Перечень кабельных линий 10 кВ, подлежащие замене по инвестиционной программе в 2015-2019гг.

№п/п	Кабельная линия 10 кВ*	Тип кабеля	Протяженность, м	Замена на сечение мм2	СТС** (стоимость монтажа 1км, млн. руб без НДС)	Стоимость монтажа, млн.руб. без НДС	Стоимость монтажа, млн.руб. с НДС	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	
2015 год								
1	РП6 – ТП2А	АСБ (3 х 35)	650	50	1,420	0,92	**1,089**	Амортизационные отчисления
2	РП6 –ТП 7Б	АСБ (3 х 35)	820	50	1,420	1,16	**1,374**	
3	ТП2Н –ТП 3Н	АСБ (3 Х 35)	46	50	1,420	0,07	**0,077**	
4	ТП2Н –ТП3Н	АСБ (3 Х 35)	15	50	1,420	0,02	**0,025**	
5	РП5 – ТП45ИТ1	СБГ (3 х 16)	200	35	1,349	0,27	**0,318**	НВВ
6	ТП6Х – ТП7Х	ААБ (3 х 16)	110	35	1,349	0,15	**0,175**	
2016 год								
7	ТП1Ц – ТП8Ц	ААБ (3 х 35)	238	50	1,420	0,34	**0,399**	Амортизационные отчисления
8	РП3 – ТП30И	АСБ (3 х 35)	330	50	1,420	0,47	**0,553**	12% от НВВ
9	РП3 – ТП25И	ААБ (3 х 35)	480	50	1,420	0,68	**0,804**	
10	34И – ТП35И	АСБ (3 х 25)	85	50	1,420	0,12	**0,142**	
11	оп. 33ВЛ эксп.хоз-во –ТП15Х	АСБ (3 х 16)	100	35	1,349	0,13	**0,159**	
12	ТП7А – ТП4А	ААБ (3 х 35)	406	50	1,420	0,58	**0,680**	
2017 год								
13	РП7 – ТП7Д	АСБ (3 х 25)	110	50	1,420	0,16	**0,184**	Амортизационные отчисления
14	ТП7Д –ТП 5Х	АСБ (3 х 25)	745	50	1,420	1,06	**1,248**	
15	ИМС КТП1 – КТП3	ААБ (3 х 25)	905	50	1,420	1,29	**1,516**	12% от НВВ
16	КТП 3 – КТП5	ААБ (3 х 25)	550	50	1,420	0,78	**0,922**	
17	ТП2 – ТП4	ААБ (3 х 25)	905	50	1,420	1,29	**1,516**	
18	ТП50И – ТП54И	ААШ (3 х 35)	550	50	1,420	0,78	**0,922**	
19	ТП4 –КТП6	ААБ (3 х 25)	550	50	1,420	0,78	**0,922**	
20	РП3 – ТП27И	АСБ (3 х 35)	270	50	1,420	0,38	**0,452**	
21	РП3 – ТП32ИТ1	АСБ (3 х 16)	290	35	1,349	0,39	**0,462**	
22	ТП5Х – ТП6Х	АСБ (3 х 16)	314	35	1,349	0,42	**0,500**	

2018 год								
23	ТС-2- Научная	ААШВ (3*150)	1050	185	2,042	2,14	**2,530**	Амортизационные отчисления
24	РП1 –ТП 7И	АСБ (3 х 16)	300	35	1,349	0,40	**0,478**	
25	ТП8Д – ТП2Х	АСБ (3 х 25)	352	50	1,420	0,50	**0,590**	
26	РП5 – ТП 44И Т1	АСБГ (3 х 35)	120	50	1,420	0,17	**0,201**	12% от НВВ
27	РП5 – ТП44ИТ2	АСБГ (3 х 35)	120	50	1,420	0,17	**0,201**	
28	ТП10Х –ТП9Х	ААБ (3 х 35)	765	50	1,420	1,09	**1,282**	
29	РП3 – ТП36И	АСБ (3 х 35)	375	50	1,420	0,53	**0,628**	
30	РП17 – ТП23Щ	ААЛ (3 х 120)	380	150	1,898	0,72	**0,851**	
31	РП17 – ТП35Щ	ААЛ (3 х 120)	380	150	1,898	0,72	**0,851**	
32	РП1 – ТП1ИТ1	СБ (3 х 16)	230	35	1,349	0,31	**0,366**	
33	РП1 – ТП1ИТ2	СБ (3 х 16)	230	35	1,349	0,31	**0,366**	
34	РП1 – ТП1ИТ3	СБ (3 х 16)	230	35	1,349	0,31	**0,366**	
35	РП1 –ТП 6ИТ2	АСБ (3 х 16)	380	35	1,349	0,51	**0,605**	
36	РП1 –ТП 6ИТ1	АСБ (3 х 16)	380	35	1,349	0,51	**0,605**	
37	РП3 – ТП32ИТ2	АСБ (3 х 16)	286	35	1,349	0,39	**0,455**	
2019 год								
38	РП1 – ТП1ИТ4	СБ (3 х 16)	230	35	1,349	0,31	**0,366**	Амортизационные отчисления
39	РП1 – ТП1ИТ5	СБ (3 х 16)	280	35	1,349	0,38	**0,446**	
40	РП1 – ТП2И	АСБ (3 х 16)	163	35	1,349	0,22	**0,259**	
41	ТП11Б –ТП10 Б	АСБ (3 х 16)	470	35	1,349	0,63	**0,748**	12% от НВВ
42	ТП10Б – ТП7Б	АСБ (2 х 16)	575	35	1,349	0,78	**0,915**	
43	РП7 – ТП9Д	АСБ (3 х 25) + АСБ (3 х 35)	1730	50	1,420	2,46	**2,899**	
44	РП7 – ТП6Д	АСБ (3 х 25)	175	50	1,420	0,25	**0,293**	
45	ТП2Д – ТП1Д	АСБ (3 х 35)	290	50	1,420	0,41	**0,486**	
46	ТП6Д – ТП8Д	АСБ (3 х 25)	230	50	1,420	0,33	**0,385**	
47	ТП2Х – ТП4Х	АСБ (3 х 16)	181	35	1,349	0,24	**0,288**	
48	РП1 – ТП8Х	ААБ (3 х 35)	380	50	1,420	0,54	**0,637**	
49	РП21 – ТП6Ч	ААБ (3х95)	400	120	1,813	0,73	**0,856**	
50	ТП2Ч – ТП3Ч	ААШВ (3 х 95)	400	120	1,813	0,73	**0,856**	

* возможна замена кабельной линии 10 кВ или перенос по годам реализации программы, в зависимости от технического состояния линии или необходимости подключения дополнительной нагрузки по выданным техническим условиям

**- расчет стоимости строительно-монтажных работ введется по утвержденным Департаментом по тарифам Новосибирской области стандартизированным тарифным ставкам

Начальник ЭТО Е.В.Кондратенко

Перечень трансформаторных подстанций в которых предполагается замена трансформаторов по инвестиционной программе 2015-2019гг.

№п/п	Наименование трансформаторной подстанции*	Установлен трансформатор с мощностью, кВА	Будет заменен на трансформатор с мощностью, кВА	Количество трансформаторов в ТП	Стоимость замены, млн.руб. без НДС	Стоимость замены, млн.руб. с НДС	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
2015 год							
-	-	-	-	-	-	-	-
2016 год							
1.	ТП-2И	320	400	1	0,306	**0,361**	**Амортизационные отчисления**
2.	КТПН-2Н	320	400	1	0,306	**0,361**	
3.	ТП-3У	320	400	2	0,612	**0,722**	
4.	ТП-4У	320	400	2	0,612	**0,722**	
2017 год							
5.	ТП-1В	320	400	1	0,306	**0,361**	**Амортизационные отчисления**
6.	ТП-2В	320	400	1	0,306	**0,361**	
7.	ТП-6Д	320	400	1	0,306	**0,361**	
8.	ТП-54И	320	400	1	0,306	**0,361**	
9.	ТП-5Д	320	400	2	0,612	**0,722**	
10.	ТП-8Д	320	400	2	0,612	**0,722**	
11.	ТП-2А	320	400	2	0,612	**0,722**	
12.	ТП-36И	320	400	2	0,612	**0,722**	
13.	ТП-10А	400	400	1	0,281	**0,331**	**12% от НВВ**
14.	ТП-5Б	400	400	1	0,281	**0,331**	
15.	ТП-8Б	400	400	1	0,281	**0,331**	
16.	ТП-15Б	400	400	1	0,281	**0,331**	
17.	ТП-9Щ	400	400	2	0,563	**0,664**	
18.	ТП-10Щ	400	400	2	0,563	**0,664**	
19.	ТП-7Щ	400	400	2	0,563	**0,664**	
20.	ТП-2Щ	400	400	2	0,563	**0,664**	
2018 год							
21.	КТПН-3Н	320	400	1	0,306	**0,361**	**Амортизационные отчисления**
22.	ТП-5У	320	400	2 (меняем один, второй с S=400 кВА)	0,306	**0,361**	
23.	ТП-12Щ	320	400	2 (меняем один, второй с S=400 кВА)	0,306	**0,361**	
24.	ТП-1Щ	320	400	2 (меняем один, второй с S=400 кВА)	0,306	**0,361**	
25.	ТП-7Д	320	400	2 (меняем один, второй с S=400 кВА)	0,306	**0,361**	
26.	ТП-4Д	320	400	2 (меняем один, второй с S=400 кВА)	0,306	**0,361**	

27.	ТП-6Х	400	400	1	0,281	**0,331**	**12% от НВВ**
28.	ТП-4Н	400	400	1	0,281	**0,331**	
29.	ТП-2М	400	400	1	0,281	**0,331**	
30.	ТП-40И	400	400	1	0,281	**0,331**	
31.	ТП-27И	400	400	1	0,281	**0,331**	
32.	ТП-9А	400	400	2	0,563	**0,664**	
33.	ТП-12Х	400	400	2	0,563	**0,664**	
34.	ТП-13Х	400	400	2	0,563	**0,664**	
35.	ТП-2У	400	400	2	0,563	**0,664**	
36.	ТП-47И	400	400	2	0,563	**0,664**	

2019 год

37.	ТП-3А	320	400	1	0,306	**0,361**	**Амортизационные отчисления**
38.	ТП-7А	320	400	2 (меняем один, второй с S=400 кВА)	0,306	**0,361**	
39.	ТП-2Б	320	400	1	0,306	**0,361**	
40.	ТП-3Б	320	400	1	0,306	**0,361**	
41.	ТП-4Б	320	400	2	0,612	**0,722**	
42.	ТП-6Б	320	400	1	0,306	**0,361**	
43.	ТП-12Б	320	400	1	0,306	**0,361**	
44.	ТП-13Б	320	400	2	0,612	**0,722**	
45.	ТП-14Б	320	400	1	0,306	**0,361**	
46.	КТПН-17Б	320	400	1	0,306	**0,361**	
47.	ТП-3Д	320	400	1	0,306	**0,361**	
48.	ТП-14И	400	400	1	0,281	**0,331**	**12% от НВВ**
49.	ТП-11И	400	400	1	0,281	**0,331**	
50.	ТП-11Д	400	400	1	0,281	**0,331**	
51.	ТП-1Д	400	400	1	0,281	**0,331**	
52.	ТП-6В	400	400	1	0,281	**0,331**	
53.	ТП-5В	400	400	1	0,281	**0,331**	
54.	ТП-4В	400	400	1	0,281	**0,331**	
55.	ТП-18Б	400	400	2	0,563	**0,664**	
56.	ТП-16Б	400	400	2	0,563	**0,664**	
57.	ТП-8А	400	400	1	0,281	**0,331**	

*Примечание: возможна замена наименование трансформаторной подстанции или перенос по годам реализации программы, в зависимости от технического состояния трансформаторов или необходимости подключения дополнительной нагрузки

Начальник ЭТО Е.В.Кондратенко