

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой
выручки**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Интеллект-Сервис»

ИНН: 7202082778

КПП: 720301001

Долгосрочный период регулирования: 2013-2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план 2016	Факт 2016	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	53 295,31	65 335,41	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	23 602,94	24391,86	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 596,51	6056,96	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 282,24	1 074,45	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	11 314,27	4 982,51	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 994,65	16 614,44	Увеличение условных единиц на 74.4%
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	

1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1241,44	1 343,64	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	377,23	270	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	150,14	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		477,01	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 127,31		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30375,6	40 943,55	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	14 488,90	21 598,46	В течение года были заключены новые договора аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 422,38	4 943,02	Увеличение численности
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 587,52	8 441,56	За счет приобретение нового оборудования.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	376,14	4 000,04	Расчет налога выполнен в целом по предприятию
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 142,43	80,45	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим	тыс. руб.	-	-	

	сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение				
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	-	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 210,40	-	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-17015,04	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 133,35	1 777,264	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,5796	0,912	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1954,517	1 947,574	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	92,365	104,665	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	45	45	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	325,75	370,542	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	0,096	0,096	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.			
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	260,63	269,585	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	65,02	100,261	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 144,9	2 460,6	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	158,60	158,60	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	0	0	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1986,3	2 302	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	101,33	117,116	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,06	0,06	

5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0	0	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	77,19	79,56	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	12,256	12,256	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,29	0,29	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	0,4897	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.