

**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: ООО «Водоканал»

ИНН: 4217166136

КПП: 421701001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	787,27	3 655,27	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	627,87	2 059,78	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	124,00	181,34	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	43,00	52,47	
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.	81,00	89,55	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	503,87	1 579,11	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	-	299,34	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс.руб.	-	114,56	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс.руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс.руб.	-	184,78	
1.1.3.3.1	в том числе оплата работ (услуг) непромышленного характера сторонних организаций	тыс.руб.			
1.1.3.3.2	в том числе иные расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.		184,78	
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.	159,40	1 595,49	
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.	2,50	9,53	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	152,67	415,22	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			
1.2.6	амортизация	тыс.руб.	4,20		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс.руб.	-	33,29	
1.2.9	прочие налоги	тыс.руб.	0,03		
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.	-	1 137,45	Услуги по передаче электрической энергии
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.	-	1 513,73	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4,061547	1,668886	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.		2 024,078	
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.	51	46	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12,225	11,725	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	-	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	-	-	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	12,225	11,725	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	88,36	86,56	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	81,94	81,24	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	6,42	5,32	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	124	119	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	124	119,4	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	35,02	34,32	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	-	-	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	-	-	

5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	32,41	32,21	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2,61	2,11	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54	54	
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*****	%	3,52	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 П 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.