порядке вносят изменения в части идентификационных признаков и (или) реквизитов принципала (продавца), о чем уведомляют каждую из сторон указанных договоров. Указанные изменения будут вступать в силу с 1 числа месяца, следующего за месяцем момента завершения реорганизации принципала (продавца). В соответствии с указанными изменениями новым принципалом по агентскому договору и новым продавцом мощности по договорам о предоставлении мощности будет являться юридическое лицо, к которому присоединился принципал (продавец).
- б) если решение уполномоченного органа управления Совета рынка о присвоении статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности юридическому лицу, к которому присоединился принципал (продавец), не будет принято или не вступит в силу в момент завершения реорганизации принципала

(продавца), агентский договор и заключенные в соответствии с ним договоры о предоставлении мощности с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации принципала (продавца) прекращают свое действие досрочно, о чем ЦФР уведомляет все стороны агентского договора и АТС уведомляет все стороны каждого из договоров о предоставлении мощности. С юридическим лицом, к которому присоединился принципал (продавец) агентский договор и, в соответствии с ним, договоры о предоставлении мощности подлежат заключению при условии и не ранее момента получения им статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности.

Стороны настоящего Договора устанавливают, что та из Сторон настоящего Договора, к которой присоединился принципал (продавец), и с которой на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка был заключен агентский договор и, в соответствии с ним, были заключены договоры о предоставлении мощности, не вправе требовать ни от одной из сторон указанных договоров возмещения (компенсации) доходов, не полученных в период до заключения таких договоров. Указанное правило не распространяется на требования правопреемника принципала (продавца) о погашении покупателями мощности задолженности по ее оплате перед предыдущим принципалом (продавцом) по ранее действовавшим договорам о предоставлении мощности.

В случае если юридическое лицо, к которому присоединился принципал (продавец) отказывается или уклоняется от получения статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, другие стороны агентского договора и договоров о предоставлении мощности, правопреемником по которым является указанное юридическое лицо, вправе считать такой отказ безосновательным отказом от исполнения указанных договоров. По решению Наблюдательного совета Совета рынка к правопреемнику принципала (продавца) могут быть применены предусмотренные агентским договором и договорами о предоставлении мощности санкции за отказ от исполнения договоров.

При этом в связи с отсутствием у правопреемника принципала (продавца) статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, а также банковского счета для проведения операций по зачислению и списанию денежных средств, полученных по сделкам, заключенным на оптовом рынке, и для уплаты предусмотренных агентским договором и договорами о предоставлении мощности штрафов, привлечение юридического лица, к которому присоединился принципал (продавец) к имущественной ответственности за отказ от исполнения агентских договоров и договоров о предоставлении мощности осуществляется в предусмотренном гражданским законодательством порядке, т.е. путем предъявления требования о добровольной уплате предусмотренных договорами штрафов и, в случае отказа от его исполнения, – в судебном порядке.

18.47.3. А) В случае реорганизации принципала (продавца) путем выделения с передачей по разделительному балансу новому юридическому лицу всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности объектов генерации, такое юридическое лицо является полным правопреемником принципала (продавца) по всем указанным договорам.

В случае если решение уполномоченного органа управления Совета рынка о присвоении полному правопреемнику принципала (продавца) статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности вступает в силу в момент завершения реорганизации принципала (продавца), ЦФР в одностороннем внесудебном порядке вносит в агентский договор и АТС вносит в одностороннем внесудебном порядке в договоры о предоставлении мощности изменения в части идентификационных признаков и (или) реквизитов принципала (продавца), о чем уведомляют все прочие стороны каждого из указанных договоров. Указанные изменения вступают в силу с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации принципала (продавца). Если в результате реорганизации принципала (продавца) путем выделения изменения идентификационных признаков и (или) реквизитов полного правопреемника не происходит, изменения в агентский договор и в договоры о предоставлении мощности не вносятся.

В случае если на момент завершения реорганизации принципала (продавца) путем выделения уполномоченным органом Совета рынка решение о присвоении полному правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности не принято или не вступило в силу, агентский договор и договоры о предоставлении мощности подлежат досрочному прекращению с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации. При этом с возникшим в результате реорганизации принципала (продавца) юридическим лицом агентский договор и, в соответствии с ним, договоры о предоставлении мощности заключаются на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка при условии и не ранее момента получения таким лицом статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности.

Принципал (продавец), принявший решение о реорганизации в форме выделения с передачей по разделительному балансу новому юридическому лицу всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности объектов генерации, принимает на себя обязательство путем заключения с Советом рынка договоров поручительства нести ответственность за надлежащее и своевременное выполнение новым юридическим лицом обязательств по переданным ему агентскому договору и заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности.

Правопреемники принципала (продавца), к которым в соответствии с положениями разделительного баланса перешли права на генерирующий объект, не указанный в агентских договорах и договорах о предоставлении мощности, принимают на себя обязательство путем заключения договоров поручительства нести ответственность за полное и своевременное выполнение правопреемником по агентским договорам и договорам о предоставлении мощности прав и обязанностей по таким договорам, заключенным в отношении объектов генерации, дата начала фактической поставки мощности с использованием которых на момент завершения реорганизации не наступила.

Указанные договоры поручительства должны заключаться в соответствии с их стандартными формами, являющимися приложениями к настоящему Договору, в отношении каждого отдельного Объекта генерации, Дата начала фактической поставки мощности с использованием которого на момент завершения реорганизации не наступила. Требования к срокам заключения, а также к содержанию договоров поручительства устанавливаются агентским договором и договором о предоставлении мощности.

Незаключение принципалом (продавцом), принявшим решение о реорганизации, а равно его правопреемниками обязательных к заключению в соответствии с настоящим пунктом договоров поручительства влечет последствия, предусмотренные настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, а также агентским договором, обеспечивающим реализацию инвестиционных программ (Приложение № Д 15) и договором о предоставлении мощности (Приложение № Д 16).

Б) В случае реорганизации принципала (продавца) путем выделения с передачей по разделительному балансу всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности объектов генерации двум или более юридическим лицам, все такие юридические лица являются правопреемниками принципала (продавца) в части прав и обязанностей по каждому из указанных договоров, относящимся к переданным им объектам генерации (далее – частичные правопреемники).

В случае если решение уполномоченного органа управления Совета рынка о присвоении частичным правопреемникам принципала (продавца) статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности вступает в силу в момент завершения реорганизации принципала (продавца), ЦФР в одностороннем внесудебном порядке вносит в агентский договор и АТС в одностороннем внесудебном порядке вносит в договоры о предоставлении мощности изменения в части идентификационных признаков и реквизитов принципала (продавца), а также в части приложений 1 к указанным договорам, с учетом того, что распределение между частичными правопреемниками объектов генерации принципала (продавца) должно соответствовать положениям разделительного баланса. Указанные

изменения вступают в силу с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации принципала (продавца).

В случае если на момент завершения реорганизации принципала (продавца) путем выделения уполномоченным органом Совета рынка решение о присвоении частичному правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности не принято или не вступило в силу, агентский договор и договоры о предоставлении мощности подлежат досрочному прекращению с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации. При этом с каждым возникшим в результате реорганизации принципала (продавца) юридическим лицом агентский договор и, в соответствии с ним, договоры о предоставлении мощности заключаются на основании решения (решений) Наблюдательного совета Совета рынка при условии и не ранее момента получения таким лицом статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности.

Принципал (продавец), принявший решение о реорганизации в форме выделения с передачей по разделительному балансу всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности объектов генерации двум или более юридическим лицам, принимает на себя обязательство путем заключения с Советом рынка договоров поручительства нести ответственность за надлежащее и своевременное выполнение каждым из таких правопреемников обязательств по переданным им агентским договорам и заключенным в соответствии с ними договорам о предоставлении мощности.

Правопреемники принципала (продавца), к которым в соответствии с положениями разделительного баланса перешли права на генерирующий объект, указанный в агентских договорах и договорах о предоставлении мощности, и (или) генерирующий объект, не указанный в таких договорах, принимают на себя обязательство путем заключения договоров поручительства нести ответственность за полное и своевременное выполнение иными правопреемниками прав и обязанностей по агентским договорам и договорам о предоставлении мощности, права и обязанности по которым перешли к ним по разделительному балансу и (или) которые были ими заключены в отношении перешедших к ним в результате реорганизации объектов генерации.

Указанные договоры поручительства должны заключаться в соответствии с их стандартными формами, являющимися Приложениями к настоящему Договору, в отношении каждого отдельного Объекта генерации, Дата начала фактической поставки мощности с использованием которого на момент завершения реорганизации не наступила. Требования к срокам заключения, а также к содержанию договоров поручительства устанавливаются агентским договором и договором о предоставлении мощности.

Незаключение принципалом (продавцом), принявшим решение о реорганизации, а равно его правопреемниками обязательных к заключению в соответствии с настоящим пунктом договоров поручительства влечет последствия, предусмотренные настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, а также агентским договором, обеспечивающим реализацию инвестиционных программ (Приложение № Д 15) и договором о предоставлении мощности (Приложение № Д 16).

В) В случае реорганизации принципала (продавца) путем выделения с передачей по разделительному балансу одного или нескольких, но не всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности объектов генерации новому юридическому лицу (лицам), права и обязанности принципала (продавца) по указанным договорам распределяются между ним и каждым таким новым юридическим лицом (лицами) в соответствии с положениями разделительного баланса.

В указанном случае ЦФР в одностороннем внесудебном порядке вносит в агентский договор данного принципала (продавца) и АТС в одностороннем внесудебном порядке вносит в договоры о предоставлении мощности данного принципала (продавца) изменения в части приложений 1 к указанным договорам, с учетом того, что указанные изменения должны соответствовать распределению между принципалом (продавцом) и его правопреемником (всеми правопреемниками) объектов генерации согласно положениям разделительного баланса. Указанные изменения в отношении самого принципала (продавца) вступают в силу

с 1 числа месяца, следующего за месяцем завершения его реорганизации, а в отношении его правопреемника (правопреемников) – с 1 числа месяца, следующего за месяцем присвоения ему (им) решением (решениями) уполномоченного органа управления Совета рынка статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности.

Стороны настоящего Договора устанавливают, что та из Сторон настоящего Договора, которая является полным или частичным правопреемником принципала (продавца), реорганизованного путем выделения, не вправе требовать ни от одной из сторон агентского договора и договоров о предоставлении мощности возмещения (компенсации) доходов, не полученных в период до получения таким правопреемником статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности. Указанное правило не распространяется на требования правопреемника принципала (продавца) о погашении покупателями мощности задолженности по ее оплате перед предыдущим принципалом (продавцом) по ранее действовавшим договорам о предоставлении мощности.

В случае если возникшее в результате реорганизации принципала (продавца) путем выделения юридическое лицо отказывается или уклоняется от получения статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, другие стороны агентского договора и договоров о предоставлении мощности, правопреемником по которым является указанное юридическое лицо, вправе считать такой отказ безосновательным отказом от исполнения указанных договоров. По решению Наблюдательного совета Совета рынка к правопреемнику принципала (продавца) могут быть применены предусмотренные агентским договором и договорами о предоставлении мощности санкции за отказ от исполнения договоров.

При этом в связи с отсутствием у правопреемника принципала (продавца) статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, а также банковского счета для проведения операций по зачислению и списанию денежных средств, полученных по сделкам, заключенным на оптовом рынке, и для уплаты предусмотренных агентским договором и договорами о предоставлении мощности штрафов, привлечение возникшего в результате реорганизации принципала (продавца) путем выделения юридического лица к имущественной ответственности за отказ от исполнения агентских договоров и договоров о предоставлении мощности осуществляется в предусмотренном гражданским законодательством порядке, т.е. путем предъявления требования о добровольной уплате предусмотренных договорами штрафов и, в случае отказа от его исполнения, – в судебном порядке.

Принципал (продавец), принявший решение о реорганизации в форме выделения с передачей по разделительному балансу одного или нескольких, но не всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности объектов генерации новому (-ым) юридическому (-им) лицу (-ам), принимает на себя обязательство путем заключения с Советом рынка договоров поручительства нести ответственность за надлежащее и своевременное выполнение каждым из таких правопреемников обязательств по переданным им агентским договорам и заключенным в соответствии с ними договорам о предоставлении мощности.

Правопреемники принципала (продавца), к которым в соответствии с положениями разделительного баланса перешли права на генерирующий объект, указанный в агентских договорах и договорах о предоставлении мощности, и (или) генерирующий объект, не указанный в таких договорах, принимают на себя обязательство путем заключения договоров поручительства нести ответственность за полное и своевременное выполнение правопредшественником и иными лицами, образовавшимися в результате реорганизации, прав и обязанностей по агентским договорам и договорам о предоставлении мощности в части Объектов генерации, Дата начала фактической поставки мощности с использованием которых на момент завершения реорганизации принципала (продавца) не наступила.

Указанные договоры поручительства должны заключаться в соответствии с их стандартными формами, являющимися Приложениями к настоящему Договору, в отношении каждого отдельного Объекта генерации, Дата начала фактической поставки мощности с использованием которого на момент завершения реорганизации не наступила. Требования к

срокам заключения, а также к содержанию договоров поручительства устанавливаются агентским договором и договором о предоставлении мощности.

Незаключение принципалом (продавцом), принявшим решение о реорганизации, а равно его правопреемниками обязательных к заключению в соответствии с настоящим пунктом договоров поручительства влечет последствия, предусмотренные настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, а также агентским договором, обеспечивающим реализацию инвестиционных программ (Приложение № Д 15) и договором о предоставлении мощности (Приложение № Д 16).

Установленные в настоящем подпункте правила применяются без каких-либо изъятий также к случаю реорганизации принципала (продавца) путем его разделения.

В случае если в результате реорганизации принципала (продавца) путем выделения он сохраняет за собой право продажи электрической энергии всех переданных иному лицу (лицам) в соответствии с разделительным балансом Объектов генерации, в том числе право продажи в будущем в отношении Объектов генерации, которые на момент завершения реорганизации еще не введены в эксплуатацию и (или) не аттестованы (протестированы), и (или) в отношении которых не зарегистрирована ГПП, заключенный с таким принципалом (продавцом) агентский договор и договоры о предоставлении мощности сохраняют свое действие во всей совокупности всех своих положений, условий и требований без каких-либо изъятий.

В случае если в результате реорганизации принципала (продавца) путем выделения он сохраняет за собой право продажи электрической энергии одного или нескольких переданных иному лицу (лицам) в соответствии с разделительным балансом Объектов генерации, в том числе право продажи в будущем в отношении Объектов генерации, которые на момент завершения реорганизации еще не введены в эксплуатацию и (или) не аттестованы (протестированы), и (или) в отношении которых не зарегистрирована ГПП, заключенный с таким принципалом (продавцом) агентский договор и договоры о предоставлении мощности в отношении таких Объектов генерации сохраняют свое действие во всей совокупности всех своих положений, условий и требований без каких-либо изъятий.

Г) В случае реорганизации принципала (продавца) путем выделения с передачей по разделительному балансу прав на один, несколько или все генерирующий (-ие) объект (-ы), не указанный (-ые) в агентских договорах и договорах о предоставлении мощности, новому (-ым) юридическому (-им) лицу (-ам), Правопреемники принципала (продавца), к которым в соответствии с положениями разделительного баланса перешли права на генерирующие объекты, не указанные в агентских договорах и договорах о предоставлении мощности, принимают на себя обязательство путем заключения договоров поручительства нести ответственность за полное и своевременное выполнение иными правопреемниками и правопродшественником прав и обязанностей по агентским договорам и договорам о предоставлении мощности в части исполнения обязательств в отношении объектов генерации, дата начала фактической поставки мощности с использованием которых на момент завершения реорганизации принципала (продавца) не наступила.

В случае реорганизации правопреемников, заключивших в соответствии с настоящим подпунктом договоры поручительства, а равно в случае передачи ими объектов генерации иным способом, не связанным с реорганизацией, их правопреемники также обязуются заключить с Советом рынка предусмотренные в настоящем пункте договоры поручительства.

Указанные договоры поручительства должны заключаться в соответствии с их стандартными формами, являющимися приложениями к настоящему Договору, в отношении каждого отдельного Объекта генерации, Дата начала фактической поставки мощности с использованием которого на момент завершения реорганизации не наступила.

Предусмотренные в настоящем пункте Договоры поручительства должны быть заключены правопреемниками принципала (продавца) в течение 3 (трех) календарных месяцев с момента получения ими в установленном порядке статуса субъекта оптового рынка.

В случае незаключения в указанные сроки хотя бы одним из юридических лиц обязательных для заключения в соответствии с настоящим пунктом договоров поручительства Совет рынка имеет право:

– в одностороннем порядке отказаться от исполнения агентских договоров и договоров о предоставлении мощности в части Объекта (-ов) генерации, Дата начала фактической поставки мощности с использованием которого (-ых) на момент завершения реорганизации наступила, которые остались у правопродшественника и (или) были переданы правопреемникам;

– предъявить требование о досрочном исполнении обязательств по поставке мощности по договорам о предоставлении мощности, в обеспечение исполнения которых не был заключен хотя бы один из обязательных договоров поручительства, при этом требование о досрочном исполнении обязательств предъявляется в отношении объекта (-ов) генерации, Дата начала фактической поставки мощности с использованием которого (-ых) на момент завершения реорганизации не наступила.

18`48. У юридического лица, которое вступило в агентский договор и договоры о предоставлении мощности в порядке замены предыдущего принципала (продавца), либо с которым заключен новый агентский договор и новые договоры о предоставлении мощности, не возникает права на отсрочку начала исполнения обязательства по поставке мощности или на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности того объекта генерации, в отношении которого предыдущий принципал (продавец) уже воспользовался таким правом.

При вступлении в агентский договор и договоры о предоставлении мощности юридического лица путем замены принципала (продавца), а равно при заключении с таким юридическим лицом нового агентского договора и новых договоров о предоставлении мощности, все включенные в каждый из указанных договоров условия о сроках их действия сохраняются без изменений.

Правила настоящего пункта, а также пунктов 18`49 и 18`50 настоящего Договора распространяются на любые случаи продажи принципалом (продавцом) введенного или не введенного в эксплуатацию объекта генерации, с использованием которого уже осуществляется или еще не осуществляется поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, а также на любые иные способы передачи такого объекта генерации или передачи прав в отношении такого объекта генерации, в том числе путем передачи прав заказчика его строительства или модернизации, а равно на любые случаи передачи прав и обязанностей принципала по агентскому договору и продавца по договорам о предоставлении мощности другому лицу (лицам) в отношении любого одного, нескольких или всех указанных в приложениях 1 к указанным договорам объектов генерации.

Правила настоящего пункта, а также пунктов 18`49 и 18`50. настоящего Договора не распространяются на случаи передачи объектов генерации в связи с реорганизацией принципала (продавца).

18`49. Продажа принципалом по агентскому договору (продавцом по заключенным в соответствии с агентским договором договорам о предоставлении мощности) указанного в приложениях 1 к указанным договорам объекта генерации (нескольких или всех объектов генерации), который на момент такой продажи не был введен в эксплуатацию и (или) не был аттестован (протестирован) системным оператором, и (или) в отношении которого не была зарегистрирована группа точек поставки, не освобождает принципала (продавца) от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение всех его обязательств в отношении проданного объекта генерации по агентскому договору и по всем заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности, за исключением случая предварительного (до момента продажи) принятия Наблюдательным советом Совета рынка решения о согласии на полную или частичную замену принципала (продавца) мощности в связи с продажей объекта (объектов) генерации.

В отсутствие указанного согласия принципал (продавец), продавший один, несколько или все указанные в приложениях 1 к агентскому договору и к заключенным в соответствии с ним

договорам о предоставлении мощности объекты генерации другому лицу (лицам) несет ответственность в соответствии с пунктом 14.4 стандартной формы Договора о предоставлении мощности, являющейся Приложением № Д 16 к настоящему Договору, а также в соответствии с пунктом 13.1 стандартной формы Агентского договора, являющейся Приложением № Д 15 к настоящему Договору.

Указанная ответственность принципала (продавца) прекращается по истечении срока действия заключенного с ним агентского договора и всех договоров о предоставлении мощности, либо заключения всеми сторонами агентского договора и (или) всеми сторонами договоров о предоставлении мощности соглашения о прекращении ответственности принципала (продавца), либо:

- (i) в случае если один или несколько объектов генерации, указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности, были проданы единственному лицу – с момента вступления в силу заключенного с таким лицом агентского договора;
- (ii) в случае если объекты генерации, указанные в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности, были проданы двум или более лицам – последовательно путем прекращения ответственности по обязательствам в отношении каждого объекта генерации с момента вступления в силу каждого агентского договора, в приложении 1 к которому указан такой объект генерации.

В случае продажи принципалом (продавцом) всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности объектов генерации единственному лицу, ответственность принципала (продавца) прекращается с 1 числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу изменений в агентский договор в части идентификационных признаков принципала. Указанные изменения вносит ЦФР в одностороннем внесудебном порядке в агентский договор и АТС вносит в одностороннем внесудебном порядке во все договоры о предоставлении мощности, о чем уведомляют все стороны агентского договора и договоров о предоставлении мощности.

Не является основанием для освобождения принципала (продавца) от ответственности за неисполнение обязательств по агентскому договору и всем заключенным в соответствии с ним договорам о предоставлении мощности утрата принципалом (поставщиком) в связи с продажей указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности фактической возможности исполнения агентского договора и договоров о предоставлении мощности в части обязательств, относящихся к проданным объектам генерации, а также утрата принципалом (поставщиком) в результате продажи объектов генерации оснований для сохранения за собой статуса субъекта оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности.

Все указанные в настоящем пункте правила применяются без каких-либо изъятий также к иным, не связанным с продажей объектов генерации, способам передачи принципалом (продавцом) прав в отношении таких объектов, в результате которой принципал (продавец) утрачивает возможность самостоятельно исполнять агентский договор и все заключенные в соответствии с ним договоры о предоставлении мощности во всей совокупности предусмотренных указанными договорами прав и обязанностей в отношении соответствующего объекта (объектов) генерации.

В настоящем пункте под продажей объектов генерации понимается также совершенная в любой форме передача прав владения и пользования такими объектами, иных прав, предоставляющих право торговли электрической энергией и мощностью объектов генерации, передача прав заказчика их строительства или модернизации.

Все указанные в настоящем пункте правила применяются без каких-либо изъятий к случаям передачи принципалом (продавцом) его прав и обязанностей по заключенному с ним агентскому договору и договорам о предоставлении мощности иному лицу (лицам) в

отношении одного, нескольких или всех указанных в приложениях 1 к указанным договорам объекта генерации.

Все указанные в настоящем пункте правила применяются без каких-либо изъятий к случаям передачи принципалом (продавцом) его прав и обязанностей заказчика строительства или модернизации объекта (объектов) генерации, в результате которой принципал (продавец) утрачивает возможность самостоятельно исполнять агентский договор и все заключенные в соответствии с ним договоры о предоставлении мощности во всей совокупности предусмотренных указанными договорами прав и обязанностей в отношении соответствующего объекта (объектов) генерации, и (или) утрачивает право продажи мощности объекта генерации на оптовом рынке.

18`.49.1. При получении принципалом (продавцом) согласия Наблюдательного совета Совета рынка на полную или частичную замену принципала (продавца) применяются следующие правила:

- а) В случае продажи всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности объектов генерации единственному лицу осуществляется полная замена принципала (продавца) в агентском договоре и во всех заключенных в соответствии с ним договорах о предоставлении мощности на указанное лицо путем внесения в агентский договор ЦФР и во все договоры о предоставлении мощности АТС в одностороннем внесудебном порядке изменений в части идентификационных признаков и реквизитов принципала (продавца), о чем ЦФР и АТС уведомляют все прочие стороны каждого из указанных договоров.
- б) В случае продажи принципалом (продавцом) одного или нескольких из указанных в приложениях 1 к агентскому договору и к договорам о предоставлении мощности объектов генерации единственному лицу или нескольким лицам:
 - (i) в агентский договор данного принципала ЦФР и во все заключенные в соответствии с ним договоры о предоставлении мощности АТС в одностороннем внесудебном порядке вносят изменения в части исключения проданного объекта (объектов) генерации, о чем ЦФР и АТС уведомляет все прочие стороны каждого указанного договора;
 - (ii) с каждым приобретателем объекта (объектов) генерации подлежат заключению агентские договоры и договоры о предоставлении мощности в соответствии с их стандартными формами, являющимися приложениями к настоящему Договору.

18`.49.2. Условиями согласия Наблюдательного совета Совета рынка на полную или частичную замену принципала (продавца) является согласие принципала (продавца):

- (i) с учетом правил подпункта 18`.50.4 (ниже) путем заключения с Советом рынка договоров поручительства в соответствии с их стандартными формами предоставить за каждого приобретателя каждого объекта генерации поручительство в том, что такое лицо своевременно и надлежащим образом выполнит все принятые на себя в соответствии с агентским договором и договорами о предоставлении мощности обязательства;
- (ii) с учетом правил подпункта 18`.50.6 (ниже) путем заключения с Советом рынка соглашения об обмене информацией в соответствии с его стандартной формой предоставлять предусмотренную таким соглашением информацию.

Указанные договоры поручительства и соглашение об обмене информацией подлежат заключению с принципалом (продавцом) до заключения агентского договора (договоров) с лицом (лицами), которому принципал (продавцом) продал объект (объекты) генерации, либо до внесения изменений в агентский договор в части идентификационных признаков

принципала (продавца) в случае полной замены принципала в агентском договоре и продавца в заключенных в соответствии с ним договорах о предоставлении мощности.

Утрата принципалом (продавцом) в результате продажи всех указанных в приложениях 1 к агентскому договору и договорам о предоставлении мощности статуса субъекта оптового рынка не является основанием для отказа от заключения с Советом рынка указанных договоров поручительства и соглашения об обмене информацией.

18`49.3. Условиями заключения агентского договора и, в соответствии с ним, договоров о предоставлении мощности с каждым юридическим лицом, являющимся приобретателем объекта (объектов) генерации, являются:

- (i) наличие у такого лица или получение таким юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка;
- (ii) регистрация таким юридическим лицом группы точек поставки в отношении каждого приобретенного им объекта генерации (в том числе условной группы точек поставки в отношении незавершенного строительством и (или) не аттестованного (не протестированного) системным оператором объекта генерации);
- (iii) с учетом правил подпункта 18`50.5 (ниже) заключение таким юридическим лицом с Советом рынка договоров поручительства;
- (iv) с учетом правил подпункта 18`50.7 (ниже) заключение таким юридическим лицом с Советом рынка соглашения об обмене информацией.

Указанные договоры поручительства и соглашение об обмене информацией должны вступать в силу одновременно с получением таким юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка и вступлением в силу агентского договора и заключенных в соответствии с ним договоров о предоставлении мощности.

18`49.4. В случае если единственное юридическое лицо или все юридические лица, приобретшие объекты генерации, являются по отношению к принципалу (продавцу) дочерними обществами, с принципалом (продавцом) в отношении каждого такого юридического лица как должника подлежит заключению договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20 к настоящему Договору, а также договор поручительства, в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.1 к настоящему Договору.

В случае если единственное юридическое лицо или все юридические лица, приобретшие объекты генерации, не являются по отношению к принципалу (продавцу) дочерними обществами, с принципалом (продавцом) в отношении каждого такого юридического лица как должника подлежит заключению договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20 к настоящему Договору, а также договор поручительства, в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.1 к настоящему Договору, а также, в случае утверждения стандартной формы такого договора, – договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.2 к настоящему Договору.

В случае если одно или несколько юридических лиц, приобретших объекты генерации, являются по отношению к принципалу (продавцу) дочерними обществами, а другое одно или несколько – не являются, с принципалом (продавцом) подлежат заключению:

- (i) в отношении каждого юридического лица, являющегося его дочерним обществом, – договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20 к настоящему Договору, а также договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.1 к настоящему Договору;
- (ii) в отношении каждого юридического лица, не являющегося его дочерним обществом, – договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся

Приложением № Д 20 к настоящему Договору, а также договор поручительства, в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.1 к настоящему Договору, а также, в случае утверждения стандартной формы такого договора, – договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.2 к настоящему Договору.

В случае если приобретшее объект (объекты) генерации юридическое лицо, с которым был заключен агентский договор и, в соответствии с ним, договоры о предоставлении мощности, в период до наступления даты фактического начала поставки мощности любого указанного в приложениях 1 к указанным договорам объекта генерации перестанет являться по отношению к принципалу (продавцу) дочерним обществом, и при этом сам принципал (продавец) будет являться субъектом оптового рынка и стороной настоящего Договора, с ним в 30-дневный срок со дня, когда Совет рынка узнал о прекращении отношений между указанным юридическим лицом и принципалом (продавцом) как между дочерним и основным обществами, подлежит заключению (в случае утверждения стандартной формы такого договора) договор поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.2 к настоящему Договору.

18`49.5. В случае если два или более юридических лиц, приобретших объекты генерации, не являются дочерними обществами по отношению к принципалу (продавцу), и при этом с каждым таким лицом в соответствии с настоящим пунктом подлежат заключению агентские договоры и договоры о предоставлении мощности, предварительным условием заключения указанных договоров является заключение каждым таким юридическим лицом с Советом рынка в отношении каждого другого такого юридического лица как должника договора поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20 к настоящему Договору и договора поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20. 1 к настоящему Договору, а также, в случае утверждения стандартной формы такого договора, – договора поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.2 к настоящему Договору.

В случае если с юридическими лицами, приобретшими объекты генерации, в соответствии с настоящим пунктом заключены агентские договоры и договоры о предоставлении мощности, и при этом в период до наступления даты фактического начала поставки мощности любого указанного в приложениях 1 к указанным договорам объекта генерации любое из указанных лиц перестанет являться по отношению к принципалу (продавцу) дочерним обществом, каждое другое указанное юридическое лицо, являющееся или не являющееся дочерним обществом принципала (продавца), обязано выдать за такое юридическое лицо поручительство путем заключения с Советом рынка договора поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20 к настоящему Договору и договора поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20. 1 к настоящему Договору, а также, в случае утверждения стандартной формы такого договора, – договора поручительства в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 20.2 к настоящему Договору.

18`49.6. Предоставление принципалом (продавцом) в Совет рынка информации осуществляется в соответствии с порядком и условиями ее предоставления, а также требованиями к содержанию предоставляемой информации, установленными заключаемым между принципалом (продавцом) и Советом рынка соглашением о предоставлении информации в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 19 к настоящему Договору.

18`49.7. Предоставление каждым приобретшим объект генерации юридическим лицом, с которым в соответствии с настоящим пунктом подлежат заключению агентский договор и договоры о предоставлении мощности, информации осуществляется в соответствии с порядком и условиями ее предоставления, а также требованиями к содержанию предоставляемой информации, установленными заключаемым между таким юридическим

лицом и Советом рынка соглашением о предоставлении информации в соответствии с его стандартной формой, являющейся Приложением № Д 19 к настоящему Договору.

18`.50. Заключая агентский договор, все его стороны выражают свое согласие на полную замену принципала в агентском договоре по основаниям и с соблюдением условий, установленных в настоящем Договоре. Заключения между сторонами агентского договора дополнительного соглашения о такой замене, а равно получение предварительного согласия или последующего одобрения на такую замену от лиц, являющихся кредиторами по обязательствам, возникающим из агентского договора, не требуется.

Заключая агентский договор, все его стороны выражают свое согласие на замену принципала в агентском договоре в части прав и обязанностей, относящихся к одному или нескольким указанным в приложении 1 к агентскому договору объектам генерации, при которой указанные права и обязанности в отношении исключенных из приложения 1 к данному агентскому договору объектов генерации будут осуществлять иное лицо (лица), с которым на установленных в настоящем Договоре условиях заключен другой агентский договор (договоры).

Заключая договор о предоставлении мощности, все его стороны выражают свое согласие на полную замену продавца в договоре о предоставлении мощности по основаниям и с соблюдением условий, установленных в настоящем Договоре. Заключения между сторонами договора о предоставлении мощности дополнительного соглашения о такой замене, а равно получение предварительного согласия или последующего одобрения на такую замену от лиц, являющихся кредиторами по обязательствам, возникающим из указанного договора, не требуется.

Заключая договор о предоставлении мощности, все его стороны выражают свое согласие на замену продавца в договоре о предоставлении мощности в части прав и обязанностей, относящихся к одному или нескольким указанным в приложении 1 к договору о предоставлении мощности объектам генерации, при которой указанные права и обязанности в отношении исключенных из приложения 1 к данному договору объектов генерации будут осуществлять иное лицо (лица), с которым на установленных в настоящем Договоре условиях заключен другой договор (договоры) о предоставлении мощности.

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

18`.51. Участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и выполнившие требования, установленные настоящими Правилами оптового рынка, настоящим Договором (далее в настоящем пункте Участники оптового рынка – поставщики мощности), имеют право участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого в отношении отобранных генерирующих объектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором.

18`.52. В целях заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии:

- субъект оптового рынка, имеющий намерение участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.2 к настоящему Договору);

• Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.3 к настоящему Договору).

Субъекты оптового рынка, имеющие намерение участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и покупатели электрической энергии и мощности заключают указанные в предыдущем абзаце договоры коммерческого представительства для получения права на участие в торговле мощностью на оптовом рынке.

В случае незаключения субъектом оптового рынка, имеющим намерение участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, такой субъект оптового рынка не допускается к конкурсному отбору инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и торговле мощностью по зарегистрированной условной ГТП.

В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным Договором о присоединении, вправе заключать договоры поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.4). В целях заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по такому договору, участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (до 2014 года – по форме приложения № Д 6.5 к настоящему Договору, начиная с 2014 года – по форме приложения № Д 6.8 к настоящему Договору).

- 18`53. Участник оптового рынка заключает один договор коммерческого представительства, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах.
- 18`54. Срок действия договора коммерческого представительства не ограничен.
- 18`55. ЦФР на основании договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных с Участниками оптового рынка – поставщиками мощности, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников договоры о предоставлении мощности квалифицированных

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых поставщик мощности является продавцом мощности.

- 18`56. Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в случае, если инвестиционный проект по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии, указанный в заявке соответствующего поставщика на участие в отборе проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.
- 18`57. Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является покупателем мощности, заключаются от имени всех участников оптового рынка – поставщиков мощности. По указанным договорам Участник оптового рынка – поставщик мощности покупает мощность для потребления ее в зарегистрированных за ним ГТП потребления.
- 18`58. ЦФР на основании договоров коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных с Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности.
- 18`59. Период поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, составляет 180 месяцев, начиная с указанной в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности, определяемой как первое число месяца начала поставки мощности, указанного Участником оптового рынка – поставщиком мощности в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого месяца начала поставки мощности.

Участник оптового рынка – поставщик мощности имеет право на изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и при соблюдении условий, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не допускается.

Изменение даты окончания поставки мощности, указанных в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок не допускается.

Обязательства по поставке мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, исполняются с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности генерирующего объекта до окончания периода поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры.

В случае если договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключены с субъектом оптового рынка после даты начала поставки мощности генерирующего объекта, то исполнение обязательств по поставке мощности по таким договорам осуществляется с определяемой в соответствии с настоящим Договором и регламентами оптового рынка даты возникновения у указанного субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории соответствующей ценовой зоны оптового рынка, в границах которой расположен указанный генерирующий объект, до окончания периода поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры.

18`.60. ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

18`.61. После проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, ЦФР осуществляет подписание договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.

18`.62. Участник оптового рынка – поставщик мощности вправе отказаться от поставки мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Такой отказ допускается с 1 января года, указанного в уведомлении об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при условии выполнения порядка и требований, установленных договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

При отказе от поставки мощности договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, расторгается с 1 января года, указанного в уведомлении об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

§19. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИСПОЛНЕНИЯ И УСЛОВИЯ ДОГОВОРОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПОКУПКУ/ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В НЕЦЕНОВЫХ ЗОНАХ

19.1. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) электрической энергией и мощностью в неценовых зонах Участниками оптового рынка, группы точек поставки которых

расположены на территориях неценовых зон Республики Коми, Архангельской области, Калининградской области, заключаются договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка и договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 11 и № Д 12 к настоящему Договору).

Указанные договоры купли-продажи электрической энергии заключаются каждым Участником оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны Республики Коми, с каждым Участником оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми, при этом каждый такой Участник оптового рынка заключает договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Продавцом, и договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Покупателем, независимо от того, является он Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности или Участником оптового рынка – Продавцом электрической энергии и мощности.

Указанные договоры купли-продажи мощности заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны Республики Коми, с каждым Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны Республики Коми, при этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности являются Продавцами по таким договорам, а Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности являются Покупателями.

Указанные договоры купли-продажи электрической энергии заключаются каждым Участником оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны Архангельской области, с каждым Участником оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Архангельской области, при этом каждый такой Участник оптового рынка заключает договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Продавцом, и договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Покупателем, независимо от того, является он Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности или Участником оптового рынка – Продавцом электрической энергии и мощности.

Указанные договоры купли-продажи мощности заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны Архангельской области, с каждым Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны Архангельской области, при этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности являются Продавцами по таким договорам, а Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности являются Покупателями.

Указанные договоры купли-продажи электрической энергии и договоры купли-продажи мощности заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, с каждым Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, при этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности являются Продавцами по таким договорам, а Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности являются Покупателями.

Каждый Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, также заключает с каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, договор купли-продажи электрической энергии, по которому он является

Продавцом, и договор купли-продажи электрической энергии, по которому он является Покупателем.

Количество электрической энергии и количество мощности, продаваемых/покупаемых по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка определяются КО в соответствии с Регламентами оптового рынка.

Стоимость электрической энергии и стоимость мощности, продаваемых по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии и договорам купли-продажи мощности, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка на основании регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию устанавливаемых Федеральной службой по тарифам для поставщиков электрической энергии (мощности), функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны оптового рынка с учетом расчета стоимости отклонений в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления).

- 19.2. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) электрической энергией и мощностью Участниками оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Дальнего Востока, заключаются договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартным формам, являющимся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 11 и № Д 12 к настоящему Договору).

Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности заключает с энергосбытовой организацией, созданной в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющей электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока, договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по форме Приложения № Д 11 к настоящему Договору, и договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по форме Приложения № Д 12 к настоящему Договору, при этом Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является Продавцом по таким договорам, а указанная энергосбытовая организация — Покупателем, а также договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по форме Приложения № Д 11 к настоящему Договору, при этом Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является Покупателем по такому договору, а указанная энергосбытовая организация — Продавцом.

Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности, в том числе ФСК, заключает с энергосбытовой организацией, созданной в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющей электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока, договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по форме Приложения № Д 11 к настоящему Договору, договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по форме Приложения № Д 12 к настоящему Договору, при этом Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности является Покупателем по таким договорам, а указанная энергосбытовая

организация —Продавцом.

Количество электрической энергии и количество мощности, продаваемых/покупаемых по договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются КО в соответствии с Регламентами оптового рынка.

Стоимость электрической энергии и стоимость мощности, продаваемых по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии и договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка на основании регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию устанавливаемых Федеральной службой по тарифам для поставщиков электрической энергии (мощности), функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны оптового рынка с учетом расчета стоимости отклонений в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии Участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления).

19.3. В случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка, настоящим Договором, Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовых зон Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока осуществляют торговлю электрической энергией в ценовых зонах оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка.

19.3.1. В целях осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:

- Участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.3.1),
- Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.4.1),
- энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на территории Дальнего Востока акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющая электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока обязана заключить с ЦФР (унифицированной

стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.3.1 к настоящему Договору),

- Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовой зоны Дальнего Востока, в случаях, указанных в Регламенте функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.4.1 к настоящему Договору).

Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных неценовых зонах, заключает договоры купли-продажи и комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка отдельно по каждой неценовой зоне.

По указанным в настоящем пункте договорам комиссии и купли-продажи электрической энергии покупка/продажа электрической энергии осуществляется в объемах (количестве), рассчитываемых КО в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка и по стоимости, рассчитываемой КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка.

Обязательства по поставке (получению) электрической энергии по указанным в настоящем пункте договорам комиссии на продажу и купли-продажи электрической энергии всегда считаются исполненными, исходя из общей договорной системы оптового рынка, предусмотренной правилами оптового и настоящим Договором, и не зависят от фактического объема производства (потребления) электрической энергии указанного Участника оптового рынка.

На указанные в настоящем пункте договоры комиссии и купли-продажи распространяются условия пп. 14.3–14.6 настоящего Договора.

- 19.3.2. В целях осуществления торговли электрической энергией и в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии (мощности) по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовых зон Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока в случаях, предусмотренных Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) 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 по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.3, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.3.1 к настоящему Договору), договоры комиссии на продажу 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 по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.4, а с

1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.4.1 к настоящему Договору).

Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных неценовых зонах, заключает договоры купли-продажи и комиссии на продажу 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 отдельно по каждой неценовой зоне.

По указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии и договорам комиссии на продажу электрической энергии покупка/продажа электрической энергии осуществляется и в объемах (количестве), рассчитываемых КО в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка, по стоимости, рассчитываемой КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка.

На указанные в настоящем пункте договоры комиссии и купли-продажи распространяются условия пп. 15.3—15.6 настоящего Договора.

- 19.4. Участники оптового рынка, функционирующие на территориях неценовых зон, имеют право в случаях и порядке, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка, осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на основании двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности. При этом принципы, условия и порядок заключения и исполнения таких договоров определяются Правилами оптового рынка и Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору).
- 19.5. ЦФР, являясь стороной по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности) на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, осуществляя действия по указанным договорам в рамках оказания комплексной услуги по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка и ФСК, предусмотренной параграфом 7 настоящего Договора, не несет ответственность за неисполнение обязательств по передаче электрической энергии и мощности и по их оплате по указанным договорам, а также за несбалансированность платежей и (или) объемов, возникшей вследствие предусмотренных правилами оптового рынка особенностей ценообразования на электрическую энергию и мощность в неценовых зонах.

§20. ПОРЯДОК ПОКУПКИ ФСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ФСК

- 20.1. Настоящим разделом Договора и Регламентами оптового рынка определяются особенности участия ФСК в торговой системе оптового рынка при покупке электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, расположенных в ценовых зонах оптового рынка и неценовых зонах, а также система договоров, обеспечивающих покупку ФСК на оптовом рынке возникающих в электрических сетях потерь, в том числе:
- требования по оформлению документов, предоставляемых ФСК при допуске к торговой системе оптового рынка для осуществления покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, расположенных в ценовых и неценовых зонах (далее – допуск к торговой системе оптового рынка);
 - процедура проверки КО документов, представленных ФСК для прохождения процедуры допуска к торговой системе оптового рынка;
 - процедура допуска ФСК к торговой системе оптового рынка (совершению сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых и неценовых зонах);
 - особенности коммерческого учета электрической энергии, покупаемой ФСК;
 - порядок определения финансовых обязательств ФСК;
 - порядок проведения КО расчетов и выставления ФСК счетов;

- перечень информации, предоставляемой ФСК по результатам торговли электрической энергией и мощности на оптовом рынке;
 - ответственность ФСК за неисполнение обязательств по оплате услуг, оказанных КО, КО и ЦФР на оптовом рынке.
- 20.2. ФСК получает право осуществлять покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) (в ценовых и неценовых зонах) только после получения допуска к торговой системе оптового рынка в порядке, установленном правилами оптового рынка, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Договором и Регламентами оптового рынка.
- 20.3. Порядок допуска ФСК к торговой системе оптового рынка определяется *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к настоящему Договору).
- 20.4. В ходе процедуры допуска к торговой системе оптового рынка ФСК обязана совершить юридические действия, предусмотренные *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к настоящему Договору). Условия договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях определяются в соответствии с требованиями настоящего раздела.
- 20.5. В рамках функционирования торговой системы оптового рынка КО обязуется оказывать ФСК услугу по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, а ФСК обязуется оплачивать указанную услугу в порядке и на условиях, предусмотренных отдельным договором, заключаемым КО и ФСК.
- 20.6. ЦФР оказывает ФСК комплексную услугу по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка и ФСК, а ФСК обязуется оплачивать указанную услугу в порядке и на условиях, предусмотренных отдельным договором, заключаемым ЦФР и ФСК.
- 20.7. При оказании услуги, указанной в п. 20.6 настоящего Договора, ЦФР осуществляет взаимодействие с КО в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, а также заключаемым КО и ЦФР отдельным соглашением о взаимодействии.
- КО и ЦФР раскрывают ФСК содержание соглашения о взаимодействии. КО по письменному запросу ФСК предоставляет заверенную копию Соглашения о взаимодействии КО и ЦФР.
- 20.8. КО и ЦФР отвечают перед ФСК за надлежащее исполнение обязательств при возмездном оказании услуг, указанных соответственно в п.п. 20.5 и 20.6 настоящего Договора, а также за соблюдение процедур, установленных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, при этом:
- КО не несет перед ФСК дополнительной ответственности к ответственности ЦФР, являющегося должником при возмездном оказании услуги по расчету требований и обязательств ФСК, проведению финансовых расчетов между Участниками оптового рынка и ФСК, а также по договорам, заключенным ЦФР на оптовом рынке и обеспечивающим оптовую торговлю электрической энергией и мощностью;
 - ЦФР не несет перед ФСК дополнительной ответственности к ответственности КО, являющегося должником при возмездном оказании услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами.
- 20.9. КО и ЦФР отвечают друг перед другом и перед ФСК за содержание, достоверность, качество и полноту предоставляемой друг другу информации при осуществлении взаимодействия друг с другом в целях выполнения процедур, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка. Форма передаваемой КО и ЦФР друг другу информации должна позволять использовать ее в качестве сведений о фактах, на основании которых Арбитражный суд города Москвы или третейские суды смогут достоверно установить наличие или отсутствие обстоятельств, обосновывающих требования или возражения Сторон настоящего Договора.
- 20.10. ФСК осуществляет покупку электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях

компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, за исключением потерь, включенных в цену на электрическую энергию, на основании:

- заключенного с ЦФР договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь,
- заключенных с Участниками оптового рынка – Поставщиками электрической энергии и мощности договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь.

Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемой ФСК в ценовых зонах, определяется в соответствии с правилами оптового рынка, КО на основании цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и (или) по результатам конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном настоящим Договором, регламентами оптового рынка.

- 20.11. ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, обязана заключить с ЦФР в порядке и на условиях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, следующие договоры (*далее – именуемые договоры купли-продажи в целях компенсации потерь*):
- договор купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах), условия которого должны соответствовать условиям, изложенным в п. 20.15 настоящего раздела
 - договор коммерческого представительства с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5 к настоящему Договору), в котором ФСК является Доверителем, ЦФР является коммерческим представителем.

ФСК заключает один договор коммерческого представительства.

На основании договора коммерческого представительства ЦФР заключает от имени ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору).

На указанные договоры коммерческого представительства и купли-продажи распространяются условия пунктов 18`.11, 18`.15, 18`.17 и 18`.18 настоящего Договора.

- 20.12. ФСК обязана заключить договор коммерческого представительства по форме Приложения № Д 18.2 к настоящему Договору до 30 ноября 2010 года.
- 20.13. Количество электрической энергии и мощности, приобретенное ФСК на оптовом рынке определяется КО в соответствии с настоящим Договором и Регламентами оптового рынка.
- 20.14. КО определяет (рассчитывает) договорный и фактический объем электрической энергии, покупаемый ФСК в ценовых зонах по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах), и ее стоимость. КО сообщает данные об объеме и стоимости покупаемой ФСК в ценовых зонах электрической энергии ЦФР в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором и Соглашением о взаимодействии. ЦФР на основании полученных данных выставляет ФСК счета и счета-фактуры, являющиеся основаниями для оплаты электрической энергии.

КО определяет (рассчитывает) объем мощности, покупаемый ФСК в ценовых зонах по каждому из договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь и сообщает данные об объеме и стоимости покупаемой ФСК по указанным договорам мощности в порядке, предусмотренном настоящим договором, в том числе Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке, договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь.

- 20.15. Договор купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) должен включать в себя следующие существенные условия:

- 20.15.1. ЦФР обязуется передать электрическую энергию, а ФСК обязуется принять и оплатить электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в ценовые зоны оптового рынка, в соответствии с Регламентами оптового рынка;
 - 20.15.2. периодом поставки является календарный месяц;
 - 20.15.3. расчетным периодом является период поставки;
 - 20.15.4. договорный объем передаваемой ФСК электрической энергии, его стоимость определяются в договоре купли-продажи в соответствии с договором, предусмотренным п. 8.24 настоящего Договора (далее – Договор оказания услуги с ЦФР), на основании полученных от КО данных об объеме электрической энергии, его стоимости, рассчитанных КО в соответствии с договором, предусмотренным п. 7.22 настоящего Договора (далее – Договор оказания услуги с КО);
 - 20.15.5. фактический объем электрической энергии, передаваемой в расчетном периоде ФСК, фактическая величина мощности и их фактическая стоимость определяются ЦФР в соответствии с Договором оказания услуги с ЦФР на основании полученных от КО данных о фактическом объеме электрической энергии, величине мощности и их стоимости, покупаемых ФСК, рассчитанных КО в соответствии с Договором оказания услуги с КО и Регламентами оптового рынка;
 - 20.15.6. стоимость электрической энергии, передаваемой по договору купли-продажи, определяется КО исходя из цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в порядке, предусмотренном Регламентами оптового рынка;
 - 20.15.7. порядок взаимодействия КО и ЦФР при определении ЦФР объемов электрической энергии, ее стоимости, покупаемой ФСК по договору купли-продажи, определяются Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и заключенным между ними Соглашением о взаимодействии;
 - 20.15.8. факт передачи электрической энергии оформляется актом приема-передачи;
 - 20.15.9. на основе данных, полученных ЦФР от КО, о фактическом объеме электрической энергии, ее стоимости, ЦФР в соответствии с Договором оказания услуги с ЦФР формирует и направляет ФСК фактический счет-уведомление в электронном виде с применением электронной подписи и на бумажном носителе в сроки, предусмотренные договором купли-продажи;
 - 20.15.10. расчет за фактический объем электрической энергии, купленной ФСК по договору купли-продажи в расчетном периоде, осуществляется им 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным периодом;
 - 20.15.11. оплата электрической энергии по договору купли-продажи осуществляется в следующем порядке: ФСК и ЦФР открывают в Уполномоченной кредитной организации Основной счет и Клиринговый (торговый) счет. ЦФР имеет право на безакцептное списание денежных средств с торгового счета ФСК в счет оплаты электрической энергии в порядке, предусмотренном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к настоящему Договору) для участников оптового рынка.

Условия договора купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах), не определенные настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, устанавливаются по соглашению ЦФР и ФСК.
- 20.16. ФСК осуществляет покупку электрической энергии (мощности) в неценовых зонах в целях компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в порядке, предусмотренном правилами оптового рынка, настоящим договором для Участников оптового

рынка – Покупателей электрической энергии и мощности, осуществляющих покупку/продажу электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон.

ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в неценовой зоне Республики Коми или неценовой зоне Архангельской области и на территории Калининградской области обязана заключить договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 11 к настоящему Договору), и договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которым Покупателем является ФСК, Продавцами являются Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области и Калининградской области.

ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в неценовой зоне № 2 обязана заключить договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 11 к настоящему Договору), и договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которому Покупателем является ФСК, Продавцом является энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющей электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока.

- 20.17. В целях поставки ФСК электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях:
- 20.17.1. ЦФР и Участники оптового рынка, группы точек поставки которых находятся на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны, заключают договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с правилами параграфа 14 настоящего Договора;
 - 20.17.2. ЦФР и Участники оптового рынка, группы точек поставки которых находятся на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны, заключают договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в соответствии с правилами параграфа 15 настоящего Договора.
- 20.18. В случае если по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, ЦФР принял на комиссию для дальнейшей реализации ФСК электрическую энергию в количестве (объеме) большем, чем рассчитанное КО фактическое количество (объем) потерь электрической энергии в электрических сетях, то ЦФР реализует соответствующее количество электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, указанным в параграфе 15 настоящего Договора. При этом ЦФР не передает ФСК электрическую энергию, принятую им на комиссию по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.
- 20.19. В случае если по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ЦФР принял на комиссию для дальнейшей реализации ФСК электрическую энергию в количестве (объеме) меньшем, чем рассчитанное КО фактическое количество (объем) потерь электрической энергии в электрических сетях, то ЦФР передает ФСК по договору купли-продажи электрической энергии

и мощности по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) электрическую энергию, принятую им на комиссию по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

ГЛАВА IV. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА

§21. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

- 21.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами. При этом:
- права и обязанности участников оптового рынка в части осуществления действий, необходимых для получения статуса субъекта оптового рынка, предусмотренных Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к настоящему Договору) возникают с даты подписания настоящего Договора;
 - права и обязанности участников оптового рынка в части осуществления действий, предусмотренных *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к настоящему Договору) возникают с даты получения статуса субъекта оптового рынка. При этом право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке участники оптового рынка получают в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка;
 - права и обязанности участников оптового рынка, которые на 31 марта 2008 года получили право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, возникают с 00 часов 00 минут 01 апреля 2008 года;
 - права и обязанности участников оптового рынка в части осуществления действий, необходимых для обеспечения с даты получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке поставки электрической энергии и мощности возникают за два дня до даты получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в остальной части – с даты получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.
- 21.2. Настоящий Договор действует без ограничения срока действия. Настоящий Договор прекращается в порядке, предусмотренном параграфом 21 настоящего Договора.
- 21.3. Настоящий Договор и (или) Приложения к нему могут быть изменены КО в одностороннем порядке в случае утверждения Наблюдательным советом СР или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) Приложения к нему.
- Настоящий Договор и (или) Приложения к нему могут быть изменены КО в одностороннем порядке только в части, которая изменена соответствующим решением Наблюдательного совета СР или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.
- 21.4. В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) Приложение к нему СР в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка и (или) уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти размещает на официальном сайте СР в сети Интернет принятое решение и стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом внесенных изменений и (или) дополнений и направляет КО по электронной почте стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом внесенных изменений и (или) дополнений, подписанную электронной цифровой подписью.

КО в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты уведомления его СР об изменении и (или) дополнении стандартной формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка уведомляет Стороны настоящего Договора об изменении и (или) дополнении

настоящего Договора путем размещения для стороны договора соответствующего уведомления об изменении и (или) дополнении настоящего Договора, подписанного электронной подписью, на сайте КО в сети Интернет, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, или путем направления соответствующего уведомления, подписанного электронной подписью, по электронной почте. При этом указанное уведомление содержит ссылку на размещенный на сайте КО в сети Интернет подписанный электронной подписью текст Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, содержащий соответствующие изменения и (или) дополнения.

Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) Приложение к нему.

- 21.5. Стандартная форма Договора о присоединении не может быть изменена в части, касающейся оказания услуг СО и ФСК без согласования с соответствующей организацией. Согласие соответствующей организации на внесение изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в части, касающейся услуг соответствующей организации, должно быть выражено до принятия Наблюдательным советом Совета рынка и (или) уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти решения о внесении изменений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) Приложение к нему.
- 21.6. Процедура внесения изменения в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и все Приложения к нему может быть инициирована следующими лицами:
- членами Наблюдательного совета Совета рынка;
 - членами Совета рынка;
 - СР;
 - КО;
 - СО;
 - ФСК,
 - уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим контроль за деятельностью СР.

Настоящий перечень является исчерпывающим.

- 21.7. Лица, перечисленные в пункте 21.6 настоящего Договора, имеют право направить в СР письмо на имя Председателя Правления СР или Председателя Наблюдательного совета Совета рынка с предложением о внесении изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) приложения к нему (далее – предложение). К указанному письму должны быть приложены следующие документы:
- предложение, оформленное в соответствии с п. 2.2 Порядка подготовки и согласования изменений Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка электроэнергии, утвержденное решением Наблюдательного совета СР 03.10.2008 года;
 - пояснительная записка к предложению, оформленная в соответствии с приложением 2 к Порядку подготовки и согласования изменений Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка электроэнергии, утвержденному решением Наблюдательного совета СР 03.10.2008 года.

Письмо, предложение и пояснительная записка должны быть подписаны уполномоченным лицом инициатора, представившего предложение, и направлены на бумажном носителе или в электронном виде с использованием электронной подписи.

В случае направления письма и приложений к нему в электронном виде с использованием электронной подписи должны быть одновременно соблюдены следующие условия:

- квалифицированный сертификат ключа электронной подписи выдан удостоверяющим центром АО «АТС» и в сертификате ключа указана соответствующая область применения электронной подписи (1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.21);
- использовано сертифицированное средство криптографической защиты информации «КриптоПро CSP» версии 3.6 и выше, обеспечивающее создание электронной подписи;
- использовано веб-приложение «Персональная страница заявителя» на сайте АО «АТС».

В случае нарушения инициатором положений настоящего пункта, СР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения предложения уведомляет данного инициатора о нарушении им процедуры внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) приложения к нему и о последствиях такого нарушения, установленных в пункте 21.7.1 настоящего Договора.

СР имеет право потребовать от лица, вносящего предложение, предоставления дополнительных разъяснений и уточнений по направленному предложению.

При приеме предложения СР по требованию лица, направившего предложение, обязано уведомить его о дате и входящем регистрационном номере принятого предложения.

21.7.1. В случае нарушения лицом, указанным в п. 21.6 настоящего Договора, положений п. 21.7 настоящего Договора, его предложение о внесении изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) Приложения к нему не передается Председателю Наблюдательного совета Совета рынка в порядке, установленном п. 21.8 настоящего Договора и не включается в повестку заседания Наблюдательного совета Совета рынка в порядке, установленном п. 21.9 настоящего Договора.

- 21.8. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты предоставления лицом, указанным в п. 21.6 настоящего Договора, документов, предусмотренных п. 21.7 настоящего Договора, Председатель Правления СР обязан передать поступившее предложение Председателю Наблюдательного совета СР с просьбой о включение вопроса об изменении стандартной формы Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) любого из Приложений к нему в повестку заседания Наблюдательного совета СР, за исключением случая, установленного п. 21.7.1 настоящего Договора.
- 21.9. В срок, не превышающий 60 (шестьдесят) рабочих дней с даты получения СР предложения о внесении изменений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) любое из Приложений к нему и пояснительной записки к предложению, Председатель Наблюдательного совета СР должен созвать в порядке, предусмотренном Уставом СР и Положением о Наблюдательном совете Совета рынка заседание Наблюдательного совета СР и включить в повестку заседания указанного органа управления СР вопрос о рассмотрении внесенных предложений либо включить в повестку дня очередного заседания Наблюдательного совета СР вопрос о рассмотрении внесенных предложений с учетом соблюдения предусмотренных Уставом СР и Положением о Наблюдательном совете Совета рынка процедур, за исключением случая, установленного п. 21.7.1 настоящего Договора.
- 21.10. В случае если предложение затрагивает права и обязанности ФСК по настоящему Договору в части, касающейся оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, и (или) права и обязанности СО, то Наблюдательный совет СР вправе принять решение по ним только после письменного согласования соответственно с ФСК и (или) СО содержания вносимых изменений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) любое из Приложений к нему.
- 21.11. Наблюдательный совет Совета рынка рассматривает предложение и выносит по нему решение в порядке, предусмотренном Уставом Совета рынка, Положением о Наблюдательном совете Совета рынка и настоящим Договором.
- 21.12. Изменения и (или) дополнения в стандартную форму Договора о присоединении к торговой

системе оптового рынка и (или) любое из приложений к нему вступают в силу с даты, указанной в решении Наблюдательного совета «Совета рынка» за исключением случая, изложенного ниже.

В случае если при рассмотрении предложений по изменениям и (или) дополнениям в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) любое из Приложений к нему Коммерческий оператор представил письменное заключение о возможных сроках технической реализации рассматриваемых изменений и (или) дополнений, такие изменения и (или) дополнения вступают в силу не ранее даты, указанной в заключении.

§22. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА. ПРЕКРАЩЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

22.1. Настоящий Договор расторгается:

22.1.1. по соглашению Сторон настоящего Договора, – с даты, указанной в таком соглашении;

22.1.2. при одностороннем внесудебном отказе от Договора со стороны СР, – с даты, указанной в уведомлении об одностороннем внесудебном отказе от Договора;

22.1.3. по решению суда, – с даты, указанной в таком решении;

22.1.4. в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

22.2. Односторонний внесудебный отказ от Договора со стороны СР возможен в следующих случаях:

- при лишении организации – Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка, – с даты лишения статуса субъекта, указанной в решении Наблюдательного совета Совета рынка;
- при прекращении в отношении организации – Участника оптового рынка покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью);
- при расторжении по инициативе Участника оптового рынка любого из договоров, перечисленных в разделе 12 настоящего Договора, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором;
- при незаключении Участником оптового рынка в срок, установленный настоящим Договором либо решением уполномоченного органа, любого из договоров, перечисленных в разделе 12 настоящего Договора;
- при переходе прав и обязанностей по настоящему Договору к третьему лицу в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у третьего лица имеется заключенный Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.

22.3. При одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора СР обязан направить уведомление об одностороннем отказе от настоящего Договора КО, ФСК, СО и ЦФР в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе и Участнику оптового рынка на бумажном носителе по адресу юридического лица, указанному в едином государственном реестре юридических лиц (либо по адресу, указанному Участником оптового рынка в порядке, предусмотренном настоящим Договором, для получения юридически значимых сообщений), и в электронном виде с использованием электронной подписи. Направление Участнику оптового рынка уведомления только на бумажном носителе считается надлежащим уведомлением.

Обязательства по оплате услуг КО и ЦФР, возникших до даты прекращения/расторжения настоящего Договора, считаются прекращенными с момента их полного исполнения.

При одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора СР КО прекращает учет свободных договоров, заключенных Участником оптового рынка и уведомляет об этом стороны свободного договора купли-продажи электрической энергии в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи

электрической энергии (Приложение № 6.1), стороны свободного договора купли-продажи отклонений в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации свободных двусторонних договоров купли-продажи отклонений (Приложение № 6.3), стороны свободного договора купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) (Приложение № 6.8).

- 22.4. Денежные обязательства, возникшие по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и мощности, оказание услуг на оптовом рынке, возникшие и не исполненные до даты расторжения настоящего Договора Советом рынка в одностороннем внесудебном порядке, исполняются в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергетики (Приложение № 16 к настоящему Договору).

ГЛАВА V. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

§23. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ И НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ. ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

- 23.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны Договора несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 23.2. В целях своевременного и надлежащего исполнения субъектами оптового рынка своих обязательств на оптовом рынке действует система гарантий исполнения обязательств. Система гарантий исполнения обязательств на оптовом рынке включает в себя, в том числе:
- а) систему централизованных расчетов за электрическую энергию, мощность и оказанные на оптовом рынке услуги через уполномоченную кредитную организацию;
 - б) неустойку (штрафы, пени) за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по оплате и поставке электрической энергии и (или) мощности, иных товаров, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, и услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке;
 - в) систему контроля за надлежащим исполнением обязательств субъектами оптового рынка со стороны организаций коммерческой инфраструктуры;
 - г) систему санкций, применяемых к субъектам оптового рынка, не исполняющим (ненадлежаще исполняющим) свои обязательства по поставке и (или) оплате электрической энергии, мощности и услуг, оказываемых на оптовом рынке, включающую, в том числе, лишение организации статуса субъекта оптового рынка и исключение такой организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишение права на участие в торговле на оптовом рынке в отношении отдельных или всех групп точек поставки такой организации;
 - д) процедуру предоставления и использования финансовых гарантий в целях обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке.
- Настоящим Договором и (или) иными договорами, заключаемыми на оптовом рынке для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, могут предусматриваться иные способы обеспечения и гарантии исполнения обязательств на оптовом рынке.
- 23.3. Сторона настоящего Договора освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы:
- землетрясения, наводнения (затопления), пожара, бури, удара молнии, обвала (оползня), тайфуна, урагана, снежного заноса, резкого температурного колебания и иных природных явлений;
 - войны, военных действий (независимо от того, объявлена война или нет), вторжения, внезапного военного нападения, массовых забастовок, бунта, восстания против законной власти, гражданских волнений, беспорядков, организованного вооруженного сопротивления органам государственной власти, военного переворота, гражданской войны и иных экстремальных ситуаций общественной жизни;
 - обнаружение любого опасного химиката, вещества, материала или имущества,

которые подвергают опасности жизнь и здоровье работников Сторон настоящего Договора;

- объявления эпидемии, карантина, запрета осуществления отдельных видов деятельности и иных особых запретительных актов органов законодательной и (или) исполнительной власти Российской Федерации,

а также других обстоятельств, не зависящих от воли Сторон настоящего Договора. Указанные события должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникнуть после заключения настоящего Договора.

Дополнительными основаниями освобождения КО от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору (при условии принятия той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от КО по характеру обязательства и условиям оборота, и всех мер для надлежащего исполнения обязательств) являются:

- отказ, гибель, утрата, уничтожение, блокирование, несанкционированная (за исключением умышленных действий или действий, совершенных в результате грубой неосторожности работников КО) модификация (в том числе в результате действия вредоносных компьютерных программ, а также противоправных действий третьих лиц) программного обеспечения и программно-аппаратных средств (средств электронно-вычислительной техники, носителей компьютерной информации, маршрутизаторов, каналов связи и др.), используемых КО для работы торговой системы оптового рынка, по любой причине, кроме случаев, когда это вызвано умышленными действиями (бездействием) КО;
- несанкционированное (за исключением умышленных или совершенных в результате грубой неосторожности действий (бездействия) работников КО) уничтожение системы хранения информации или информационных баз данных КО;
- непреднамеренные ошибки в программном обеспечении, в том числе в конструкции или при монтаже программно-аппаратных средств, используемых КО для осуществления расчетов на оптовом рынке;
- действия или факты, которые прекращают и (или) прерывают и (или) нарушают снабжение электрической энергией КО (за исключением нарушения энергоснабжения КО в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение).

Решение о наличии указанных дополнительных оснований освобождения от ответственности в случае частичного или полного неисполнения КО обязательств по настоящему Договору принимается Наблюдательным советом Совета рынка.

Положения статей 23.4–23.8 настоящего Договора, регулирующих отношения сторон при наступлении обстоятельств непреодолимой силы, применяются также при наступлении обстоятельств, являющихся дополнительными основаниями освобождения КО от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору.

В случаях когда в соответствии с условиями настоящего Договора КО будет вступать в отношения с Участником оптового рынка в качестве стороны по договорам, КО не будет отвечать перед Участником оптового рынка за неисполнение кем-либо из Участников оптового рынка сделки (сделок) по оплате электрической энергии и (или) мощности, купленной на оптовом рынке, в случае осуществления КО своей деятельности в точном соответствии с правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Регламентами оптового рынка или решениями уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти, что будет свидетельствовать о проявлении КО той степени заботливости и необходимой осмотрительности, какая от него требовалась по характеру обязательств и условиям оборота, и о принятии им всех мер для надлежащего исполнения своих обязательств по договорам с

- Участниками оптового рынка.
- 23.4. Сторона настоящего Договора освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы.
- 23.5. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в пятидневный срок известить о них в письменном виде другие Стороны. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств.
- 23.6. По прекращении указанных обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в пятидневный срок известить об этом другие Стороны в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другим Сторонам убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением.
- 23.7. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.
- 23.8. Если обстоятельства непреодолимой силы и их последствия продолжают действовать более 1 (Одного) месяца, Стороны настоящего Договора в возможно короткий и разумный срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения настоящего Договора и достижения соответствующей договоренности.
- 23.9. За действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия для субъектов электроэнергетики, в том числе участников оптового рынка, СО несет ограниченную ответственность в пределах, установленных Федеральным законом «Об электроэнергетике», а именно:
- за убытки, причиненные субъектам электроэнергетики, в том числе участникам оптового рынка, СО, действовавший в пределах своих полномочий, не несет ответственности;
 - убытки, причиненные субъектам электроэнергетики, в том числе участникам оптового рынка, действиями (бездействием) СО, действовавшего с превышением своих полномочий, возмещаются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации в порядке, предусматривающем возмещение реального ущерба в полном объеме и упущенной выгоды в случае, если в судебном порядке будет доказано, что указанные действия (бездействие) совершены умышленно или по грубой неосторожности.
- 23.10. Стороны настоящим договорились, что в случае, если в соответствии с *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к настоящему Договору) в отношении Участника оптового рынка был установлен факт нарушения правил оптового рынка (в том числе, в случаях, когда такое нарушение имело место до момента включения настоящего положения в Договор о присоединении) и такому Участнику оптового рынка (далее — Обязанный Участник оптового рынка) рекомендовано выплатить (вернуть) иным Участникам оптового рынка денежные средства, полученные Обязанным Участником оптового рынка по договорам, заключение которых в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в определенный период, и при этом Обязанный Участник оптового рынка не воспользовался в установленный срок правом на добровольное (самостоятельное) урегулирование, каждый Участник оптового рынка настоящим соглашается с тем, что в этом случае соответствующие суммы денежных средств должны быть списаны ЦФР с его торгового счета в Уполномоченной кредитной организации в порядке, аналогичном списанию денежных средств в счет оплаты электрической энергии и мощности в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на*

оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к настоящему Договору) и перечислены соответствующим иным Участникам оптового рынка. Безакцептное списание производится в соответствии со следующими условиями:

- (i) списание производится не позднее 1 (первого) числа календарного месяца, следующего за месяцем, когда истек срок для добровольного урегулирования;
- (ii) ежемесячное списание не может составлять более двадцати процентов от общей суммы денежных средств, подлежащих списанию с торгового счета соответствующего Участника оптового рынка.

Каждый Участник оптового рынка настоящим уполномочивает ЦФР производить соответствующее безакцептное списание. Для осуществления соответствующего безакцептного списания ЦФР не требуется какое-либо дополнительное подтверждение (поручение) со стороны Участника оптового рынка.

При этом каждый Участник оптового рынка настоящим подтверждает, что соответствующие суммы списываются в пользу и в интересах иных Участников оптового рынка по основаниям, возникшим из договоров купли-продажи электрической энергии и мощности заключенных между Обязанным Участником оптового рынка и соответствующими иными Участниками оптового рынка в определенный период. Любые споры относительно списываемых в порядке, предусмотренном настоящим пунктом и перечисленных сумм, разрешаются между соответствующими Участниками оптового рынка в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

ГЛАВА VI. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ. ИНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

§24. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

- 24.1. В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами настоящего Договора в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, Стороны настоящего Договора предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.
- 24.2. Любой спор по настоящему Договору, в том числе связанный с его заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением, подлежит разрешению в Арбитражном суде города Москвы либо в третейском суде, только после соблюдения претензионного порядка урегулирования споров в соответствии с Положением о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к настоящему Договору).
- 24.3. При отсутствии подписанных в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 24.07.2002 г. №102-ФЗ «О третейских судах в Российской Федерации» третейских соглашений все споры и разногласия между Сторонами настоящего Договора, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, прекращения или действительности, и по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в Арбитражном суде города Москвы.

§25. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 25.1. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и иными документами, утвержденными СР, КО, СО в установленном указанными актами и настоящим Договором порядке.
- 25.2. Все термины и понятия, применяемые в настоящем Договоре, трактуются согласно нормативным правовым актам Российской Федерации, если их иная трактовка не предусмотрена настоящим Договором.
- 25.3. Направление в адрес СР, КО, ФСК, СО, ЦФР всех юридически значимых сообщений, связанных с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, осуществляется по соответствующему адресу юридического лица,

указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.

Направление Участнику оптового рынка всех юридически значимых сообщений, связанных с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, осуществляется по адресу Участника, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц или по иному адресу, указанному Участником в порядке, предусмотренном настоящим Договором, для получения юридически значимых сообщений.

Если Участник оптового рынка намерен получать юридически значимые сообщения по адресу, отличному от адреса юридического лица, указанного в едином государственном реестре юридических лиц, ему необходимо письменно сообщить об этом в Совет рынка, КО, ЦФР, СО и ФСК ЕЭС. Участник оптового рынка несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, доставленных по адресу, указанному Участником для получения юридически значимых сообщений.

В случае изменения места нахождения, адреса юридического лица, адреса для получения юридически значимых сообщений, реквизитов Участника оптового рынка он обязан уведомить об этом Совет рынка, КО, ЦФР, СО и ФСК в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты изменения.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики»
Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»
Участник оптового рынка