

**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**

Наименование организации: ООО Северэнерго
ИНН: 4632187784
КПП: 463201001
Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Приме- чание ²
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
	Необходимая валовая выручка на содержание				
1		тыс. руб.	39838	43305,73	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5637,1	6813,74	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	859,32	Выполнение регламентных работ
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	297,62	

1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	561,7	испытания и поиск повреждения, монтаж муфт КЛ 10кВ- 557,3, услуги автовышки -4,4
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	557,3	испытания и поиск повреждения, монтаж муфт КЛ 10кВ- 557,3,
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5274,4	5021,61	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	362,7	932,81	Выполнение работ по жизнеобеспечению общества
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	264,7	36	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	98- услуги банка	891,81	120,62- услуги банка; 84,01 почта и содержание офиса; 201,73 связь, транспорт; 183,11 обеспечение нормальных условий труда; 89,52 интернет и сайт; 332,3 юридические услуги; 166,25 аудит; 70,6 обучение; 40,48 ТО кассы, диспетчерского оборудования, огнетушителей; 101,74 программы, электронные ключи
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	5	пожертвования
	Неподконтрольные расходы, включенные				Рост основных фондов

1.2	в НВВ, всего	тыс. руб.	21930,1	31169,09	используемая для оказания услуги по передаче электроэнергии
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	318,1	983	учет в аренде офисного помещения только амортизации и налога на имущество.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1603,4	1103,42	Меры поддержки правительства в условиях COVID-19
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13817,2	18598,25	Рост основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль		66,2	0	
		тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги(налог на имущество, налог на землю, гос. пошлина)	тыс. руб.	6109,2	7176,16	6798,35-имущество; 108,73- земля, 269,08- госпошлины.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7363	3308,26	Налог на прибыль за 2020г. возникший по виду деятельности " технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	10	

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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		3308,26	Налог на прибыль за 2020г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение, увеличение объема электросетевого имущества
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	557,3	испытания и поиск повреждения,монтаж муфт КЛ 10кВ- 557,3,
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)		4577	5322,9	Рост цены покупки э.э - на 7%, процента потерь э.э - на 6%, полезного отпуска э.э - на 2%.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,79	1,95	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*час	2557	2730	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	68,86	82,2	

2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	68,86	82,2	Ввод новых основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	170,17	178,51	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН 119,33 НН 50,81	120,38 58,13	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	826,1	983,6	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	826,1	983,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	54,46	57,91	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН 34,1 НН 20,36	СН 34,39 НН 23,52	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94	93	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	42055,45	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	42055,45	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ³	%	3,73	3,96	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.

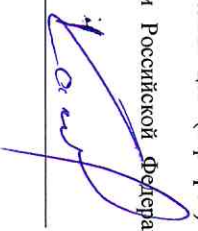
² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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.

Генеральный директор ООО Северэнерго



Капитивевский Д.В.