

**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	206 960	55,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
АО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС, энергоблок №2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	52,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	52,20	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
Заинская ГРЭС, энергоблок №4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	52,40	с 00 часов 01.01.2017 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
						30.06.2017	29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №5	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	53,50	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	54,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №7	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	52,50	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №8	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	53,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	52,90	с 00 часов 01.01.2017 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
						30.06.2017	29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №10	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	52,30	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Заинская ГРЭС, энергоблок №11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	51 740	51,20	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС, Энергоблок №10	Свердловская обл., г. Верхний Тагил	первая синхронная зона ЕЭС России	53 034	55,94	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №1	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,93	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №2	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	81 232	55,93	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №3	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,93	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №4	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,96	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №5	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,94	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №4	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,94	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №5	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,94	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №1	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	206 960	55,94	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №2	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	206 960	55,91	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №3	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	206 960	55,91	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-12, Энергоблок №	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	54 741	55,48	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	ТЭЦ-16, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	108 913	55,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	ТЭЦ-20, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	108 137	55,05	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	ТЭЦ-21, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	109 948	55,20	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	ТЭЦ-26, Энергоблок №8	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	108 887	55,30	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	ТЭЦ-27, Энергоблок №3	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	116 415	55,10	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	ТЭЦ-27, Энергоблок №4	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	116 415	55,40	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
ПАО «ОГК-2»	Псковская ГРЭС, Энергоблок №1	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	56 914	55,90	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Псковская ГРЭС, Энергоблок №2	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	56 914	55,89	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Серовская ГРЭС, Энергоблок №9	Свердловская обл., г.Серов	первая синхронная зона ЕЭС России	108 654	55,74	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,81	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,82	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №5	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,83	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	55,76	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	55,78	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	55,79	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	55,77	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	55,75	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	55,80	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
ОАО «Фортум»	Няганская ГРЭС, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань,	первая синхронная зона ЕЭС России	117 243	52,34	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань	первая синхронная зона ЕЭС России	117 217	53,23	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №3	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань	первая синхронная зона ЕЭС России	109 844	54,23	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №1	Челябинская обл., г. Челябинск	первая синхронная зона ЕЭС России	46 566	52,21	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №2	Челябинская обл., г. Челябинск	первая синхронная зона ЕЭС России	46 566	52,22	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
ПАО «Юнипро»	Березовская ГРЭС, Энергоблок №1	Красноярский край, Шарыповский район, промбаза Энергетиков	первая синхронная зона ЕЭС России	206 960	44,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	209 547	44,50	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	209 547	45,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96



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	209 547	45,50	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	209 547	46,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	209 547	46,50	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	209 547	47,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Шатурская ГРЭС, Энергоблок №5	Московская обл., г. Шатура	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	47,50	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Шатурская ГРЭС, Энергоблок №7	Московская обл., г. Шатура	первая синхронная зона ЕЭС России	101 773	43,50	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
ПАО «Энел Россия»	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №1	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	84 078	50,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №2	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	84 078	50,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №3	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	84 078	50,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №4	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	78 904	50,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №8	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	84 078	50,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Невиномысская ГРЭС, Энергоблок №14	Ставропольский кр., г. Невинномысск	первая синхронная зона ЕЭС России	106 119	50,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №1	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	78 438	55,85	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №2	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,85	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №3	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	78 438	55,95	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №4	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,85	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №5	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	77 610	55,85	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №6	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	84 000	55,85	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Приуфимская ТЭЦ Турбогенератор №1,2,3	Республика Башкортостан, г. Благовещенск	первая синхронная зона ЕЭС России	54 327	55,85	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
ПАО «Т Плюс»	Кировская ТЭЦ-3 Энергоблок №1	Удмуртская республика, г.Ижевск	первая синхронная зона ЕЭС России	61 053	47,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Нижнетуринская ГРЭС Энергоблок №1	Свердловская обл., г. Нижняя Тура	первая синхронная зона ЕЭС России	62 605	47,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96

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
	Нижнетуринская ГРЭС Энергоблок №2	Свердловская обл., г. Нижняя Тура	первая синхронная зона ЕЭС России	59 501	47,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 Энергоблок №1	Самарская область, г. Новокуйбышевск	первая синхронная зона ЕЭС России	19 791	49,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 Энергоблок №2	Самарская область, г. Новокуйбышевск	первая синхронная зона ЕЭС России	19 791	49,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 Энергоблок №3	Самарская область, г. Новокуйбышевск	первая синхронная зона ЕЭС России	19 791	49,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
	Сызранская ТЭЦ, Энергоблок №1	Самарская область, г.Сызрань	первая синхронная зона ЕЭС России	58 828	50,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
АО «Межрегионэнергосбыт»	Ново-Салаватская ПГУ	Республика Башкортостан, г. Салават-6	первая синхронная зона ЕЭС России	111 758	43,00	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 29.12.2016 №96
<b>2. Автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ)</b>							
ПАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра,	первая синхронная зона	31 500	64,00	с 00 часов 01.04.2017	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
		г. Сургут, п.Кедровый	ЕЭС России			до 24 часов 30.06.2017	протокол от 30.03.2017 №101
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	31 500	64,50	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	31 500	66,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	31 500	65,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	31 500	63,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	31 500	62,50	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	45 750	67,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-	первая синхронная зона	45 750	66,50	с 00 часов 01.04.2017	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
		н, п. Солнечнодольск	ЕЭС России			до 24 часов 30.06.2017	протокол от 30.03.2017 №101
АО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	77,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	72,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	74,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№5	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	63,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	61,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№7	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	66,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№8	Республика Татарстан,	первая синхронная зона	30 000	70,00	с 00 часов 01.04.2017	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
		г. Заинск	ЕЭС России			до 24 часов 30.06.2017	протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	67,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
	Заинская ГРЭС, энергоблок ст.№11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	30 000	71,00	с 00 часов 01.04.2017 до 24 часов 30.06.2017	конкурентный отбор, протокол от 30.03.2017 №101
<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 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №3	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №4	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Загорская ГАЭС,	Московская обл.,	-	*	*	с 00 часов	отбор путем

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
	Гидрогенератор №5	Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское				01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №6	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №1	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №2	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов	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)	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
						31.12.2017	протокол от 29.12.2016 №97
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 3Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97

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, 4Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 5Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 8Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 11Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 13Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 151Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов	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)	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
						31.12.2017	протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 18Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Волжская ГЭС, 21Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №7	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №8	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №9	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97

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 №10	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №11	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №12	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
ОАО «ТГК-1»	Борисоглебская ГЭС-8, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Борисоглебский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Борисоглебская ГЭС-8, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Борисоглебский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов	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)	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
						31.12.2017	протокол от 29.12.2016 №97
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №3	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №4	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Хеваскоски ГЭС-7, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Раякоски	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97
	Хеваскоски ГЭС-7, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Раякоски	-	*	*	с 00 часов 01.01.2017 до 24 часов 31.12.2017	отбор путем запроса предложений, протокол от 29.12.2016 №97

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>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.