

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестированного капитала на 2017 г.**

Наименование организации: АО "ЮРЭСК"  
ИНН: 8601045152  
КПП: 862450001  
Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 г.		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	3 189 208,60	4 417 412,56	В НВВ включен возврат заемных средств в размере 888 900,0 тыс. рублей.
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 281 441,75	1 360 222,64	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	770 186,42	525 300,60	см. ниже
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	21 383,64	66 155,65	Затраты по статье сложились в том числе по списанным в производство ТМЦ на содержание и эксплуатацию электросетевого имущества, проводимых хозяйственным способом.
1.1.1.2	в том числе 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.	748 802,77	459 144,96	Сложившиеся ниже плана затраты обусловлены в том числе выполнением производственных работ хозяйственным способом.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	243 363,79	563 884,21	Затраты по статье сложились исходя из фактической численности персонала, тарифной ставки рабочего 1 разряда, районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с действующими нормами положений об оплате труда и премировании. АО "ЮРЭСК" состоит в перечне организаций, на которые распространяется ОТС. Увеличение численности персонала связано с выполнением производственных работ хозяйственным способом.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы всего, в том числе	тыс. руб.	267 891,54	271 037,83	см. ниже
1.1.3.1	транспортные услуги	тыс. руб.	64,43	2 255,86	Фактические расходы сложились в соответствии с заключенными договорами согласно производственной необходимости в транспортных услугах.
1.1.3.2	ремонт основных фондов	тыс. руб.	154 157,55	143 914,71	
1.1.3.3	оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	15 317,68	48 935,52	Основной рост фактических расходов по пожарной безопасности, коммунальным услугам в связи с вводом в эксплуатацию производственной базы в г. Югорск в рамках ИП.
1.1.3.4	расходы на командировки, подготовку кадров и представительские	тыс. руб.	10 907,34	13 941,25	
1.1.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	9 874,57	17 773,20	
1.1.3.7	другие прочие расходы	тыс. руб.	77 569,97	44 217,28	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	343 502,25	452 297,11	см. ниже
1.2.1	оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	23 586,42	23 654,64	
1.2.2	расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	плата за аренду имущества	тыс. руб.	60 885,80	94 750,99	Размер арендной платы сложился в соответствии с условиями заключенных договоров по пользованию земельными участками, электросетевым имуществом, транспортными средствами, иным имуществом, принятым в аренду.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	134 873,81	157 974,17	Размер отчислений определен в соответствии с действующим законодательством. Зависит от размера вознаграждений по труд. договорам, договорам ГПХ, на которые начисляются взносы: льгот. ставок; базы, определенной для начисления взносов. Превышение расходов связано с увеличением численности персонала, выполняющего производственные работы хозяйственным способом.
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	123 868,68	160 368,37	Размер налогов определен в соответствии с действующим налоговым законодательством. Значительный рост наблюдается по налогу на имущество, который обусловлен увеличением количества имущества, принятого на баланс в августе 2016 года, а так же увеличением налоговой ставки в 2017 году.
1.2.7	прочие неподконтрольные	тыс. руб.		15 130,41	Отражены расходы, связанные с ликвидацией основных средств.
1.2.7	расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	287,54	418,53	Выплаченные доходы определены в соответствии с нормами Метод. указаний, утв. Приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		637,00	
1.2.8	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	471 697,20		Фактические показатели по данному пункту формируются до 1 мая года, следующего за отчетным (Приказ ФСТ от 30.03.2012 №228-э)
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.		118 867,31	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 343 762,70		Фактические показатели по данному пункту формируются до 1 мая года, следующего за отчетным (Приказ ФСТ от 30.03.2012 №228-э)
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.		338 627,09	

1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	11 990,20		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-263 185,50		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	216497	240 193	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	102080	103 961	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,121	2,310	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	x	x
V	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, в том числе:	МВа	1 855,13	1 859,91	
2.1	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	841,20	841,20	
2.2	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	155,00	155,00	
2.3	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	858,93	863,71	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач всего, в том числе:	у.е.	10 434,57	10 430,02	
3.1	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	497,69	497,69	
3.2	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	629,95	632,65	
3.3	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	4 207,69	4 275,64	
3.4	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	5 099,24	5 024,04	
4	Количество условных единиц по подстанциям всего, в том числе:	у.е.	19 015,07	19 267,77	
4.1	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	2 301,77	2 301,77	
4.2	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	1 590,10	1 590,10	
4.3	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	15 123,20	15 375,90	
5	Длина линий электропередач всего, в том числе:	км	5 464,89	5 477,59	
5.1	длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	283,62	283,62	
5.2	длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	402,10	402,67	
5.3	длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	2 220,97	2 260,52	
5.4	длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 558,20	2 530,78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,55	27,12	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	498 558,59	610 079,49	*Перевыполнение фактического ввода объектов обусловлено: - окончанием срока выполнения объемов работ по строительству объекта "Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п.г.т. Междуреченский Колдасинского района. 2 этап" (спланированного к вводу в 2018 году) в соответствии с условиями заключенных договоров. - вводом объектов в рамках технологического присоединения к электрическим сетям согласно поданным заявкам в соответствии с Постановлением от 27.12.2004 №6861"
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		54 306,15	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,27	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

\*\*\*\* 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.