

24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	н.д.													
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн кВт·ч	н.д.													
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
24.6.1	электрической энергии	млн кВт·ч	н.д.													
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	н.д.													
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
24.7.1	электрической энергии	млн кВт·ч	н.д.													
24.7.2	электрической мощности	МВт	н.д.													
24.7.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	н.д.													
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
24.8.1	электрической энергии	млн кВт·ч	н.д.													
24.8.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	н.д.													
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
24.9.1	электрической энергии	млн кВт·ч	н.д.													
24.9.2	электрической мощности	МВт	н.д.													
24.9.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	н.д.													
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети потребителям, присоединенным к единой территориальной сетевой организации	млн кВт·ч	н.д.													
25.1.1	потребителей, присоединенных к единой территориальной сетевой организации	млн кВт·ч	н.д.													
25.1.1.1	потребителей, не являющихся территориальными потребителями (потерь), при заявленной мощности ***/фактическая мощность	млн кВт·ч	н.д.													
25.1.1.2	потребителей, присоединенных к единой территориальной сетевой организации	млн кВт·ч	н.д.													
25.2	Объем технологического расхода (потерь), при заявленной мощности ***/ фактическая мощность	млн кВт·ч	н.д.													
25.3	Заявленная мощность ***/ фактическая мощность	МВт	н.д.													
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой территориальной сетевой организации	МВт	н.д.													
25.3.1.1	потребителей, присоединенных к единой территориальной сетевой организации	МВт	н.д.													
25.3.1.2	потребителей, не являющихся территориальными	МВт	н.д.													
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого	в.с.	н.д.													
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содеражания (строка 2.2.1. - строка 2.2.2. - строка 2.1.1.1)	млн рублей	н.д.													
XXVI	В отношении сырьевой деятельности	-	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	564,28	544,06	585,66	556,74	594,36	576,16	576,16	576,16	576,16	576,16	576,16	576,16	576,16	576,16
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час	н.д.													
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн рублей	94,92	169,05	286,22	234,59	283,90	316,75	316,75	316,75	316,75	316,75	316,75	316,75	316,75	316,75
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн рублей	н.д.													
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-установленной мощности в Единой энергетической системе	-	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
27.1	Установленная электрическая мощность	МВт	н.д.													
27.1.1	спредовая мощность поставки электрической энергии в Единой энергетической системе	МВт	н.д.													
27.1.2	суммарный объем потребления (покупки)	млн кВт·ч	н.д.													
27.1.3	суммарный объем поставки электрической энергии	млн кВт·ч	н.д.													
27.2	Собственная необходимая валовая выручка сбыта	млн рублей	н.д.													
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	н.д.													
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	чел.	114	142	153	153	151	151	151	151	151	151	151	151	151
XXVIII	Специфическая численность работников															

2. Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

1.2.1.7.1	в части управления технологическими	млн рублей	н.д.											
1.2.1.7.2	в части обеспечения налаженности	млн рублей	н.д.											
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей	н.д.											
1.2.3	неиспользованная амортизация прошлых лет	млн рублей	н.д.											
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии	млн рублей	н.д.											
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии	млн рублей	н.д.											
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии	млн рублей	н.д.											
1.2.3.1.2.1	производство и поставка тепловой энергии	млн рублей	н.д.											
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии	млн рублей	н.д.											
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической	млн рублей	н.д.											
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии,	млн рублей	н.д.											
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	н.д.											
1.2.3.6	реализации тепловой энергии и мощности	млн рублей	н.д.											
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому	млн рублей	н.д.											
1.2.3.7.1	в части управления технологическими	млн рублей	н.д.											
1.2.3.7.2	в части обеспечения налаженности	млн рублей	н.д.											
1.3	Возраст налога на добавленную стоимость ***	млн рублей	н.д.											
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	н.д.											
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн рублей	н.д.											
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн рублей	н.д.											
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	н.д.											
2.1	Кредиты	млн рублей	н.д.											
2.2	Облигационные займы	млн рублей	н.д.											
2.3	Векселя	млн рублей	н.д.											
2.4	Займы организаций	млн рублей	н.д.											
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей	н.д.											
2.5.1	средства федерального бюджета	млн рублей	н.д.											
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета,	млн рублей	н.д.											
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта	млн рублей	н.д.											
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного	млн рублей	н.д.											
2.6	Использование лизинга	млн рублей	н.д.											
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей	н.д.											
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению лотных категорий заявителей максимальной присоединенной мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей	н.д.											
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	н.д.											
3.1.2	амortизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	н.д.											
3.1.3	кредитов	млн рублей	н.д.											
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	млн рублей	н.д.											
3.2.1	возраст инвестированного капитала, направляемый	млн рублей	н.д.											
3.2.2	доход на инвестированный капитал направляемый	млн рублей	н.д.											
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн рублей	н.д.											



Генеральный директор
АО "Платигорские электрические сети"
Экономика


Мамедова С.В.

Писаренко В.И.