

**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: ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седакова»

ИНН: 5261000011

КПП: 525350001

Долгосрочный период регулирования: 2015- 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7094,99	10686,39	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1731,18	2946,44	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	311,61	529,25	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	72,68	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	456,57	
1.1.1.3	в том числена работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1007,55	1715,76	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		540,59	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	412,02	701,44	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	-	-	
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.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5363,81	7739,95	
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	304,28	516,40	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4459,53	6859,49	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	600,0	364,06	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	-	-	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
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.	-	-	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 +пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2183,5	997,16	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3276,80	3836,24	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1295,6	1291,662	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,6435	2,97	
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.	15	15	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32,8	32,8	
2.n	в том числетрансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-32,0 СН2-0,8	ВН-32,0 СН2-0,8	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	45,15	45,15	

3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	45,15	45,15	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	405,80	405,80	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-245,0 СН2-160,8	ВН-245,0 СН2-160,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	16,805	16,805	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН2-12,9	СН2-12,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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*****	%	2,56	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.