

Условия договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии

Предмет договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению:
«пп.1.1 Исполнитель оказывает Заказчику услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, направленные на обеспечение функционирования Единой энергетической системы России (далее — услуги по оперативно-диспетчерскому управлению) в объеме, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Договором, а Заказчик услуг оплачивает эти услуги в размере, порядке и в сроки, предусмотренные условиями настоящего Договора, и выполняет иные, принятые по настоящему Договору обязательства».

Стоимость услуг по договору об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению:
«пп.4.2 Размер оплаты (стоимость) услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с настоящим договором, за расчетный период определяется исходя из:

- утвержденного уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти размера платы (тарифа) за услуги Исполнителя по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, и 1/12 величины, установленной на 1 января года, предшествующего расчетному году, мощности (МВт) электростанций, принадлежащих Заказчику, в отношении которых Исполнитель оказывает услуги по оперативно-диспетчерскому управлению.
- Кроме того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством».

Основные обязанности Заказчика по Договору об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению:
«3.3.1. Круглосуточно в режиме реального времени обеспечивать работу основного и резервного каналов связи между энергообъектами Заказчика и диспетчерским центром Исполнителя, предусматриваемых соответствующим этапом готовности (приложение № 1), для передачи диспетчерских команд и информации о технологическом режиме работы объектов диспетчеризации, необходимой для управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России.

3.3.2. Определить работников энергообъектов (дежурных работников), уполномоченных Заказчиком на осуществление мероприятий, обеспечивающих эксплуатацию объектов диспетчеризации, а также выполнение переключений, пусков, отключений, локализации технологических нарушений и восстановление технологического режима работы объектов диспетчеризации и подготовку их к проведению ремонта. Ежегодно представлять Исполнителю списки указанных работников отдельно по каждому энергообъекту, в состав которых входят объекты диспетчеризации, и своевременно уведомлять о внесенных в него корректировках.

3.3.3. Организовать круглосуточное дежурство дежурных работников на энергообъектах, принадлежащих Заказчику.

3.3.4. Обеспечить соблюдение дежурными работниками Заказчика диспетчерской и технологической дисциплины, не допуская действий, способных привести к нарушению режима или нанесению ущерба другим субъектам электроэнергетики, а также обеспечить возможность выдачи команд и распоряжений диспетчером Исполнителя непосредственно уполномоченному дежурному работнику энергообъекта Заказчика. Исполнитель осуществляет выбор объектов электроэнергетики Заказчика, уполномоченным дежурным работникам которых непосредственно отдаются диспетчерские команды и распоряжения».

Основные обязанности Исполнителя по Договору об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению
«3.2.1. Принять в диспетчерское управление и ведение объекты диспетчеризации, расположенные на энергообъектах Заказчика, по утвержденному Исполнителем Перечню распределения объектов диспетчеризации по способу управления.

3.2.2. Предоставлять Заказчику разработанные Исполнителем стандарты, положения, инструкции, регламенты, программы переключений и другие документы, определяющие порядок оперативно-диспетчерского управления режимами ЕЭС, изданными в соответствии с требованиями законов и других нормативных актов, в срок не позднее чем за 10 рабочих дней до введения в действие таких документов.

3.2.3. Оказывать в соответствии с настоящим Договором услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, включающие в себя выполнение следующей части комплекса технологических мероприятий по управлению режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, образующими в совокупности электроэнергетический режим ЕЭС России».

Полный текст Договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению размещен на сайте ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС: www.so-cdu.ru

Текст соответствующих разделов Договора о присоединении к торговой системе

«5.1. СО оказывает Участнику оптового рынка услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и осуществляет взаимодействие с субъектами оптового рынка электрической энергии переходного периода в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Договором и регламентами оптового рынка.

5.2. Порядок взаимодействия СО, АТС, ЦФР, ФСК при выполнении ими своих функций, установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации, осуществляется на основании настоящего Договора и отдельно заключаемых соглашений (договоров) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.3. С 1 (Первого) января 2004 года СО оказывает Участникам оптового рынка, включенным в установленном порядке в состав субъектов федерально-го (общероссийского) оптового рынка, тарифы на электрическую энергию (размер платы за услуги) для которых устанавливаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на основании двусторонних договоров, при этом СО обязан включить в качестве приложений к указанным договорам соответствующие регламенты оптового рынка, регулирующие отношения между СО и Участником оптового рынка и являющиеся приложениями к настоящему Договору. СО имеет право расторгнуть двусторонний договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике при прекращении действия Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении Участника оптового рынка.

5.4. Участники оптового рынка, не включенные в установленном порядке в состав субъектов федерального (общероссийского) оптового рынка, тарифы на электрическую энергию (размер платы за услуги) для которых устанавливаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, получают услугу по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике по настоящему Договору, и СО не имеет права понуждать указанных Участников оптового рынка к заключению двусторонних договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

5.5. При оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике СО:

- обеспечивает соблюдение установленных параметров надежности функционирования ЕЭС России и качества электрической энергии;
- управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- участвует в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления в сфере электроэнергетики и в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;
- согласует вывод в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и энергетических объектов по производству электрической и тепловой энергии, а также ввод их после ремонта и в эксплуатацию;
- выдает субъектам электроэнергетики, в том числе Участникам оптового рынка с управляемой нагрузкой обязательные для исполнения оперативные диспетчерские команды и распоряжения, связанные с осуществлением функций СО;
- разрабатывает оптимальные суточные графики работы электростанций и электрических сетей ЕЭС России;
- регулирует частоту электрического тока, обеспечивает функционирование системы автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики;
- организует управление режимами параллельной работы Российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств;
- участвует в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе ЕЭС России.

5.6. Стоимость и условия оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике определяются федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий. До ввода в действие иных норм оплата осуществляется в следующем порядке:

5.6.1. оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике Участниками регулируемого сектора осуществляется в порядке, утвержденном соответствующим решением федерального органа исполнительной власти по регулированию естественных монополий, на основании действующих договоров и договоров, указанных в пункте 5.3 — 5.4. настоящего Договора;

5.6.2. стоимость услуг, оказываемых СО Участнику регулируемого сектора, определяется исходя из утвержденного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий размера платы за услуги СО, применяемого для Потребителя услуг, и:

- объема потребления (полезного отпуска) электрической энергии Потребителем за соответствующий период года, предшествующий расчетному, за вычетом объема полезного отпуска электрической энергии Потребителям, выведенным за этот период на оптовый рынок;
- объема отпуска электрической энергии, поставленной на экспорт с территории Российской Федерации, за существующий период года, предшествующий расчетному, для коммерческих организаций, осуществляющих продажу (поставку) электрической энергии на экспорт;
- 5.6.3. порядок оплаты Участником оптового рынка, являющимся только Участником сектора свободной торговли, оказанных ему СО услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике осуществляется следующим образом:

- стоимость услуг на 15 (Пятнадцать) процентов объема потребления электрической энергии за соответствующий период года, предшествующего расчетному, рассчитывается исходя из утвержденного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий размера платы (тарифа) за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и указанного объема;
- для Участника оптового рынка, являющегося только Участником сектора свободной торговли, стоимость услуг на 15 (Пятнадцать) процентов от объема потребления за расчетный период рассчитывается исходя из утвержденного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий размера платы (тарифа) за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и указанного объема;
- по окончании расчетного периода СО производит перерасчет платы за оказанную услугу по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в зависимости от фактического объема электрической энергии, купленного Участником оптового рынка в секторе свободной торговли».

Полный текст Договора о присоединении к торговой системе опубликован на сайте НП «АТС»: <http://np-ats.ru/>.

Реквизиты нормативных актов, регулирующих правоотношения сторон по указанным договорам

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2005 №35-ФЗ («Парламентская газета», № 59, 01.04.2003, «Российская газета», № 60, 01.04.2003);
- Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» («Российская газета», № 60, 01.04.2003, «Российская газета», № 7, 19.01.2005);
- Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» («Собрание законодательства РФ», 27.12.2004, № 52 (часть 2), ст. 5518);
- Федеральный закон от 14 апреля 1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» («Собрание законодательства РФ», 17.04.1995, № 16, ст. 1316, «Российская газета», № 78, 20.04.1995);
- Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» («Российская газета», № 59, 29.03.2003, «Собрание законодательства РФ», 31.03.2003, № 13, ст. 1178);
- Постановление Правительства РФ от 24 октября 2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» («Собрание законодательства РФ», 03.11.2003, № 44, ст. 4312, «Российская бизнес-газета», № 43, 04.11.2003);
- Постановление Правительства РФ от 26 февраля 2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» («Собрание законодательства РФ» 01.03.2004 №9, ст.791, «Российская газета» 05.03.2004, № 45).

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России			
№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах	
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.02.2006
			Прогнозный на 01.03.2006
1.	Рыбинская	101,81	99,43
2.	Нижегородская	84,0	83,04
3.	Жигулевская	53,0	49,43
4.	Саратовская	28,0	27,91
5.	Волжская	15,0	14,73
6.	Камская	108,5	104,79
7.	Воткинская	89,0	86,49
8.	Чиркейская	355,0	337,13
9.	Иркутская	457,0	456,34
10.	Братская	402,0	397,9
11.	Усть-Илимская	296,0	295,42
12.	Саяно-Шушенская	539,0	524,10
13.	Красноярская	243,0	235,44
14.	Зейская	315,0	313,82
15.	Бурейская	240,0	222,09

Информация о тарифе на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению
Приказами ФСТ России от 24.11.2005 № 551-э/2 и от 09.12.2005 № 600-э/12 тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые ОАО «СО — ЦДУ ЕЭС» на 2006 год утвержден в размере 4036,8 руб./МВт в месяц. Для ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Новосибирскэнерго» и ОАО «Татэнерго», содержащих на балансе региональные диспетчерские управления и осуществляющих их эксплуатацию, тариф установлен в размере 1121,27 руб./МВт в месяц.
Приказ ФСТ России от 24.11.2005 № 551-э/2 опубликован в Информационном бюллетене Федеральной службы по тарифам № 34 от 15.12.2005.
Приказ ФСТ России от 09.12.2005 № 600-э/12 опубликован в Информационном бюллетене Федеральной службы по тарифам № 35 от 21.12.2005.

Информация об объеме средств, предназначенных для страхования риска ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики

Объем средств, предусмотренных в тарифе на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые ОАО «СО — ЦДУ ЕЭС» на 2006 год, и предназначенных для страхования риска гражданской ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии в соответствии с п. 3 ст. 18 Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», составляет 54 303 тыс. руб.
В настоящее время порядок определения страховых рисков субъектов оперативно-диспетчерского управления и порядок их страхования в соответствии с п. 2 ст. 21 Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» не утвержден.

Информация о технологических резервах мощностей по производству электрической энергии в Единой энергетической системе России за отчетный период, в том числе использованных и неиспользованных резервах мощностей по производству электрической энергии.

Ключевые характеристики резервов активной мощности за январь 2006 года.						
	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	7958	4474	892	1006	613	183
КирС	0,11	0,22	0,17	0,10	0,43	0,37
КирМ	0,37	0,48	1,00	1,00	1,00	1,00
Кнр	0,63	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00

Резерв — средний для данного месяца резерв активной мощности
КирС — средний для данного месяца коэффициент использования резерва
КирМ — максимальный для данного месяца коэффициент использования резерва
Кнр — коэффициент резерва, неиспользованного в данном месяце

ПЕРЕЧЕНЬ основных контролируемых сечений электрической сети ЕЭС России, величины максимально допустимых перетоков для нормальной схемы в ценовой зоне оптового рынка переходного периода

Контролируемое сечение	Связи между ОЭС	Класс напряжения ВЛ, кВ	Максимально допустимые перетоки в контролируемом сечении в прямом/обратном направлениях, МВт
1	2	3	4
Сибирь—Казахстан	Барнаул — Экибастуз	500	1200 / 1000
	Барнаул — Рубцовск	500	
	Барнаул — Экибастуз	500	1200 / 1200
	Рубцовск — ЕЭК (Ермаковская ГРЭС)	500	
	Курган — Аврора	500	
Урал—Казахстан	Кустанай — Кокшетау	500	1200 / 1500
	Сокол — Есиль	500	
	Кустанай — Кокшетау	500	
	Сокол — Есиль	500	— / 1100
	Воткинская ГЭС — Вятка	500	
Урал — Средняя Волга, Центр (из Урала)	Нижне-Камская ГЭС — Заинская ГРЭС	500	2800
	Бекетово — Бугульма	500	
	Бекетово — Бугульма	500	
Урал — Запад (на Урал)	Вятка — Костромская АЭС	500	2700 зима 2600 лето
	Удмуртская — Нижне-Камская ГЭС	500	
	Бекетово — Бугульма	500	
Центр — Восток (на восток)	Костромская АЭС — Вятка	500	3000
	Нижегородская — Чебоксарская ГЭС	500	
	Осиновка — Вешкайма	500	
	Арзамас — Вешкайма	500	
	Тамбов — Пенза	500	
Центр — Восток (в Центр)	Костромская АЭС — Вятка	500	4300
	Нижегородская — Чебоксарская ГЭС	500	
	Осиновка — Вешкайма	500	
	Арзамас — Вешкайма	500	
	Тамбов — Пенза	500	
Северо — Запад — Центр	БАЭС — Трубная	500	1800 / 1500
	Ленинградская — Калининская АЭС	750	
	Окуловка — Бологое	330	
	Северо — Запад — Балтия	330	
	Ленинградская — Балтийская ЭС	330	
Центр — Беларусь	Гатчина — Кингисепп	330	1000 / 1000
	Смоленская АЭС — Белорусская	750	
	Талашкино — Витебск	330	
	Рославль — Кричев	330	
	Центральная — Ингури ГЭС	500	
Юг — Грузия (в Грузию)	Псоу — Бзыби	220	400
	Дербент — Яшма	330	
	Дербент — Яшма	330	
Юг — Азербайджан Украина-Центр	Североукраинская — Курская АЭС	750	1800 / 2200
	Донбасс — Нововоронежская АЭС	750	
	Лосово — Шебекино	330	
	Змиевская ТЭС — Белгород	330	
	Змиевская ТЭС — Валуйки	330	
Украина, Волгоград — Ростов	Сумы Северная — Курская АЭС	330	1000 — 2000 в зависимости от нагрузки (Волгодонской АЭС) / 2100
	Шостка — Курская АЭС	330	
	Южная — Волгодонская АЭС	500	
	Победа — Шахты	500	
	Южная — Новочеркасская ГРЭС	330	
	Луганская ТЭС — Сысоево	220	
	Амвросиевка — Таганрог-15	220	
	Котельниково — Волгодонск	220	
	Андреановская — Вешенская	220	
	Андреановская — Вешенская	220	

Прогноз достижения установленных пределов по системным ограничениям, а также условий, при которых данные пределы не достигаются			
Связи между ОЭС	Прогнозируемые на март 2006 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь — Казахстан	1200/1000	Да	По балансу
Урал—Казахстан	1000/1100	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал—Средняя Волга, Центр (из Урала)	2100	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал—Запад (на Урал)	2000	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Центр—Восток (на восток)	2400	нет	По балансу
Восток—Центр (в центр)	3800	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо—Запад—Центр	1500/1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Северо—Запад—Балтия	1000/1000	нет	По балансу
Центр—Белоруссия	700/1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ, АТ 500/330 Смоленской АЭС
Юг—Грузия (в Грузию)	400	Да	По балансу
Юг—Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина-Центр	1200/1800	нет	Ремонт ВЛ 500—330 кВ
Украина, Волгоград—Ростов	1600/1600	Да	Ремонт блока №1 Волгодонской АЭС

* — в числителе указан переток в прямом, а в знаменателе — в обратном направлении

Объем ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики с 2006—2010 гг.

млн. кВт							
Годы ввода в эксплуатацию	2006	2007	2008	2009	2010	Всего 2006—2010	2010
Ввод	2,2	2,9	4,7	5,8	6,6	22,2	
Вывод из эксплуатации	0,5	1,1	1,3	1,5	1,5	5,9	