

ФОРМА РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ О СТРУКТУРЕ И ОБЪЕМАХ ЗАТРАТ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, РЕГУЛИРОВАНИЕ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЮТСЯ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ  
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ.

Наименование организации : АО "Авиастар - ОПЭ"

ИНН:

КПП:

Долгосрочный период регулирования: 2021 г.

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2021 г.		Примечание
			план	факт	
I.	Структура затрат	х	х	х	х
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	<b>197 540,43</b>	<b>249 143,23</b>	
<b>1.1.</b>	<b>Подконтрольные расходы всего,</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>103 087,55</b>	<b>112 636,73</b>	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	24 826,97	25 627,15	
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	10 287,53	13 952,00	
1.1.1.2.	на ремонт				
1.1.1.3.	в т.ч. на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распредел. устройств)	тыс.руб.	14 539,44	11 675,16	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт				
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	69 727,54	75 916,74	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифр.)	тыс.руб.	6 916,83	9 470,09	
1.1.3.1	в т.ч. прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)				
1.1.3.2	в т.ч. транспортные услуги	тыс.руб.	1 601,88	1 842,14	
1.1.3.3	в т.ч. прочие расходы (с расшифровкой)		5 314,95	7 627,95	
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.	1 616,22	1 622,75	
<b>1.2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>109 004,23</b>	<b>121 321,09</b>	
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.	6 155,88	8 042,19	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	21 127,44	14 978,74	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс.руб.	54 040,34	74 312,66	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	

1.2.8.	налог на прибыль	тыс.руб.	15 811,00	6 603,10	
1.2.9.	прочие налоги	тыс.руб.	7 314,80	6 771,27	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществл. технологического присоединения к электрич.сетям, не включенные в плату за технологич.присоединение	тыс.руб.	3 828,03	9 641,37	
1.2.10.1.	Справочно: количество льготных технолог.присоедин.	ед.	35,00	28,00	
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 урегулир. споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий ( предписания)	тыс.руб.			
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы ( с расшифр.)	тыс.руб.	726,74	971,76	
1.3.	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предидущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	-14 551,36	15 185,41	
II.	Справочно: расходы на ремонт всего (п. 1.1.1.2. + п.1.1.2.1.+1.1.3.1))	тыс.руб.			
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	49 398,91	56 340,10	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт.ч.	17 511,90	19 605,37	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	2 820,88	2 873,71	
IV.	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2 004	2 004	
2	трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	725,82	737,51	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций ВН СН НН	МВА	623,60 102,22	623,60 113,91	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 030,91	2 028,30	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач ВН СН НН	у.е.	907,89 999,79 123,23	901,10 997,18 123,23	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 248,10	10 254,50	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения ВН СН НН	у.е.	8 649,90 1 598,20	8 593,10 1 661,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	531,02	531,07	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения ВН СН НН	км	162,30 310,69 58,03	162,30 310,74 58,03	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	61,00	60,80	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	74 915,81	80 383,01	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0,00	3 213,36	
8	норматив технологического расхода (потерь) электр. энергии, установленный Минэнерго России	%	2,07	2,32	