

### 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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	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	240 000	55,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				240 000	55,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
ОАО «Генерирующая компания»	Заинская ГРЭС, энергоблок №2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	52,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	52,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	53,80	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	52,40	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	52,40	с 00 часов 01.07.2016	конкурентный отбор,

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						до 24 часов 31.12.2016	протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №5	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	53,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	53,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	52,90	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	52,90	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №7	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	52,30	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	52,30	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №8	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	53,50	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов	конкурентный отбор, протокол от

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						30.06.2016	29.12.2015 №81
				60 000	53,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	52,50	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	52,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №10	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	52,20	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	52,20	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	51,20	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				60 000	51,20	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов	конкурентный отбор, протокол от

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						31.12.2016	15.06.2016 №91
	Заинская ГРЭС, энергоблок №12	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	60 000	53,60	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС, Энергоблок №10	Свердловская обл., г. Верхний Тагил	первая синхронная зона ЕЭС России	61 500	55,94	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				61 500	55,95	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №1	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	55,94	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	55,93	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №3	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	55,93	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
					90 000	55,93	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						31.12.2016	15.06.2016 №91
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №4	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	55,93	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	55,93	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №5	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	55,93	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	55,93	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №4	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	55,95	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	55,94	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №5	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	55,95	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				90 000	55,94	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №1	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	55,91	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №2	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	55,91	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
240 000				55,91	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91	
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №3	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	55,90	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
240 000				55,91	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91	
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-16, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	126 300	55,48	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				126 300	53,38	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	ТЭЦ-20, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	125 400	53,28	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	ТЭЦ-21, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	127 500	55,78	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
127 500				54,08	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91	
	ТЭЦ-26, Энергоблок №8	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	126 000	55,58	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
126 270				53,88	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91	
	ТЭЦ-27, Энергоблок №3	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	135 000	55,88	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				135 000	54,18	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	ТЭЦ-27, Энергоблок №4	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	135 000	55,68	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				135 000	53,98	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
ПАО «ОГК-2»	Псковская ГРЭС, Энергоблок №1	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	66 000	56,85	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				66 000	55,90	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Псковская ГРЭС, Энергоблок №2	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	66 000	56,84	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				66 000	55,89	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91



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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	56,82	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	55,83	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	56,81	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	55,82	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №5	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	56,83	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	55,81	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	63 000	56,80	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81	

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				63 000	55,77	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	63 000	56,79	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				63 000	55,75	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	63 000	56,77	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				63 000	55,78	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	63 000	56,78	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				63 000	55,76	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	63 000	56,75	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				63 000	55,79	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	63 000	56,76	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				63 000	55,80	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
ОАО «Фортум»	Няганская ГРЭС, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань,	первая синхронная зона ЕЭС России	135 960	43,10	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				135 960	49,80	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань	первая синхронная зона ЕЭС России	127 272	43,20	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
				127 272	53,80	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №3	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань	первая синхронная зона ЕЭС России	127 380	43,30	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				127 380	51,80	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №1	Челябинская обл., г. Челябинск	первая синхронная зона ЕЭС России	54 000	40,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				54 000	49,70	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №2	Челябинская обл., г. Челябинск	первая синхронная зона ЕЭС России	54 000	40,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				54 000	49,70	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ОАО «Э.ОН Россия»	Березовская ГРЭС, Энергоблок №1	Красноярский край, Шарыповский район, промбаза Энергетиков	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	41,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				240 000	43,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Березовская ГРЭС, Энергоблок №3	Красноярский край, Шарыповский район, промбаза Энергетиков	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	40,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	43,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				243 000	44,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	43,50	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				243 000	44,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №3	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	44,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				243 000	45,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	41,50	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				243 000	45,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	42,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				243 000	46,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	240 000	42,50	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				243 000	46,50	с 00 часов	конкурентный

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Шатурская ГРЭС, Энергоблок №7	Московская обл., г. Шатура	первая синхронная зона ЕЭС России	118 020	40,50	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				118 020	43,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
ПАО «Энел Россия»	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №1	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	97 500	50,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
					97 500	50,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №2	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	97 500	50,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				97 500	50,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №3	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона	97 500	50,00	с 00 часов 01.01.2016	конкурентный отбор,

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
			ЕЭС России			до 24 часов 30.06.2016	протокол от 29.12.2015 №81
				97 500	50,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №4	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	91 500	50,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				91 500	50,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №8	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	97 500	50,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				97 500	50,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Невиномысская ГРЭС, Энергоблок №14	Ставропольский кр., г. Невинномысск	первая синхронная зона ЕЭС России	123 060	50,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				123 060	50,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов	конкурентный отбор, протокол от



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)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						31.12.2016	15.06.2016 №91
ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №1	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 960	56,80	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №2	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	56,90	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	56,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №3	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 960	56,80	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №4	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	56,80	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №5	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	90 000	56,80	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				90 000	56,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов	конкурентный отбор, протокол от

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						31.12.2016	15.06.2016 №91
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №6	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	97 410	56,80	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
97 410				56,50	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91	
АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №8	Красноярский край, г. Дивногорск	первая синхронная зона ЕЭС России первая синхронная зона ЕЭС России	210 000	55,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				210 000	55,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
ПАО «Т Плюс»	Сызранская ТЭЦ, Энергоблок №1	Самарская область, г.Сызрань	первая синхронная зона ЕЭС России	68 220	45,00	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2015 №81
				68 220	45,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов 31.12.2016	конкурентный отбор, протокол от 15.06.2016 №91
	Кировская ТЭЦ-3 Энергоблок №1	Самарская область, г.Кировск	первая синхронная зона ЕЭС России	70 800	45,00	с 00 часов 01.07.2016 до 24 часов	конкурентный отбор, протокол от

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						31.12.2016	15.06.2016 №91
<b>2. Автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ)</b>							
ОАО «ОГК-2»	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	33 360	63,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	33 360	63,50	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	23 352	62,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	23 352	60,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	23 352	61,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	23 352	61,50	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра,	первая синхронная зона	23 352	59,50	с 00 часов 01.04.2016	конкурентный отбор, протокол от

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
		г. Сургут, п.Кедровый	ЕЭС России			до 24 часов 30.06.2016	30.03.2016
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	23 352	60,50	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
ОАО «Генерирующая компания»	Заинская ГРЭС, энергоблок №2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	64,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Заинская ГРЭС, энергоблок №3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	70,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Заинская ГРЭС, энергоблок №4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	65,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Заинская ГРЭС, энергоблок №5	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	74,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Заинская ГРЭС, энергоблок №6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	75,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Заинская ГРЭС, энергоблок №7	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	66,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						30.06.2016	
	Заинская ГРЭС, энергоблок №8	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	67,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Заинская ГРЭС, энергоблок №9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	73,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
	Заинская ГРЭС, энергоблок №11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	22 240	68,00	с 00 часов 01.04.2016 до 24 часов 30.06.2016	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2016
<b>3. Регулирование реактивной мощности без производства электрической энергии (РРМ)</b>							
ОАО «РусГидро»	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №2	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №3	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №4	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
							29.12.2015 №84
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №5	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №6	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №1	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №2	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016	отбор путем запроса

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						до 24 часов 31.12.2016	предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 2Т/3Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Волжская ГЭС, 2Т/4Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 3Т/5Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 6Т/13Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 7Т/15Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 4Т/8Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 5Т/11Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от



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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
							29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 8Т/17Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 8Т/19Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Волжская ГЭС, 9Т/21Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №1	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №2	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №3	Красноярский край, г.	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016	отбор путем запроса

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
		Дивногорск				до 24 часов 31.12.2016	предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №4	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №5	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №6	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №7	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №8	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №9	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №10	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №11	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №12	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
ОАО «ТГК-1»	Борисоглебская ГЭС-8, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Борисоглебский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Борисоглебская ГЭС-8, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Борисоглебский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
							29.12.2015 №84
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №3	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №4	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Хеваскоски ГЭС-7, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Раякоски	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016 до 24 часов 31.12.2016	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2015 №84
	Хеваскоски ГЭС-7, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Печенгский р-н,	-	*	*	с 00 часов 01.01.2016	отбор путем запроса

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)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
		пос. Раякоски				до 24 часов 31.12.2016	предложений, протокол от 29.12.2015 №84
<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.