



ПРАВИТЕЛЬСТВО
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23.05.2016

№ 208

г. Благовещенск

О внесении изменений в
постановление Правительства
Амурской области от 30.12.2011
№ 985

В соответствии со статьями 7 и 15 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 18 Закона Амурской области от 05.12.2006 № 259-ОЗ «О регулировании градостроительной деятельности в Амурской области», распоряжением Правительства Амурской области от 08.12.2015 № 150-р «О подготовке предложений по внесению изменений в схему территориального планирования Амурской области» Правительство Амурской области

п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Правительства области от 30.12.2011 № 985 «Об утверждении схемы территориального планирования Амурской области» (в редакции постановления Правительства области от 15.07.2015 № 333) следующие изменения:

1) в пункте 2 постановления слова «Е.В.Мельников» заменить словами «А.М.Курдюков»;

2) в пункте 4 постановления слова «А.М.Житкова» заменить словами «Д.Д.Тетенькина»;

3) внести в Схему территориального планирования Амурской области изменения согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Министерству транспорта и строительства области (А.В.Тягло) обеспечить доступ к внесенным изменениям в схему территориального планирования Амурской области в федеральной государственной информационной системе территориального планирования в срок, не превышающий десяти дней со дня подписания настоящего постановления.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Правительства области Д.Д.Тетенькина.

Губернатор Амурской области

А.А.Козлов

**Изменения, вносимые в Схему территориального планирования
Амурской области**

1. Пункт 11.1.1 «Электроснабжение» раздела 11 «Гипотеза развития инженерной инфраструктуры» тома II изложить в следующей редакции:

«11.1.1. Электроснабжение

Электроснабжение потребителей Амурской области осуществляется от электростанций и сетей Амурской энергосистемы, входящей в состав ОЭС Востока, а также за счет перетоков электроэнергии из Якутской энергосистемы.

Выработка электроэнергии осуществляется от двух тепловых и двух гидроэлектростанций.

Перечень электростанций на 01.01.2008 приводится в таблице №1.

Перечень электростанций

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Мощность электростанции, тыс.кВт	Годовая выработка электроэнергии, млн.кВт.ч
1	Райчихинская ГРЭС	219	140
2	Благовещенская ТЭЦ	288	960
3	Бурейская ГЭС	2000	4500
4	Зейская ГЭС	1330	4100
	Итого:	3837	9700

В качестве топлива на Благовещенской ТЭЦ и Райчихинской ГРЭС используется уголь, что негативно влияет на экологическую обстановку в области.

Итоги работы отрасли электроэнергетики области за 2007 г.:

производство электроэнергии – 9746,5 млн. кВт.ч;

расход электроэнергии за год – 6019,2 млн. кВт.ч;

получено из-за пределов области – 1992,7 млн. кВт.ч;

отпущено за пределы области – 5720 млн. кВт.ч.

Годовой расход электроэнергии по видам потребителей составил (млн. кВт.ч):

сельское хозяйство – 167,1;

добыча полезных ископаемых – 271,3;

обрабатывающие производства – 107,6;

производство и распределение электроэнергии, газа и воды – 1118,2;

строительство – 92,3;
 транспорт и связь – 1860,6;
 прочие коммунальные и социальные услуги – 224,5;
 население – 580,6;
 прочие – 405,7;
 итого полезное электропотребление – 4827,9;
 потери в сетях – 1191,3.

Как видно из приведенного выше электробаланса, наибольший объем полезного электропотребления приходится на производство и распределение электроэнергии, газа и воды, а также на транспорт и связь.

Среднегодовой фактический объем потребляемой мощности энергосистемы составляет порядка 1000 МВт.

Прогнозируемое увеличение электропотребления на перспективу, по прогнозам министерства экономического развития Амурской области, может составить порядка 3500 млн. кВт.ч/год, в результате чего общее электропотребление составит порядка 9500 млн. кВт.ч/год.

Системообразующая сеть области сформирована линиями напряжением 500 – 220 кВ, распределительная – напряжением 110 – 35 кВ.

Амурская энергосистема имеет устойчивые электрические связи на напряжении 500 – 220 кВ с Якутской и Хабаровской энергосистемами. Это повышает надежность электроснабжения потребителей и позволяет осуществлять транспорт электроэнергии в соседние регионы РФ.

По территории области проходят следующие межсистемные ВЛ:

ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС – ПС Хабаровская;

ВЛ 220 кВ ПС Тында – Нерюнгринская ГРЭС.

Перечень опорных подстанций области напряжением 500 – 220 кВ приводится в таблице №2.

Перечень опорных подстанций области

Таблица №2

№ п/п	Подстанция	Количество трансформаторов, мощность МВА	Установленная мощность, МВА	Примечание
1	2	3	4	5
1.	Амурская	2x501+2x63	1128	ПС-500
2.	Благовещенская	63 + 125	188	ПС-220
3.	Варваровка	2 x 40	80	ПС-220
4.	Хвойная	32+30+2x4	70	ПС-220
5.	Архара	2 x 40	80	ПС-220
6.	Талакан	2 x 40	80	ПС-220
7.	Завитая	2 x 25	50	ПС-220
8.	Тында	2x63 + 2x25	176	ПС-220
9.	Хорогочи	2 x 25	50	ПС-220
10.	Призейская	2 x 25	50	ПС-220

1	2	3	4	5
11.	Дипкун	2 x 25	50	ПС-220
12.	Тутаул	2 x 25	50	ПС-220
13.	Юктали	2 x 25	50	ПС-220
14.	Хани	2 x 25	50	ПС-220
15.	Лопча	2 x 25	50	ПС-220
16.	Сковородино	2x63 + 2x25	176	ПС-220
17.	Нижний Куранах	2x63+2x10	146	ПС-220
18.	Светлая	2x63 + 2x20	166	ПС-220
19.	Энергия	2x40 + 2x10	100	ПС-220
20.	Сиваки	63	63	ПС-220
21.	Ключевая	20+4	24	ПС-220
22.	Магдагачи	25 + 2x40	105	ПС-220
23.	Шимановская	2 x 25	50	ПС-220
24.	Ледяная	2 x 20	40	ПС-220
25.	Свободненская	40 + 7,5	47,5	ПС-220
26.	Белогорская	2x63 + 2x40	206	ПС-220
27.	Февральская	2x63 + 2x25	176	ПС-220
28.	Тунгала	2 x 25	50	ПС-220
29.	Уландочка	20	20	ПС-220
30.	Новокиевка	2x25	50	ПС-220
	Итого:		3621,5	

Электрические сети напряжением 220 – 500 кВ обслуживаются филиалом ФСК ЕЭС, сети 35 – 110 кВ филиалом «Амурские электросети» ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания». Средний уровень износа оборудования подстанций составляет порядка 15%.

Выводы:

Основными проблемами электроснабжения Амурской области в настоящее время являются:

недостаточно надежное электроснабжение района г.Благовещенск;
ограниченные возможности выдачи мощностей генерирующих станций;
недостаточное электроснабжение отдаленных районов, находящихся вне трасс ВЛ и зон действия подстанций.

Электрические нагрузки

Электрические нагрузки жилищно-коммунального сектора городских и сельских населённых пунктов Амурской области определены по срокам проектирования на основе численности населения, принятой настоящим проектом, и Нормативов для определения расчётных электрических нагрузок зданий (квартир), коттеджей, микрорайонов (кварталов) застройки и элементов городской распределительной сети, утверждённых приказом Минтопэнерго России от 29.06.1999 № 213 и учитывающих изменения и дополнения Инструкции по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94.

В соответствии с Нормативами укрупнённые удельные показатели расхода электроэнергии коммунально-бытовых потребителей приняты с учётом категорий городов и приведены в таблице №3.

Показатели нормативных расходов электроэнергии

Таблица №3

№ п/п	Населённые пункты	Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/чел. в год	Годовое число часов использования максимума электрической нагрузки	Средняя удельная расчётная коммунально- бытовая нагрузка, кВт/чел.
Расчётный срок				
1	г.Благовещенск (крупный город)	2620	5450	0,48
2	г.Белогорск, г.Свободный (средние города)	2300	5350	0,43
3	Прочие города и п.г.т.	2170	5300	0,41
I очередь				
1	г.Благовещенск (крупный город)	2000	4550	0,44
2	г.Белогорск, г.Свободный (средние города)	1750	4350	0,4
3	Прочие города и п.г.т.	1500	4200	0,36
	Сельское население			
	Расчётный срок	1300	4500	0,29
	I очередь	950	4000	0,24

Электрические нагрузки жилищно-коммунального сектора приведены в таблице №4.

Электрические нагрузки жилищно-коммунального сектора

Таблица №4

№ п/п	Населенные пункты	I очередь			Расчётный срок		
		Числен- ность наделе- ния, тыс.чел.	Годо- вой расход элект- роэнер- гии, млн. кВт.ч	Макси- мальная элект- рическая нагрузка тыс.кВт	Числен- ность наделе- ния, тыс. чел.	Годовой расход электро- энергии, млн. кВт.ч	Макси- мальная электри- ческая нагрузка, тыс.кВт

1	2	3	4	5	6	7	8
Городское население							
1	г.Благовещенск	225	450,0	99,0	250	655,0	120,0
2	г.Белогорск	72	126,0	28,8	75	172,5	32,3
3	г.Зея	26	39,0	9,4	31	67,3	12,7
4	г.Райчихинск	22	33,0	7,9	26	56,4	10,7
5	г.Свободный	61	106,8	24,4	70	161,0	30,1
6	г.Тында	39	58,5	14,0	45	97,7	18,5
7	г.Шимановск	21	31,5	7,6	27	58,6	11,1
8	п.г.т.Прогресс	15	22,5	5,4	18	39,1	7,4
9	ЗАТО Углегорск	10	15,0	4,6	35	65,1	12,3
10	Архаринский район	7,5	11,3	2,7	12	26,0	4,9
11	Бурейский район	23	34,5	8,3	24	52,1	9,8
12	Завитинский район	11	16,5	4,0	13	28,2	5,3
13	Магдагачинский район	14	21,0	5,0	19	41,2	7,8
14	Селемджинский район	8	12,0	2,9	13	28,2	5,3
15	Серышевский район	11	16,5	4,0	14	30,4	5,7
16	Сковородинский район	19	28,5	6,8	23	49,9	9,4
	Итого городское население	584,5	1022,5	234,7	695	1628,7	303,3
Сельское население							
1	г.Благовещенск	5	4,8	1,2	0	0	0
2	г.Райчихинск	7	6,7	1,7	9	11,7	2,6
3	Архаринский район	24	22,8	5,8	24	31,2	7,0
4	Белогорский район	19	18,1	4,6	23	29,9	6,7
5	Благовещенский район	7	6,7	1,7	9	11,7	2,6
6	Бурейский район	5	4,8	1,2	4	5,2	1,2
7	Завитинский район	19	18,1	4,6	20	26,0	5,8
8	Зейский район	30	28,5	7,2	32	41,6	9,3
9	Ивановский район	15	14,3	3,6	17	22,1	4,9
10	Константиновский район	7	6,7	1,7	6	7,8	1,7
11	Магдагачинский район	17	16,2	4,1	19	24,7	5,5

1	2	3	4	5	6	7	8
12	Михайловский район	16	15,2	3,8	17	22,1	4,9
13	Ромненский район	9	8,6	2,2	8	10,4	2,3
14	Свободненский район	14	13,3	3,4	15	19,5	4,4
15	Селемджинский район	1,5	1,4	0,4	2	2,6	0,6
16	Серышевский район	16	15,2	3,8	15	19,5	4,4
17	Сковородинский район	12	11,4	2,9	11	14,3	3,2
18	Тамбовский район	25	23,8	6,0	24	31,2	7,0
19	Тындинский район	14	13,3	3,4	13	16,9	3,8
20	Шимановский район	7	6,7	1,7	9	11,7	2,6
	Итого сельское население	292,5	277,9	70,2	301	391,3	87,3
	Всего по области	877	1300,4	304,9	996	2020	390,6

Электрические нагрузки существующих промышленных предприятий на перспективу определены из расчета 3% роста электропотребления в год.

Нагрузки новых промышленных предприятий определены по аналогии, исходя из списка приоритетных инвестиционных проектов Амурской области.

Суммарные электрические нагрузки потребителей Амурской области приведены в таблице №5.

Суммарные электрические нагрузки

Таблица №5

№ п/п	Наименование потребителей	Годовой расход электроэнергии, млн.кВт.ч/год		Максимальная электрическая нагрузка, тыс. кВт	
		I очередь	Расчетный срок	I очередь	Расчетный срок
1	2	3	4	5	6
1	Промышленность	1500	3300	300	660
2	Жилищно-коммунальный сектор - всего, в т.ч. городское население сельское население	1300	2020	305	390
		1020	1630	235	305
		280	390	70	85
3	Транспорт и связь	2400	2700	370	415
4	Прочие потребители	600	750	120	150

1	2	3	4	5	6
	Итого полезное электропотребление:	5800	8770	1095	1615
5	Потери в сетях	870	1030	160	195
	Итого:	6670	9800	1255	1810
	То же, с учетом коэффициента одновременности ($K_o=0,87$)	6700	9800	1100	1570

В соответствии с динамикой численности населения Амурской области, намечаемым уровнем коммунально-бытового электропотребления, развитием промышленного производства, транспорта, сельского хозяйства и других отраслей хозяйства области энергопотребление к расчетному сроку может увеличиться до 9,8 млрд.кВт.ч в год.

Проектные предложения

При разработке проектных предложений использованы следующие материалы:

1. Генеральная схема размещения объектов энергетики до 2020 года, одобренная распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 №215-р.

2. Стратегия развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2020 года и на перспективу до 2025 года.

3. Данные Федеральной службы государственной статистики (Амурстат).

4. Данные управления ТЭК министерства экономического развития Амурской области.

5. «Стратегия развития топливно-энергетического комплекса Амурской области до 2010 года и на перспективу до 2030 года».

6. Программа «Реформирование и модернизация отрасли жилищно-коммунального комплекса Амурской области на 2003 – 2010 годы».

Развитие ТЭК Амурской области намечается в следующих направлениях: ввод новых гидроэнергетических мощностей;

реконструкция и расширение существующих ТЭЦ за счет установки современного оборудования на газовом топливе, а также ввод новых мощностей на газовом топливе ГТУ-ТЭЦ и ПГУ-ТЭЦ;

перевод потребителей области на энергосберегающий путь развития, использование возобновляемых источников электроэнергии – солнечных и ветровых установок;

строительство новых сетей и подстанций 500, 220, 110 кВ для выдачи новых энергетических мощностей и усиления надежности электроснабжения потребителей области;

усиление межсистемных связей между Амурской энергосистемой, Хабаровской энергосистемой и Южно-Якутским энергорайоном Республики Саха (Якутия).

На перспективу намечается ввод следующих генерирующих мощностей на электростанциях области.

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Мощность, МВт
1	Ерковецкая ТЭС	Уголь	1800
2	Нижнебурейская ГЭС		320
3	Нижнезейская ГЭС		400
4	Благовещенская ТЭЦ	Газ	прирост - 110 общая - 398
5	ПГУ-ТЭЦ (г.Сковородино)	Газ	272
6	ГТУ-ТЭЦ (г.Тында)	Газ	160
7	ГТУ-ТЭЦ (г.Свободный)	Газ	70
8	ГТУ-ТЭЦ (г.Белогорск)	Газ	40
	Итого		3060

Общая электрическая мощность электростанций области к расчетному сроку с учетом намечаемого ввода мощностей составит порядка 6900 МВт. Амурская область на весь расчетный период будет избыточной по электрической мощности и выработке электроэнергии. Избытки мощности будут выдаваться в ОЭС Сибири, ДВФО и на экспорт.

В течение расчетного срока в области предусматривается значительный объем строительства новых сетей и подстанций 500 – 110 кВ для выдачи вновь вводимой мощности энергоисточников и обеспечения надёжности энергоснабжения потребителей. Перечень новых ВЛ и подстанций 500, 220 и 110 кВ приводится в таблице №7.

Перечень новых ВЛ и подстанций

Таблица №7

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность ВЛ, мощность подстанций
1	2	3
1	Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская – Государственная граница	510 км
2	ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Сковородино – Тында – Нерюнгри и ОРУ 500 кВ Тында, ПС 500кВ Сковородино	
3	ВЛ 500 кВ Ерковецкая ТЭС – Ургальская ТЭС	
4	Строительство ПП Амурский	
5	ВЛ 500 кВ Ерковецкая ТЭС – ПП Амурский	
6	Вторая ВЛ 500кВ Бурейская ГЭС - Амурская	2 x 25 МВА, 2 x 8 км
7	ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Магдагачи	129 км
8	ВЛ 220 кВ Ключевая – Магдагачи	50 км

1	2	3
9	Заход ВЛ 220 кВ Тында – Сковородино на ПС Сковородино	4,9 км
10	ПС 220 кВ Благовещенская. Замена автотрансформатора 1АТ 63 МВА на 125 МВА	125 МВА
11	ПС 220 кВ Свободный. Установка 2АТ	40 МВА
12	ВЛ 220 кВ Благовещенск – Госграница	
13	ВЛ 220 кВ Благовещенская – Тамбовка - Варваровка	107,2 км
14	ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС – Архара	
15	Заход на ПС Архара ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Ядрино-тяга	2 x 53,3 км
16	Две ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка	2 x 3,5 км
17	ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС – Чагоян – Гаринский ГОК со строительством ПС 220 кВ Гаринский ГОК и ПС 220 кВ Чагоян	464 км
18	ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с переходом через Зейское водохранилище и ПС 220 кВ «А» (ж.д. Улак – Эльга)	2 x 125 МВА, 2 x 55 км
19	ПС 220 кВ НПС-22 с заходами на ВЛ 220 кВ Ульручьи-тяга – Магдагачи	2 x 25 МВА, 2 x 1 км
20	ПС 220 кВ НПС-23 с двумя ВЛ 220кВ к ПС 220 кВ Ключевая	2 x 25 МВА, 2 x 1 км
21	ПС 220 кВ НПС-24 с заходами ВЛ 220 кВ Мухинская-тяга – Сиваки-тяга – Чалганы-тяга	2 x 25 МВА, 2 x 23 км
22	ПС 220 кВ НПС-25 с заходами ВЛ 220 кВ Шимановск-тяга – Ледяная-тяга - Амурская	2 x 25 МВА, 2 x 1 км
23	ПС 220 кВ НПС-26 с заходами ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-27	2 x 25 МВА, 2 x 5 км
24	ПС 220 кВ НПС-27 с ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-27 и ВЛ 220 кВ Завитая – НПС-27	2 x 25 МВА, 2 x 1 км
25	ПС 220 кВ НПС-28 с двумя ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС – НПС-28	2 x 25 МВА, 1 x 133 км, 1 x 60 км
26	ПС 220 кВ НПС-29 с заходами ВЛ 220 кВ Архаратяга – Тарманчукан-тяга – Облучье	2 x 25 МВА, 2 x 10 км
27	ПС 220 кВ Космодром с ВЛ 220 кВ Шимановск - Космодром	280 км
28	Вторая ВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи – Лопча – Юктали – Хами – Олекминск – Чара, и ПС 220 кВ Олекминск	
29	Двухцепная ВЛ-110 кВ Среднебелая - Березовка	15,4 км

Наибольший объем работ по развитию сетей и подстанций 500 – 220 кВ в соответствии с предложениями инвестиционных программ намечается на

протяжении нефтепровода «ВСТО», а также для выдачи мощности новых и существующих ГЭС.

Основными целями работ являются: замена устаревшего оборудования, повышение надежности электроснабжения, выдача полной мощности генерирующих станций, электроснабжение транспортировки нефтепродуктов по нефтепроводу «ВСТО», выдача электроэнергии в КНР.

Строительство новых ВЛ и ПС 110 кВ потребуется для электроснабжения новых промпредприятий, жилой застройки и сельхозпредприятий.

Местоположение энергоисточников, схема ВЛ и подстанций напряжением 500 –110 кВ в пределах Амурской области приведены на опорном и проектном планах в масштабе 1:300000. Схема ВЛ и подстанций 35кВ на данной стадии не рассматривается.».

2. В разделе 2 тома VI:

1) в пункте 4 подраздела 2.1 «Промышленность» слова «Администрацией области» заменить словами «Губернатором области»;

2) в подразделе 2.2. «Сельское хозяйство»:

а) абзац тридцать первый изложить в следующей редакции:

«2. Организация центров ремонта, проката, аренды сельхозтехники.»;

б) в абзаце пятьдесят девятом слова «голов Константиновском районе» заменить словами «голов в Константиновском районе»;

3) в абзаце тридцатом после таблицы «Центры туристско-рекреационного обслуживания» подраздела 2.3.3 «Рекреация и туризм» слова «Об объектах культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» заменить словами «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

4) пункт 2.5.1 «Энергоснабжение» подраздела 2.5 «Инженерная инфраструктура» изложить в следующей редакции:

«2.5.1. Энергоснабжение

Дальнейшее развитие системы электро- и теплоснабжения Амурской области связано с:

реконструкцией источников энергообеспечения и магистральных сетей, повышением мощностей электростанций, вводом новых гидроэнергетических мощностей;

повышением надежности работы системы электроснабжения Амурской области, особенно её наиболее населенных районов, районов с высоким уровнем развития промышленности, а также для выдачи мощностей за пределы области, с реконструкцией существующих и строительством новых электроподстанций и кабельных линий;

широким внедрением энергосберегающих технологий, с повышением эффективности выработки и транспортировки тепловой и электрической энергии.

Важным толчком для развития систем электро- и теплоснабжения области послужит газификация Амурской области. При условии подачи газа в область появится возможность повысить производительность генерирующих

станций, а также снизить уровень отрицательного воздействия на окружающую среду от них.

Газоснабжение

Подача газа в Амурскую область откроет следующие возможности:

1. Формирование рациональной структуры топливного баланса энергоисточников с замещением дорогостоящего жидкого топлива и дальнепривозного угля природным газом и углями местных месторождений.
2. Газификация ряда генерирующих тепло- и электростанций области с установкой нового оборудования, блоков ПГУ и ГТУ, что приведет к повышению эффективности их работы.
3. Газификация коммунально-бытовых потребителей.
4. Развитие газохимической и газоперерабатывающей промышленности в области.
5. Экспорт газа.

Развитие и размещение объектов инженерной инфраструктуры

Тепло- и электроснабжение

1. Развитие электростанций:
 - строительство Ерковецкой ТЭС;
 - строительство Нижнебурейской ГЭС;
 - строительство Нижнезейской ГЭС;
 - повышение мощности Благовещенской ТЭЦ;
2. Строительство новых электросетевых объектов регионального значения:
 - ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Магдагачи;
 - ВЛ 220 кВ Ключевая – Магдагачи;
 - ВЛ 220 кВ Благовещенск – Тамбовка – Варваровка;
 - ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС – Архара;
 - Заход на ПС Архара ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Ядрино-тяга;
 - Две ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС – Новокиевка;
 - Подвеска второй цепи ВЛ 220 кВ Тында – Чара;
 - ПС 220 кВ Космодром с ВЛ 220 кВ Шимановск – Космодром;
 - ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС – Чагоян – Гаринский ГОК со строительством ПС 220 кВ Гаринский ГОК и ПС 220кВ Чагоян;
 - ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с переходом через Зейское водохранилище и ПС 220 кВ «А» (ж.д. Улак – Эльга);
 - Двухцепная ВЛ 110 кВ Среднебелая – Березовка;
 - ПС 220 кВ НПС-22 с заходами на ВЛ 220 кВ Ульручьи-тяга – Магдагачи;
 - ПС 220 кВ НПС-23 с двумя ВЛ 220 кВ к ПС 220 кВ Ключевая;
 - ПС 220 кВ НПС-24 с заходами ВЛ 220 кВ Мухинская-тяга – Сиваки-тяга – Чалганы-тяга;
 - ПС 220 кВ НПС-25 с заходами ВЛ 220 кВ Шимановск-тяга – Ледяная-тяга – Амурская;
 - ПС 220 кВ НПС-26 с заходами ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-27;
 - ПС 220 кВ НПС-27 с ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-27 и ВЛ 220 кВ Завитая – НПС-27;
 - ПС 220 кВ НПС-28 с двумя ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС – НПС-28;

ПС 220 кВ НПС-29 с заходами ВЛ 220 кВ Архара-тяга – Тарманчукан-тяга – Облучье.

Газоснабжение

Строительство «Амурского газоперерабатывающего завода» на территории муниципального образования Свободненский район Амурской области»;

5) в абзаце сорок восьмом подраздела 2.6 «Мероприятия по охране окружающей среды» слова «Социальное и экономическое развитие Забайкалья и Дальнего Востока на 1998 - 2006 гг. и до 2010 г.» заменить словами «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на 1996 - 2005 и до 2010 года».

3. Изменить следующие графические части проекта (чертежи), приведенные в томе VII:

- схема современного состояния территории (опорный план);
- предложения по территориальному планированию (проектный план);
- схема размещения объектов капитального строительства регионального значения;
- схема энергоснабжения.