Приложение 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 24 октября 2014 г. № 1831-э

## 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:	ΑO	"Ульяновская сетевая компания"
---------------------------	----	--------------------------------

ИНН: 7326027025

КПП: 732601001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ел ном	2015 год		Примечание ***
		Ед. изм.	план *	факт **	примечание ***
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	641 585,06	795 791,01	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	434 266,33	563 014,05	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	202 697,28	166 165,54	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	57 656,82	47 816,40	
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.	145 040,46	118 349,14	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	212 188,64	222 438,17	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	19 380,41	174 410,34	
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.			
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.			
1.1.3.3.2	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.		19 315,00	
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	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в HBB, всего</b>	тыс. руб.	207 318,73	232 776,96	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	26 191,65	25 123,07	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	64 157,79	60 736,58	

1.2.1   Пас. роб.   182. ро	1 2 4			(2 (5 ( 5 )	66 041 04	
1.2.16   доптосрочных заемных средств, паправавемых тыс. руб.     1.2.6   амортизация   тыс. руб.   21 007,79   36 743,01     1.2.7   прибыль на капитальные вложения   тыс. руб.   10817,8   19 633,69     1.2.8   надо-то на прибыль   тыс. руб.   10817,8   19 633,69     1.2.9   прочие надоги   тыс. руб.   1377,16   3 687,83     1.2.10   Расходы сетевой организации, сиззанные с сортествлением технологическое присосаниения к электиристеми остам, не кноменные в плату за технологическое присосаниения к электиристиристири организации расковательному учету по результатим вступнация в законитую силу решений суда, решений буд. России, принятых по итогам рассмотрения рациогласий или досудебного урегулирования споров, решения обста принятых по итогам рассмотрения рациогласий или досудебного урегулирования споров, решения обста россии (предписания)   тыс. руб.   17 405,50   7 128,69     1.2.11   прочие неподконтрольные расходы   пренышением полномочий (предписания)   тыс. руб.   36 625,94     1.3   доход (-/утебътке средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)   тыс. руб.   36 625,94     1.1   Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1,1,2 + пункт 1,2,1 + пункт 1,3,1)   тыс. руб.   180 363,85   194 508,87     1.1   Нободныма валовам выручка на плату тыс. руб.   180 363,85   194 508,87     1.2   Справочно: расхода (потерь) заектроэнертия   тыс. руб.   180 363,85   194 508,87     1.3   Докуденти степеной организациями потражения стеровой организацией в целях компексации технологического расхода заектрической пракона зарктрической пракона зарктрической пракона заектрической пракона заектрической пракона заектрической пракона заектрической пракона зарктрической пракона зарктрической пракона зарктрической пракона зарктрической пракона зарктрической пракона зарктрической пракона пракона пракона постаниций на уровне напряжения:   10 дока пракона п	1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	63 656,59	66 941,94	
1.2.6   амортизация   тме. руб.   21 007,79   36 743,01     1.2.7   прибъль на капитальные кложения   тме. руб.   10817,8   19 633,69     1.2.8   налог на прибъль   тме. руб.   2704,45   4 164,34     1.2.9   прочие налоги   технологического присоединения к электрической сиственном   тме. руб.   1377,16   3 687,83     1.2.10   предоединения к электрическим сетям, не наключенные в плату за технологического присоединение к электрическим сетям, не наключенные в плату за технологического присоединения к электрическим присоединений регультатам вступпанцих в законную силу решений суда, решений ФСТ России, привтъх подномочий (предписания)   тме. руб.   701,00     1.2.11   изготам раскотърения разиотажения или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об тожнее решения регулиронено подномочий (предписания)   тме. руб.   17 405,50   7 128,69     1.2.12   прочие неподконтрольмые расходы   тме. руб.   36 625,94     предыдущем периода регулирования с треньшением   предыдущем периода регулирования (тр. 11,12 + пункт 11,21 + пункт 11,31)   тме. руб.   180 363,85   194 508,87   закотрозирати   тме. руб.   180 363,85   194 508,87   закотрозирати   тме. руб.   180 363,85   194 508,87   закотрозирати   тме. руб.   17 405,50   19 4 508,87   закотрозирати   тме. руб.   19 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	1.2.5	•				
1.2.6   амортизация   тыс. руб.   21 007.79   36 743.01     1.2.7   прибыть на капитальные вложения   тыс. руб.   10817.8   19 033.69     1.2.8   палог на прибыть на капитальные вложения   тыс. руб.   1377.16   3 687.83     1.2.9   промен палоги   тасе, руб.   1377.16   3 687.83     1.2.10   промен палоги   технологического присосдинения к электрическим сетьм, не включенные в палту за технологического присосдинение   технологического фотом с превышением полимовий (предписация)   тыс. руб.   36 625.94   тыс. руб.   ты	1.2.5		тыс. руо.			
1.2.7         прибыль на канитальные вложения         тыс. руб.         10817,8         19 633,69           1.2.8         налог на прибыль         тыс. руб.         2704,45         4 164,34           1.2.9         приме налоги         тыс. руб.         1377,16         3 687,83           1.2.10         Расходы сетевой организации, связанные с осупсетвлением в плату за технологического присоединения к электрическим стелм, привежение присоединений ССТ России об пътотных технологических присоединений?         тыс. руб.         701,00           1.2.10.1         Справочно: "Количестно льтотных технологических присоединений ССТ России, принятах по итотам рассмотрения разлюгасий или досудефото урегулирования споров, решения ФСТ России об отконе решения регулирования одоход ("Ризбыток средсти, подученный или дохудефото урегулирования споров, решения досудефото урегулирования споров, регини подученный или досудефото урегулирования (1)         тыс. руб.         7 128,69           1.2.12         прочие неподконтрольные расходы         тыс. руб.         36 625,94           1.2.12         прочие неподконтрольные расходы         тыс. руб.         36 625,94           1.2.12         прочие неподконтрольные расходы         тыс. руб.         1 тыс. руб.           1.1.2 - пункт 1.1.2 - пункт 1.1.3.1         тыс. руб.         1 тыс. руб.           1.1         Справочно: Справочно: Справочно: Объем технологических потерь         тыс. руб.         1 180 363,85         194 508,87	101		_	-1.000	2121201	
1.2.8         налог на прибыль         тыс. руб.         2704.45         4 164.34           1.2.9         прочие палоги         тыс. руб.         1377.16         3 687.83           1.2.10         Расколы сетевой организации, связанные сосуществлением         технологического присосдинения к электрическим сетям, не включения к электрическим сетям польчим пол		•				
1.2.9 прочие налоги		*				
1.2.10		<u> </u>			-	
1.2.10   осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединения к электрическое присоединения регультатам выстранций суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разноглаецій или доста принятого им с превышения фСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 377,16	3 687,83	
1.2.10   присоединения к электрической стям, не включенияе в плату за технологическое присоединения   плату за технологическое присоединения   сед.   701,00		Расходы сетевой организации, связанные с				
1.2.10.1   прочие неподконтрольные расходы   тыс. руб.   17.405,50   7.128,69		осуществлением технологического				
1.2.10.1   Справочно: "Количество льтотных технологических присосдинений"   ед.   701.00	1.2.10	присоединения к электрическим сетям, не	тыс. руб.			
1.2.10.1   Справочно: "Количество льтотных технологических присоединений" предультатам вступивших в законную силу решений сула, решений ФСТ России, принятых по тютам рассмотрения разнолзасий в лиш досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России, принятых или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)		включенные в плату за технологическое				
1.2.10.1   технологических присоединений"   сп.   (2.1.   1.2.10.1   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11   (2.1.11   1.2.11   (2.1.11		_				
1.2.11	1 2 10 1	-	ел		701.00	
1.2.11   по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разноллаетий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)   тыс. руб.   17 405.50   7 128.69	1.2.10.1	технологических присоединений"	од.		701,00	
1.2.11						
1.2.11						
1.2.11   досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)   тыс. руб.   17 405,50   7 128,69						
Досудебного урегулирования споров, решения фСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)  1.2.12 прочие неподконтрольные расходы тыс. руб. 17 405,50 7 128,69    Недополученный по независящим причинам доход (+/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)    Потравочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)    Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнертия    Побраем посудей в пелях компенсаций организацией в пелях компенсаций технологического расхода электрической организацией в пелях компенсаций технологического расхода электрической Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической опертии сетевыми организациями  1 общее количество точек подключения на конец года  1 общее количество точек подключения на конец года  2 Трансформаторная мощность подстанций, всего МВа 363,15  В том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:  2.1. ВН МВа 363,15    На МВа В В Количество условных единиц по линиям у с 6027,37, 6074,90	1.2.11		тыс. руб.			
1.2.12 прочие неподконтрольные расходы			p)			
1.2.12 прочие неподкоитрольные расходы		1 1 1				
1.2.12 прочие неподконтрольные расходы		• • •				
1.3		полномочий (предписания)				
1.3 доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)   1	1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	17 405,50	7 128,69	
1.3 доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)   1						
Предыдущем периоде регулирования (-)   Предыдущем преды		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_			
П	1.3	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *	тыс. руб.		36 625,94	
Тыс. руб.         Партическог потеры и сетевой организаций пехнологическог расхода организаций потеры обыем в аграт на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       МВт-ч обыем организаций потеры обыемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       ит.       уб/МВт-ч обыемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       ит.       90 417         1 обыемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       ипт.       90 417         2 Трансформаторная мощность подстанций, всего в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:       МВа       363,15         2.1. ВН       МВа       363,15         2.3. СН2       МВа       363,15         3 Количество условных единиц по линиям       условных единиц по линиям       условных единиц по линиям       условных единиц по линиям						
1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	II		тыс. руб.			
Технологического расхода (потерь) тыс. руб.   180 363,85   194 508,87			1,5			
1.1   Справочно: Объем технологических потерь   Объем технологической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической   Руб/МВт-ч   1934,39   1768,39      1.2   Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями   1   общее количество точек подключения на конец года   пт.   90 417     2   Трансформаторная мощность подстанций, всего   MBa   363,15     2.1.   ВН						
1.1       Справочно: Объем технологических потерь       МВт-ч       93,24       109,99         1.2       Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической       руб/МВт-ч       1934,39       1 768,39         IV       Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       х       х       х       х       х       х         1       общее количество точек подключения на конец года       шт.       90 417         2       Трансформаторная мощность подстанций, всего       МВа       363,15         В том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:       МВа       363,15         2.1.       ВН       МВа       363,15         2.2.       СН1       МВа       363,15         2.4.       НН       МВа       363,15         3       Количество условных единиц по линиям       у.е.       6,027,37       6,074,90	III	технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	180 363,85	194 508,87	
1.1       Объем технологических потерь       МВТ-Ч       93,24       109,99         1.2       Справочно:						
1.2   Справочно:   Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической   Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями   1   общее количество точек подключения на конец года   шт.   90 417   2   Трансформаторная мощность подстанций, всего   MBa   363,15	1.1	•	МВт∙ч	93,24	109,99	
1.2       Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической       руб/МВт·ч       1934,39       1 768,39         IV       Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       х <td></td> <td></td> <td></td> <td>,</td> <td>,</td> <td></td>				,	,	
1.2       организацией в целях компенсации технологического расхода электрической       руб/МВт-ч       1934,39       1 768,39         IV       Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       х       <		-				
организацией в целях компенсации технологического расхода электрической  Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  1 общее количество точек подключения на конец года  2 Трансформаторная мощность подстанций, всего МВа 363,15  В том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:  2.1 ВН МВа  2.2 СН1 МВа  2.3 СН2 МВа 363,15  МВа 363,15  АВВ МВа 363,15  МВа 363,15  МВа 363,15  АВВ МВа 363,15  ОН2 МВа МВа 363,15  ОН2 МВа МВа 363,15  ОН2 МВа МВа 363,15	1.2		ρνϬ/ΜΒτ∙ч	1934.39	1 768.39	
IV       Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       х		1	r) 5/11.111 1	1,01,0)	1 /00,57	
IV         используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями         х		• • •				
1V       объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями       X <td></td> <td>**</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>		**				
объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  1 общее количество точек подключения на конец года  2 Трансформаторная мощность подстанций, всего МВа 363,15  В том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:  2.1. ВН МВа  2.2. СН1 МВа  2.3. СН2 МВа  3.4. НН МВа  Количество условных единиц по линиям у е 6,027,37 6,074,90	IV		x	X	x	x
1       общее количество точек подключения на конец года       шт.       90 417         2       Трансформаторная мощность подстанций, всего       MBa       363,15         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:       МВа       4         2.1.       ВН       МВа       363,15         2.2.       СН1       МВа       363,15         2.3.       СН2       МВа       363,15         2.4.       НН       МВа       363,15         3       Количество условных единиц по линиям       у.е.       6,027,37       6,074,90		* * * *		·		
1 года						
года         2       Трансформаторная мощность подстанций, всего       MBa       363,15         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:       MBa         2.1. ВН       MBa         2.2. СН1       MBa         2.3. СН2       MBa         3       Количество условных единиц по линиям         3       Количество условных единиц по линиям	1		шт.		90 417	
В том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:  2.1. ВН  2.2. СН1  МВа  2.3. СН2  МВа  3 Количество условных единиц по линиям  у е 6 027 37 6 074 90						
подстанций на уровне напряжения:         2.1. ВН       MBa         2.2. СН1       MBa         2.3. СН2       MBa         2.4. НН       MBa         3       Количество условных единиц по линиям         у е       6 027 37         6 074 90	2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		363,15	
2.1.       BH       MBa         2.2.       CH1       MBa         2.3.       CH2       MBa         3.       Количество условных единиц по линиям       Ne         4.       MBa         3.       Количество условных единиц по линиям		в том числе трансформаторная мощность				
2.2. CH1       MBa         2.3. CH2       MBa         3 Количество условных единиц по линиям       MBa         3 Количество условных единиц по линиям       N e         6 027 37       6 074 90		подстанций на уровне напряжения:				
2.2. CH1       MBa         2.3. CH2       MBa         3 Количество условных единиц по линиям       MBa         3 Количество условных единиц по линиям       N e         6 027 37       6 074 90	2.1.	BH	MBa			
2.3.       CH2       MBa       363,15         2.4.       HH       MBa       407,490         3       Количество условных единиц по линиям у е 6,027,37 (6,074,90)       6,027,37 (6,074,90)						
3 Количество условных единиц по линиям у е 6 027 37 6 074 90	2.3.		MBa		363,15	
1 3 1 ve 1 602/3/ 1 60/4 90 1	2.4.	НН	MBa			
электропередач, всего	3	Количество условных единиц по линиям	VA	6 027 37	6.074.00	
	3	электропередач, всего	у.с.	0 021,31	0 074,70	

3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	y.e.	1 467,17	1 479,61	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения HH	y.e.	4 560,20	4 595,29	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	y.e.	6 422,80	6 568,00	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	y.e.	6 422,80	6 568,00	
5	Длина линий электропередач, всего	КМ	3 439,09	3 467,35	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения CH2	КМ	944,93	956,01	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	КМ	2 494,16	2 511,34	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,27	7,22	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		43 129,53	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		24 648,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	19,10	х	х

## 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.