

**Раскрытие 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**

Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания»

Наименование организации: _____

ИНН: 8601045152

КПП: 860101001

Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план	факт	
1	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 067 266,30		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 483 841,77		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	405 906,69		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	65 544,20		
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.	340 362,49		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	919 478,92		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	157 670,15		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	36 350,14		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 382,05		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.1.3.4	ремонт основных фондов	тыс. руб.	48 839,48		
1.1.3.5	оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс. руб.	17 511,93		
	услуги связи	тыс. руб.	8 007,09		
	расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	9 007,41		
	расходы юридические и информационные	тыс. руб.	466,70		
	расходы аудиторские и консультационные	тыс. руб.	30,75		
1.1.3.6	командировки и представительские	тыс. руб.	9 520,83		
1.1.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	1 254,32		
1.1.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер технической безопасности	тыс. руб.	19 774,50		
1.1.3.9	страхование	тыс. руб.	17 245,99		
1.1.3.10	другие прочие (реклама, межевание)	тыс. руб.	674,06		
1.1.3.11	электроэнергия на нужды	тыс. руб.	5 116,86		
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 (расходы на услуги банков)	тыс. руб.	786,00		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 704 957,92		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	37 686,15		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	12 694,17		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	213 008,16		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	369 007,45		
1.2.6	амortизация	тыс. руб.	880 475,72		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	182 447,39		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 817,24		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	827		
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	тыс. руб.			

	полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 821,64		
	тепловая энергия	тыс. руб.	2 963,49		
	членские взносы РАЭЛ, госпошлина)	тыс. руб.	858,15		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-121 533,40		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 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.	327 715,66		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	MВт·ч	127 367,00		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,57		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X		X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	1 831,80		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MВа	841,20		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MВа	123,00		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MВа	867,60		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	10 597,87		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	497,69		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	632,65		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	4 308,61		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	5 158,91		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	19 603,57		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	2 301,77		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	1 449,10		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	15 852,70		
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00		
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 547,01		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	283,62		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	402,67		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	2 241,74		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 618,97		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,83		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	758 423,89		План утвержден приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27.09.2019 №33-Пр-108
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,92	X	X

Примечание:

¹ 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.² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных разделного учета расходов по регулируемым видам деятельности.³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.