

**Субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по обеспечению системной надежности**

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
<b>1. Нормированное первичное регулирование частоты (НПРЧ)</b>							
ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС, энергоблок №2	Тюменская область, Нижневартовский район, поселок Излучинск	первая синхронная зона ЕЭС России	56,00	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,00	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
ОАО «Генерирующая компания»	Заинская ГРЭС, энергоблок №2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	54,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				54,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Заинская ГРЭС, энергоблок №3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	52,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				49,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Заинская ГРЭС, энергоблок №4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				48,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Заинская ГРЭС, энергоблок №5	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	56,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				56,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Заинская ГРЭС, энергоблок №6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	56,50	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				56,50	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Заинская ГРЭС, энергоблок №7	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	45,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Заинская ГРЭС, энергоблок №8	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	46,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
				49,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				51,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Заинская ГРЭС, энергоблок №9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	55,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Заинская ГРЭС, энергоблок №10	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	47,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
47,00				60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Заинская ГРЭС, энергоблок №11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				46,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Заинская ГРЭС, энергоблок №12	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	53,00	60 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,00	60 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №1	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	57,20	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,94	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №3	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	57,20	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				55,93	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №4	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	57,20	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,93	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №5	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	57,20	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,93	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Каширская ГРЭС, Энергоблок №6	Московская обл., г. Кашира-2	первая синхронная зона ЕЭС России	57,40	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №4	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	57,30	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				55,94	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №5	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	57,30	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,94	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №1	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	57,00	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,92	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №2	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	57,13	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,91	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №3	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	57,20	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,90	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Верхнетагильская ГРЭС, Энергоблок №10	Свердловская обл., г. Верхний Тагил, Промышленный пр-д д.4	первая синхронная зона ЕЭС России	55,95	61 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
ОАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-21, Энергоблок №11	г. Москва, ул. Ижорская, д. 9	первая синхронная зона ЕЭС России	55,88	127 500	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,68	127 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	ТЭЦ-26, Энергоблок №8	г. Москва, Востряковский пр-д, домовладение 10	первая синхронная зона ЕЭС России	55,58	126 270	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,58	126 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	ТЭЦ-27, Энергоблок №3	Московская обл., Мытищинский р-н, п/о Челобитьево	первая синхронная зона ЕЭС России	55,78	135 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,88	135 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	ТЭЦ-27, Энергоблок №4	Московская обл., Мытищинский р-н, п/о Челобитьево	первая синхронная зона ЕЭС России	55,68	135 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				55,78	135 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
ОАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС, Энергоблок №1	Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов	первая синхронная зона ЕЭС России	50,69	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,78	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Псковская ГРЭС, Энергоблок №1	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	50,67	66 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				53,76	66 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Псковская ГРЭС, Энергоблок №2	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	50,66	66 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,75	66 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	50,65	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,74	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	50,64	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,73	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №5	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	50,68	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,77	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	50,62	63 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,71	63 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	50,63	63 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,72	63 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	50,61	63 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				53,70	63 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	50,60	63 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
53,69				63 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	50,58	63 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
53,67				63 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	50,59	63 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
53,68				63 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ОАО «Фортум»	Няганская ГРЭС, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань, ул. Площадка строительства НГРЭС	первая синхронная зона ЕЭС России	51,10	126 270	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,05	126 270	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань, ул. Площадка строительства НГРЭС	первая синхронная зона ЕЭС России	51,20	127 272	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,10	127 272	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №3	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань, ул. Площадка строительства НГРЭС	первая синхронная зона ЕЭС России	51,00	127 380	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,20	127 380	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №1	Челябинская обл., г. Челябинск, Бродокалмакский тракт, д. 6	первая синхронная зона ЕЭС России	51,30	54 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				53,00	54 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №2	Челябинская обл., г. Челябинск, Бродокалмакский тракт, д. 6	первая синхронная зона ЕЭС России	51,40	54 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				53,00	54 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
ОАО «Э.ОН Россия»	Березовская ГРЭС, Энергоблок №1	Красноярский край, Шарьповский район, промбаза Энергетиков, д. 1/15	первая синхронная зона ЕЭС России	40,00	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	47,00	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				42,00	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул.	первая синхронная зона ЕЭС России	47,50	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
		Энергостроителей, 23, соор. 34		42,50	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №3	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	48,00	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
43,00				240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	48,50	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
40,50				240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	49,00	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
41,00				240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	49,50	240 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				41,50	240 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
ОАО «Энел Россия»	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №1	Тверская обл, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	50,00	97 500	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				50,00	97 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №2	Тверская обл, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	50,00	97 500	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				50,00	97 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №3	Тверская обл, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	50,00	97 500	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				50,00	97 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				50,00	97 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №4	Тверская обл, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	50,00	91 500	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				50,00	91 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №8	Тверская обл, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	50,00	97 500	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				50,00	97 500	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Невиномысская ГРЭС, Энергоблок №14	Ставропольский кр., г. Невинномысск, ул. Энергетиков, д. 2	первая синхронная зона ЕЭС России	50,00	123 060	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				50,00	123 060	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №1	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	56,90	90 960	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				56,90	90 960	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №2	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	56,90	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				56,90	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №3	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	56,90	90 960	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
				56,90	90 960	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №4	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	56,90	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг	
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №5	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	56,90	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	
				56,90	90 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63	
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №6	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	56,90	90 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77	
				56,90	97 410	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63	
	ПАО «Красноярская ГЭС»	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №8	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	первая синхронная зона ЕЭС России	55,00	210 000	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 26.12.2014 №63
					55,00	210 000	с 00 часов 01.07.2015 до 24 часов 31.12.2015	конкурентный отбор, протокол от 17.06.2015 №77

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
<b>2. Автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ)</b>							
ОАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	50,50	10 500	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	51,00	10 500	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	51,50	10 500	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	52,00	10 500	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	52,50	10 500	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	53,00	10 500	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	54,00	15 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	54,50	15 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Киришская ГРЭС, Энергоблок №1	Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов	первая синхронная зона ЕЭС России	55,00	15 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
ОАО «Генерирующая компания»	Заинская ГРЭС, энергоблок №2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60,00	10 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Заинская ГРЭС, энергоблок №6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	63,00	10 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Заинская ГРЭС, энергоблок №9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	64,00	10 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Заинская ГРЭС, энергоблок №12	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	65,00	10 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Заинская ГРЭС, энергоблок №11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	67,00	10 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Заинская ГРЭС, энергоблок №4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	68,00	10 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
	Заинская ГРЭС, энергоблок №3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	70,00	10 000	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №1	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	87,90	15 160	с 00 часов 01.04.2015 до 24 часов 30.06.2015	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2015 №70
<b>3. Регулирование реактивной мощности без производства электрической энергии (РРМ)</b>							
ОАО «РусГидро»	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №3	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №4	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №5	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №6	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №1	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №2	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015	отбор путем запроса предложений,

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						до 24 часов 31.12.2015	протокол от 29.12.2014 №65
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Волжская ГЭС, 2Т/3Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 2Т/4Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 3Т/5Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 6Т/13Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 7Т/15Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 4Т/8Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015	отбор путем запроса предложений,

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						до 24 часов 31.12.2015	протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 5Т/11Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 8Т/17Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 8Т/19Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Волжская ГЭС, 9Т/21Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
ПАО «Красноярская ГЭС»	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №1	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.06.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 28.05.2015 №74

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №2	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.06.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 28.05.2015 №74
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №3	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.06.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 28.05.2015 №74
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №4	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.06.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 28.05.2015 №74
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №5	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.06.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 28.05.2015 №74
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №6	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.06.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 28.05.2015 №74
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №7	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015	отбор путем запроса предложений,

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						до 24 часов 31.12.2015	протокол от 29.12.2014 №65
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №8	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №9	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №10	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №11	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №12	Красноярский край, г. Дивногорск, а/я 99	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ОАО «ТГК-1»	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №3	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №4	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2015 до 24 часов 31.12.2015	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2014 №65
<b>4. Развитие систем противоаварийного управления</b>							
-	-	-	-	-	-	-	-

\* В договоре оказания услуг предусмотрен способ определения цены и объема оказания услуг, условия и порядок оплаты услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии в соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 №117.

Стоимость фактически оказанных услуг рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{факт}} = \mathcal{E}_{\text{рск}} \times (1 + \text{НР}) + S_{\text{мощн}}^{\text{факт}},$$

где:

$S_{\text{факт}}$ , руб. – стоимость фактически оказанных услуг за расчетный период, без НДС;

$\mathcal{E}_{\text{рск}}$ , руб. – эксплуатационные затраты, обусловленные участием генерирующего оборудования (гидрогенератора) в оказании услуг;

$S_{\text{мощн}}^{\text{факт}}$ , руб. – затраты Исполнителя на покупку мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности для участия в оказании услуг;

НР – норма рентабельности продукции (услуг), принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка РФ на момент подписания Договора оказания услуг.